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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 14502 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RIO-TEX, INC. 712930

BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 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-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540

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-

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

SEA EAGLE FORD, LLC 760785

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

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

09	SWR 10	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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

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

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	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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	157	1	532	2	Y	4	7	1			6
						4	9									
10	651 N	538	-0-	-113	-0-	118	1	414	2	Y	5	5	1			6
						6	9									
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	156	1	540	2	Y	44	22	1			28
						48	9									
12	713 N	626	-0-	-87	-0-	146	1	471	2	Y	8	15	1			21
						9	9									
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	197	1	626	2	Y	25	25	1			21
						28	9									
02	700 N	630	-0-	-70	-0-	143	1	472	2	Y	14	15	1			20
						15	9									

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

09	3150 X	2448	-0-	-702	-0-	525	1	1784	2	Y	126	226	1			52
						139	9									
10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	948	1	3315	2	Y	151	149	1			54
						166	9									
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	856	1	2961	2	Y	127	95	1			86
						140	9									
12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	1002	1	3227	2	Y	142	187	1			41
						156	9									
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	801	1	2552	2	Y	143	141	1			43
						157	9									
*02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	520	1	1715	2	Y	97	96	1			44
						107	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	28	1	95	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	248	N	60	-0-	-188	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					2
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2

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	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	339	1	1152	2	Y	45	58	1			25
							50	9									
10	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	237	1	828	2	Y	45	45	1			25
							50	9									
11	1530	X	725	-0-	-805	-0-	147	1	510	2	Y	62	37	1			50
							68	9									
12	1581	X	688	-0-	-893	-0-	152	1	489	2	Y	43	39	1			54
							47	9									
01	1116	N	906	-0-	-210	-0-	200	1	638	2	Y	62	45	1			71
							68	9									
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	162	1	536	2	Y	51	45	1			77
							56	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	69	1	234	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	310	N	157	-0-	-153	-0-	35	1	122	2	Y	-0-					2
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	33	1	114	2	Y	19	9	1			12
							21	9									
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	30	1	97	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	37	1	118	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	26	1	85	2	Y	16	9	1			16
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	182	1	619	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
10	837	X	541	-0-	-296	-0-	118	1	414	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	194	1	672	2	Y	53	27	1			35
							58	9									
12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	200	1	646	2	Y	14	20	1			29
							15	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	247	1	786	2	Y	28	31	1			26
							31	9									
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	152	1	502	2	Y	14	17	1			23
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	139	1	472	2	Y	11	16	1			7
						12	9									
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	133	1	464	2	Y	23	20	1			10
						25	9									
11	600 N	419	-0-	-181	-0-	84	1	292	2	Y	39	21	1			28
						43	9									
12	651 N	381	-0-	-270	-0-	84	1	271	2	Y	24	22	1			30
						26	9									
01	620 N	394	-0-	-226	-0-	89	1	282	2	Y	21	20	1			31
						23	9									
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	74	1	244	2	Y	23	20	1			34
						25	9									

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

09	3420 X	2962	-0-	-458	-0-	2885	3	77	9	N	70					198
10	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2567	3	33	9	N	30	186	1			42
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3339	3	101	9	N	92					134
12	3100 X	2851	-0-	-249	-0-	2618	3	233	9	N	212	173	1			173
*01	3100 X	2378	-0-	-722	-0-	2350	3	28	9	N	25					198
02	3192 X	1876	-0-	-1316	-0-	1848	3	28	9	N	25	170	1			53

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

09	5370 X	2598	-0-	-2772	-0-	53	1	2381	3	N	92	8	0	118	1	156
						63	4	101	9							
10	5549 X	2564	-0-	-2985	-0-	55	1	2334	3	N	101	8	0	182	1	67
						64	4	111	9							
11	5370 X	3262	-0-	-2108	-0-	71	1	3007	3	N	113	1	0			179
						60	4	124	9							
12	3689 X	2733	-0-	-956	-0-	56	1	2481	3	N	122	10	0	160	1	131
						62	4	134	9							
*01	3441 X	833	-0-	-2608	-0-	16	1	747	3	N	43	4	0			170
						23	4	47	9							
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	20	3	0			187

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

09	4350 X	42	-0-	-4308	-0-	1	1	41	3	N	-0-					219
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					219
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	8	8	0			219
12	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	148	1	6600	3	N	161	14	0	185	1	181
						52	4	177	9							
*01	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	23	1	1054	3	N	4	4	0			181
						11	4	4	9							
*02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	3	N	59	3	0			237
						3	4	65	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	67	1	2975	3	N	1	1	0			123
							1	9									
10	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	67	1	2863	3	N	2	2	0			123
							2	9									
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	66	1	2789	3	N	67	11	0			179
							74	9									
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	1	1	0			179
*01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	88	1	4218	3	N	2	2	0			179
							2	9									
02	2828	X	1651	-0-	-1177	-0-	35	1	1614	3	N	2	2	0			179
							2	9									

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

09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	257	1	2603	2	Y	21					28
							23	9									
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	238	1	2430	2	Y	14					42
							15	9									
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	229	1	2039	2	Y	25	51	1			16
							28	9									
12	2976	X	2169	-0-	-807	-0-	261	1	1894	2	Y	13					29
							14	9									
01	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	262	1	2157	2	Y	10					39
							11	9									
02	2688	X	2130	-0-	-558	-0-	208	1	1905	2	Y	15	42	1			12
							17	9									

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

09	690	X	270	-0-	-420	-0-	21	1	245	2	Y	4					5
							4	9									
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					5
11	450	X	288	-0-	-162	-0-	23	1	261	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
12	341	X	273	-0-	-68	-0-	22	1	249	2	Y	2					4
							2	9									
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	422	2	Y	3					7
							3	9									
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	3	8	1			2
							3	9									

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

09	360	X	35	-0-	-325	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	1350	X	948	-0-	-402	-0-	73	1	864	2	Y	10					14
							11	9									
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					14
11	1350	X	1116	-0-	-234	-0-	91	1	1007	2	Y	16	22	1			8
							18	9									
12	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	98	1	1121	2	Y	19					27
							21	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	972	2	Y	11					38
							12	9									
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	51	1	760	2	Y	14	39	1			13
							15	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	332	X	332	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	Y	4					5
							4	9									
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	3					8
							3	9									
11	180	X	149	-0-	-31	-0-	12	1	135	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	8					10
							9	9									
01	341	X	293	-0-	-48	-0-	24	1	262	2	Y	6					16
							7	9									
02	308	X	14	-0-	-294	-0-	1	1	12	2	Y	1	12	1			5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	Y	5					6
							6	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	2					8
							2	9									
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	30	1	339	2	Y	4					7
							4	9									
01	465	X	261	-0-	-204	-0-	21	1	238	2	Y	2					9
							2	9									
02	420	X	257	-0-	-163	-0-	16	1	238	2	Y	3	9	1			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	309	1	3656	2	Y	22					28
							24	9									
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	298	1	3741	2	Y	14					42
							15	9									
11	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	248	1	2750	2	Y	23	50	1			15
							25	9									
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	340	1	3888	2	Y	24					39
							26	9									
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	319	1	3552	2	Y	19					58
							21	9									
02	3724	X	3157	-0-	-567	-0-	196	1	2935	2	Y	24	64	1			18
							26	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	849	-0-	-291	-0-	65	1	764	2	Y	18					24
							20	9									
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	62	1	773	2	Y	11					35
							12	9									
11	1140	N	678	-0-	-462	-0-	55	1	608	2	Y	14	38	1			11
							15	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	Y	1					12
							1	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	842	2	Y	1					13
							1	9									
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	-0-	9	1			4

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

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

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

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

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

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.		80	-0-	80	80	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		56	-0-	56	136	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

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

09	360	N	306	-0-	-54	-0-	25	1	268	2	Y	12	10	1			12
							13	9									
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	18	1	190	2	Y	13	11	1			14
							14	9									
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	35	39	1			11
							39	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	35	17	1			29
							39	9									
02	364	N	163	-0-	-201	-0-	10	1	138	2	Y	14	34	1			9
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	9	7	1			8
						10	9									
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	14	10	1			12
						15	9									
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	16	1	163	2	Y	7	8	1			11
						8	9									
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	24	1	272	2	Y	12	20	1			3
						13	9									
01	341 X	110	-0-	-231	-0-	9	1	95	2	Y	5	3	1			5
						6	9									
02	280 X	81	-0-	-199	-0-	5	1	73	2	Y	3	6	1			2
						3	9									

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

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-

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

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-

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	2108	-0-	2108	2108	127	1	1981	2	Y	-0-					-0-

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

09	300 N	253	-0-	-47	-0-	24	1	228	2	Y	1					14
						1	9									
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	24	1	243	2	Y	2					16
						2	9									
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	24	1	276	2	Y	2					18
						2	9									
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	4	18	1			4
						4	9									
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	Y	6					10
						7	9									
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	17	1	239	2	Y	3					13
						3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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	608 N	608	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	562	2	Y	3	3	1			4
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	34 3	1 9	392	2	Y	3	3	1			4
11	780 N	308	-0-	-472	-0-	26 4	1 9	278	2	Y	4	3	1			5
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	49 30	1 9	562	2	Y	27	23	1			9
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	75 41	1 9	867	2	Y	37	17	1			29
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43 19	1 9	666	2	Y	17	36	1			10

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	270 X	141	-0-	-129	-0-	13 1	1 9	127	2	Y	1					10
10	279 X	172	-0-	-107	-0-	15 2	1 9	155	2	Y	2					12
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	296	2	Y	3					15
12	248 X	218	-0-	-30	-0-	18 1	1 9	199	2	Y	1	10	1			6
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	222	2	Y	3					9
02	308 N	102	-0-	-206	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					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	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35 35	1 9	380	2	Y	32	22	1			22
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34 33	1 9	358	2	Y	30	23	1			29
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32 31	1 9	325	2	Y	28	24	1			33
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	27 59	1 9	301	2	Y	54	71	1			16
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39 63	1 9	424	2	Y	57	27	1			46
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	17 32	1 9	230	2	Y	29	59	1			16

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	124	2	Y	33	48	1			3
							36	9									
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	3	1	42	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
11	210	N	48	-0-	-162	-0-	3	1	34	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	8	1	102	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
11	390	N	65	-0-	-325	-0-	5	1	54	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	26	1	335	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	403	X	168	-0-	-235	-0-	13	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	12	-0-	-352	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

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

09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	22	15	1			15
							24	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	11	11	1			15
							12	9									
11	510	N	165	-0-	-345	-0-	14	1	144	2	Y	6	9	1			12
							7	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	362	2	Y	20	26	1			6
							22	9									
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	17	1	183	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	11	1	150	2	Y	5	12	1			3
							6	9									

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

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	360	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	127	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	270	N	88	-0-	-182	-0-	8	1	78	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	1					1
							1	9									
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
10	103	X	-0-	-0-	-103	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	5					20
							6	9									
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	7	1	71	2	Y	6					26
							7	9									
11	210	N	59	-0-	-151	-0-	5	1	53	2	Y	1					27
							1	9									
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	2	Y	-0-	10	1			17
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					17
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					17

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

09	480	X	440	-0-	-40	-0-	28	1	384	2	Y	25	29	1			4
							28	9									
10	496	X	289	-0-	-207	-0-	16	1	232	2	Y	37	35	1			6
							41	9									
11	480	X	143	-0-	-337	-0-	11	1	114	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
12	465	X	392	-0-	-73	-0-	27	1	345	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
01	465	X	326	-0-	-139	-0-	24	1	291	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
02	420	X	271	-0-	-149	-0-	17	1	244	2	Y	9	5	1			9
							10	9									

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

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					2
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	1					3
							1	9									
11	360	N	126	-0-	-234	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					3
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	5					5
							6	9									
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	1					6
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

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

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

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	11	1	112	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	4	1	45	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	7	12	1			3
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	651	-0-	-159	-0-	45	1	597	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
10	837	X	515	-0-	-322	-0-	41	1	463	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
11	630	X	493	-0-	-137	-0-	40	1	438	2	Y	14	10	1			14
							15	9									
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	58	1	660	2	Y	17	26	1			5
							19	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	740	2	Y	14	7	1			12
							15	9									
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	11	18	1			5
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	23	1	186	2	Y	4					6
							4	9									
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	20	1	182	2	Y	4					10
							4	9									
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	18	1	183	2	Y	27	18	1			19
							30	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	19					38
							21	9									
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	Y	9	25	1			22
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	55	1	592	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	Y	76	61	1			25
							84	9									
01	775	X	641	-0-	-134	-0-	47	1	543	2	Y	46	27	1			44
							51	9									
02	700	X	672	-0-	-28	-0-	39	1	603	2	Y	27	56	1			15
							30	9									

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

09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	15					21
							17	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	15					36
							17	9									
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	13	1	130	2	Y	5	22	1			19
							6	9									
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	8					27
							9	9									
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	3	16	1			14
							3	9									

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

09	900	N	839	-0-	-61	-0-	58	1	772	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	74	1	843	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
11	1080	N	876	-0-	-204	-0-	73	1	789	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	866	2	Y	5	19	1			1
							6	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1	1030	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

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

09	780	N	133	-0-	-647	-0-	11	1	118	2	Y	4	22	1			32
							4	9									
10	682	N	159	-0-	-523	-0-	14	1	142	2	Y	3	15	1			20
							3	9									
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	22	1	222	2	Y	8	12	1			16
							9	9									
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	3	1	41	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

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

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-

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

09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	5	4	1			4
						6	9									
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
11	540 N	119	-0-	-421	-0-	11	1	107	2	Y	1	3	1			3
						1	9									
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	31	1	346	2	Y	10	10	1			3
						11	9									
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	Y	9	4	1			8
						10	9									
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	5	10	1			3
						6	9									

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

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	9	9	1			3
						10	9									
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	10	1	80	2	Y	3					6
						3	9									
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	4					10
						4	9									
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	12	11	1			11
						13	9									
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	17					28
						19	9									
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	7	19	1			16
						8	9									

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

09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	2					3
						2	9									
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	33	2	Y	2					5
						2	9									
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	2	4	1			3
						2	9									
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	8					11
						9	9									
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	2	7	1			6
						2	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	1290	X	621	-0-	-669	-0-	42	1	557	2	Y	20	17	1			18
							22	9									
10	1333	X	602	-0-	-731	-0-	46	1	527	2	Y	26	19	1			25
							29	9									
11	870	X	608	-0-	-262	-0-	49	1	531	2	Y	25	21	1			29
							28	9									
12	962	X	962	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	Y	34	53	1			10
							37	9									
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	Y	25	13	1			22
							28	9									
*02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	18	31	1			9
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	411	-0-	-429	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					6
10	868	N	409	-0-	-459	-0-	36	1	371	2	Y	2					8
							2	9									
11	840	N	293	-0-	-547	-0-	23	1	269	2	Y	1					9
							1	9									
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	56	1	636	2	Y	19	28	1			-0-
							21	9									
01	868	X	732	-0-	-136	-0-	58	1	637	2	Y	34					34
							37	9									
*02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	8					42
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	5	1	76	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	526	-0-	-824	-0-	44	1	479	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	1612	N	493	-0-	-1119	-0-	43	1	448	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	690	N	297	-0-	-393	-0-	26	1	270	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	558	N	357	-0-	-201	-0-	28	1	318	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	496	N	248	-0-	-248	-0-	20	1	219	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	13	1	174	2	Y	10	13	1			4
							11	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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	70	1	180	2	Y	3					55
							3	9									
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	75	1	293	2	Y	-0-					55
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	117	1	414	2	Y	-0-					55
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	119	1	351	2	Y	2					57
							2	9									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	148	1	354	2	Y	5					62
							6	9									
02	504	N	216	-0-	-288	-0-	46	1	169	2	Y	1	37	1			26
							1	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	660	X	384	-0-	-276	-0-	36	1	348	2	Y	-0-					2
10	682	X	401	-0-	-281	-0-	36	1	365	2	Y	-0-					2
11	330	X	182	-0-	-148	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					2
12	403	X	386	-0-	-17	-0-	31	1	354	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	26	1	279	2	Y	1					1
							1	9									
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					1

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	330	N	329	-0-	-1	-0-	30	1	292	2	Y	6					26
							7	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	Y	8					34
							9	9									
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	5					39
							6	9									
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	Y	2	23	1			18
							2	9									
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	Y	3					21
							3	9									
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	2					23
							2	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	210	N	61	-0-	-149	-0-	6	1	54	2	Y	1					6
							1	9									
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	13	1	137	2	Y	1					7
							1	9									
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	15	1	177	2	Y	1					8
							1	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	-0-	3	1			5
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					5
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					5

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	900 N	269	-0-	-631	-0-	25	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	434 X	323	-0-	-111	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					-0-
*02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

09	270 N	139	-0-	-131	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	336	-0-	-129	-0-	28	1	308	2	Y	-0-					-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-

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

09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	384	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	46	1	469	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	40	1	454	2	Y	9	11	1			3
						10	9									
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	Y	6	3	1			6
						7	9									
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	32	1	429	2	Y	4	8	1			2
						4	9									

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

09	390 N	224	-0-	-166	-0-	21	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-

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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	89	1	1058	2	Y	6					15
							7	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	3					18
							3	9									
12	1178	N	24	-0-	-1154	-0-	2	1	21	2	Y	1	7	1			12
							1	9									
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					12
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	149	-0-	-151	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					6
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	3					9
							3	9									
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					9
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
01	310	X	301	-0-	-9	-0-	25	1	275	2	Y	1					6
							1	9									
02	280	X	129	-0-	-151	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					2
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	465	N	32	-0-	-433	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					2
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	70	1	184	2	Y	-0-					1
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	75	1	293	2	Y	-0-					1
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	391	2	Y	-0-					1
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	129	1	379	2	Y	-0-					1
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	152	1	363	2	Y	-0-					1
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	77	1	290	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	273 X	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					2
10	61 X	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					2
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					2

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

09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1					8
						1	9									
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	2					10
						2	9									
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	3					13
						3	9									
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-	6	1			7
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	67	1	731	2	Y	1					8
						1	9									
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					8

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

09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	77	1	200	2	Y	2					32
						2	9									
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	97	1	376	2	Y	-0-					32
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	80	1	279	2	Y	-0-					32
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	121	1	356	2	Y	2					34
						2	9									
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	155	1	370	2	Y	5					39
						6	9									
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	88	1	328	2	Y	1	25	1			15
						1	9									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	1					10
						1	9									
10	434 N	242	-0-	-192	-0-	21	1	218	2	Y	3					13
						3	9									
11	480 N	222	-0-	-258	-0-	18	1	203	2	Y	1					14
						1	9									
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	2	Y	-0-	6	1			8
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	1					9
						1	9									
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					9

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

09	690 N	488	-0-	-202	-0-	34	1	443	2	Y	10	8	1			9
						11	9									
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	42	1	482	2	Y	12	9	1			12
						13	9									
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	13	10	1			15
						14	9									
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	Y	12	24	1			3
						13	9									
01	527 X	426	-0-	-101	-0-	33	1	384	2	Y	8	4	1			7
						9	9									
02	476 X	392	-0-	-84	-0-	23	1	366	2	Y	3	8	1			2
						3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-	5	7			6
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					6
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					6
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					6
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					6
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			Y	-0-					6

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

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	67	1	180	2	Y	2					19
							2	9									
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	71	1	279	2	Y	-0-					19
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	147	1	524	2	Y	-0-					19
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	101	1	299	2	Y	2					21
							2	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	155	1	376	2	Y	6					27
							7	9									
02	616	N	254	-0-	-362	-0-	53	1	201	2	Y	-0-	18	1			9

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

09	390	X	172	-0-	-218	-0-	16	1	153	2	Y	3					41
							3	9									
10	434	X	362	-0-	-72	-0-	31	1	323	2	Y	7					48
							8	9									
11	420	X	98	-0-	-322	-0-	8	1	89	2	Y	1					49
							1	9									
12	434	X	111	-0-	-323	-0-	9	1	101	2	Y	1	47	1			3
							1	9									
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	Y	1					4
							1	9									
02	336	X	256	-0-	-80	-0-	17	1	238	2	Y	1					5
							1	9									

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

09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	57	1	296	2	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	3	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					2
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2					4
							2	9									
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	180	2	7	9	Y	6	64	7			88
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			Y	-0-					88
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			Y	-0-					88
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					88
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					88
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					88

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	11	1	274	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
11	390	N	169	-0-	-221	-0-	6	1	148	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
12	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	15	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	310	N	16	-0-	-294	-0-	1	1	14	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	1	1	27	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

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

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

09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	597	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	10	1	249	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	5	1	130	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	558	N	209	-0-	-349	-0-	7	1	200	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	9	1	200	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	4	1	89	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	16	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	28	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	2	1	57	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-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 ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

09	450	N	50	-0-	-400	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	2	1			1
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	38	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

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

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	6	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	12	12	1			4
						13	9									
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	18	17	1			5
						20	9									
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	4	1	104	3	Y	39	28	1			16
						43	9									
12	279 N	192	-0-	-87	-0-	6	1	179	3	Y	6	13	1			9
						7	9									
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	5	1	113	3	Y	5	8	1			6
						6	9									
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	5	1	131	3	Y	3	4	1			5
						3	9									

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

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					4
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					4
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	3	2	9	N	2					6
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					7
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					7
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	N	1					8

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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					1
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1					1
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					2

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	2	1	61	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

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

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					3
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					3
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					3
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	36	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					1
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1	9	Y	1					2

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

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	3	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	18	3	Y	1					2
							1	9									
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			1
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					1

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

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	3	1	64	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	54	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	9	3	2	9	Y	2	7	1			4
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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 #: 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					2
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					2
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	Y	4					4
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					6

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

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

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

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	21	25	1			8
							23	9									
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	46	42	1			12
							51	9									
11	450	N	170	-0-	-280	-0-	5	1	123	3	Y	38	34	1			16
							42	9									
12	341	N	113	-0-	-228	-0-	3	1	93	3	Y	15	17	1			14
							17	9									
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	8	1	188	3	Y	12	15	1			11
							13	9									
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	14	12	1			13
							15	9									

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

09	270	X	92	-0-	-178	-0-	90	3	2	9	Y	2					7
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					8
11	270	N	115	-0-	-155	-0-	109	3	6	9	Y	5					13
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					14
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	21	3	1	9	Y	1					15
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					15

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

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-

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

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	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 #: 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					2
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					2
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1					1
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	Y	1					2

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					2
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					2
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					2
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3					3
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	Y	1					4

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					4
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					4
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	Y	3					7
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	43	3	2	9	Y	2	9	1			-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	Y	4					4
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	Y	2					6

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					9
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	Y	1					10
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	45	3	3	9	Y	3					13
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	40	3	1	9	Y	1	9	1			5
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3					8
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					9
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	34	3	1	9	Y	1					10
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	41	3	3	9	Y	3					13
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	40	3	1	9	Y	1	9	1			5
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	Y	2					7
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	Y	1					8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
01	T. A.		983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					3
02	T. A.		1340	-0-	1340	2323	1340	3			Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

09	240 N	15	-0-	-225	-0-	4	1	10	2	Y	1					4
						1	9									
10	434 N	26	-0-	-408	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					4
11	480 N	38	-0-	-442	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					4
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	161	1	473	2	Y	2					6
						2	9									
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	102	1	243	2	Y	6					12
						7	9									
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	146	1	546	2	Y	-0-	12	1			-0-

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

09	210 N	42	-0-	-168	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					2
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					2
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					2
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	2	Y	-0-					2
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	Y	-0-					2
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	Y	-0-	1	1			1

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

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					3
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					3
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-					3
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	4					4
						4	9									
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	17	1	202	3	Y	2					6
						2	9									

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

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	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

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

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

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

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

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

09	540	X	479	-0-	-61	-0-	37	1	442	2	N	-0-					30
10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	44	1	558	2	N	-0-					30
11	900	X	546	-0-	-354	-0-	45	1	501	2	N	-0-					30
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	2	N	-0-					30
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	761	2	N	-0-					30
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	2	N	-0-					30

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					2
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	3	1	9	Y	1					3
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	Y	7					10
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1	7	1			4
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1					5
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	287	3	1	9	Y	1					6

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					2
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	3	1	9	Y	1					3
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	3	8	9	Y	7					10
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	13	1			-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6					6
02	476	N	157	-0-	-319	-0-	155	3	2	9	Y	2					8

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	657	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	1054	N	621	-0-	-433	-0-	23	1	578	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
11	840	N	237	-0-	-603	-0-	9	1	216	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
12	713	N	112	-0-	-601	-0-	3	1	102	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	620	N	430	-0-	-190	-0-	18	1	401	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	4	5	1			6
							4	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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	3	1	77	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	33	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	19	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	66	3	Y	7	6	1			6
							8	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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					7
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	304	3	11	9	Y	10					17
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	260	3	32	9	Y	29					46
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	3	4	9	Y	4	44	1			6
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	651	3	22	9	Y	20					26
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	3	8	9	Y	7					33

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	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	55	-0-	55	91	55	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	38	-0-	38	129	38	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	30	-0-	30	159	30	3			Y	-0-					-0-
*02	229 X	70	-0-	-159	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

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

09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					9
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	47	3	2	9	Y	2					11
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	782	3	31	9	Y	28					39
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5	39	1			5
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	661	3	18	9	Y	16					21
02	756 N	692	-0-	-64	-0-	683	3	9	9	Y	8					29

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

09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	17	21	1			7
						19	9									
10	434 N	269	-0-	-165	-0-	9	1	221	3	Y	35	33	1			9
						39	9									
11	390 N	158	-0-	-232	-0-	5	1	119	3	Y	31	27	1			13
						34	9									
12	279 N	15	-0-	-264	-0-	7	3	8	9	Y	7	12	1			8
01	279 N	65	-0-	-214	-0-	2	1	46	3	Y	15	13	1			10
						17	9									
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	3	1	67	3	Y	17	14	1			13
						19	9									

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

09	240 N	107	-0-	-133	-0-	4	1	101	3	Y	2	11	1			6
						2	9									
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	3	1	76	3	Y	3	8	1			1
						3	9									
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	2	1	40	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	19	9	1			11
						21	9									
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	28	21	1			18
						31	9									
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	14	15	1			17
						15	9									

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

09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	Y	13	16	1			6
						14	9									
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	20	21	1			5
						22	9									
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	6	1	137	3	Y	22	18	1			9
						24	9									
12	372 N	24	-0-	-348	-0-	7	3	17	9	Y	15	13	1			11
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	4	1	91	3	Y	51	33	1			29
						56	9									
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	55	43	1			41
						61	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	12	1	313	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	403	N	259	-0-	-144	-0-	10	1	246	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	330	N	140	-0-	-190	-0-	5	1	133	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	19	9	1			11
							21	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	14	14	1			11
							15	9									
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	3	6	1			8
							3	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	74	3	Y	1					6
							1	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1					7
							1	9									
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	39	3	Y	2					9
							2	9									
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					9
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					9
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					9

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	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	275	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	8	1	212	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	330	N	152	-0-	-178	-0-	6	1	144	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	107	-0-	-203	-0-	3	1	85	3	Y	17	8	1			10
							19	9									
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	169	3	Y	19	16	1			13
							21	9									
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	17	15	1			15
							19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	5	1	131	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	3	1	85	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
12	186	N	39	-0-	-147	-0-	1	1	31	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	60	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	4	1	99	3	Y	4	5	1			6
							4	9									

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

09	180	N	162	-0-	-18	-0-	5	1	148	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	4	1	111	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	155	N	8	-0-	-147	-0-	7	3	1	9	Y	1	3	1			2
01	434	N	9	-0-	-425	-0-	8	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					1
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1					2
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	3	4	9	Y	4					6
12	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	3			Y	-0-	4	1			2
01	527	N	180	-0-	-347	-0-	179	3	1	9	Y	1					3
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	Y	1					4

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	T. A.	-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	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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

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

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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	831	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	750	N	422	-0-	-328	-0-	16	1	400	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1209	N	49	-0-	-1160	-0-	1	1	30	3	Y	16	8	1			10
							18	9									
01	868	N	362	-0-	-506	-0-	14	1	320	3	Y	25	19	1			16
							28	9									
02	392	N	86	-0-	-306	-0-	3	1	75	3	Y	7	10	1			13
							8	9									

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

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	1	1	43	3	Y	14	6	1			8
							15	9									
01	341	N	107	-0-	-234	-0-	3	1	75	3	Y	26	18	1			16
							29	9									
02	280	N	103	-0-	-177	-0-	3	1	76	3	Y	22	19	1			19
							24	9									

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

09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	18	1	471	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
11	570	N	247	-0-	-323	-0-	9	1	228	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	620	N	326	-0-	-294	-0-	11	1	315	3	Y	-0-	3	1			1
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	12	1	272	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-

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

09	3000	N	6062	-0-	3062	3062	216	1	5846	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	7938	-0-	4838	7900	298	1	7640	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	8729	-0-	5729	13629	338	1	8391	3	Y	-0-					-0-
12	20738	X	7109	-0-	-13629	-0-	234	1	6875	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	792	-0-	-7144	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	165	-0-	-7731	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-

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

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	173	3	20	9	Y	18	15	1			4
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			2
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	Y	12	11	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	3	11	9	Y	10	9	1			2
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	422	3	12	9	Y	11	11	1			2
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12	9	Y	11	10	1			3

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	103	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	248	N	123	-0-	-125	-0-	4	1	115	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

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

09	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	49	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	2	1	53	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	3	Y	14	8	1			9
							15	9									
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

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

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8	9	1			3
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	87	3	18	9	Y	16	14	1			5
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	50	3	8	9	Y	7	9	1			3
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	7	1			2
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	Y	8	8	1			2

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

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	928	3	11	9	Y	10	9	1			2
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	Y	10	10	1			2
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	761	3	17	9	Y	15	13	1			4

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

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

09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	3	9	9	Y	8	9	1			3
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	3	19	9	Y	17	15	1			5
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	770	3	9	9	Y	8	10	1			3
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	Y	1	2	1			2
01	1054	N	575	-0-	-479	-0-	575	3			Y	-0-	1	1			1
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	587	3			Y	-0-	1	1			-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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	634	3	4	9	Y	4	3	1			1
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	335	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

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

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

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	175	3	6	9	Y	5	5	1			1
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	3	9	9	Y	8	7	1			2

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	408	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	660	N	240	-0-	-420	-0-	236	3	4	9	Y	4	5	1			1
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	393	3	13	9	Y	12	10	1			3
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	3	11	9	Y	10	11	1			2
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	518	3	21	9	Y	19	16	1			5

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

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	527	N	348	-0-	-179	-0-	334	3	14	9	Y	13	11	1			4
11	540	N	355	-0-	-185	-0-	349	3	6	9	Y	5	7	1			2
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	Y	3	3	1			1

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-

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

09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	419	3	12	9	Y	11	12	1			4
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	556	3	20	9	Y	18	16	1			6
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	566	3	13	9	Y	12	14	1			4
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	589	N	319	-0-	-270	-0-	313	3	6	9	Y	5	6	1			2
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	550	3	10	9	Y	9	8	1			3

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

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	308	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	296	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	434	N	310	-0-	-124	-0-	304	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	3	9	9	Y	8	8	1			2
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	600	3	11	9	Y	10	9	1			3

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

09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	232	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	277	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	151	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	101	3	10	9	Y	9	8	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-

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

09	540	N	343	-0-	-197	-0-	12	1	322	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	558	N	297	-0-	-261	-0-	11	1	271	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
11	540	N	167	-0-	-373	-0-	6	1	146	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
12	341	N	113	-0-	-228	-0-	3	1	102	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	6	6	1			7
							7	9									

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

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-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 #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

09	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	36	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	550	-0-	-380	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	1	1	579	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	33	1	459	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	23	1	280	3	Y	21	20	1			6
							23	9									

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

09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

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

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	72	1	1026	3	Y	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	61	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	444	-0-	-536	-0-	34	1	410	3	Y	-0-					-0-

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	180	N	79	-0-	-101	-0-	4	1	63	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	145	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	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	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	26	-0-	-114	-0-	2	1	24	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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	217	N	26	-0-	-191	-0-	12	3	14	9	Y	13	11	1			4
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	251	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			Y	-0-	2	1			1
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					1
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-	1	1			-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	690	N	632	-0-	-58	-0-	22	1	600	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
11	510	N	223	-0-	-287	-0-	8	1	203	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
12	651	N	338	-0-	-313	-0-	11	1	313	3	Y	13	9	1			9
							14	9									
01	589	N	358	-0-	-231	-0-	15	1	328	3	Y	14	13	1			10
							15	9									
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	61	1	1476	3	Y	16	13	1			13
							18	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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	775	N	495	-0-	-280	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8	9	Y	7	7	1			2
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	3	10	9	Y	9	8	1			3

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

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-

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

09	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	78	3	14	9	Y	13	11	1			2
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	6	1	78	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

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

09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	98	3	19	9	Y	17	14	1			3
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	144	-0-	-336	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	169	1	2413	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	459	-0-	-351	-0-	26	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	443	3	Y	23	19	1			4
							25	9									
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	33	1	465	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	29	25	1			8
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	130	-0-	-140	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	192	-0-	-198	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	102	-0-	-258	-0-	6	1	90	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	177	3	15	9	Y	14	12	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	14	1	168	3	Y	14	12	1			4
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7	-0-	7	8	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	516	3	17	9	Y	15	16	1			5
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	384	3	23	9	Y	21	19	1			7
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	16	1			4
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	463	3	22	9	Y	20	18	1			6
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	Y	14	16	1			4
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	681	3	14	9	Y	13	13	1			4

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

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

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

09	300	N	74	-0-	-226	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-

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

09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	477	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	781	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	496	X	263	-0-	-233	-0-	237	3	26	9	Y	24	20	1			5
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	327	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	728	N	118	-0-	-610	-0-	109	3	9	9	Y	8	9	1			3

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

09	1620	X	382	-0-	-1238	-0-	22	1	350	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
10	1674	X	883	-0-	-791	-0-	57	1	814	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
11	1620	X	773	-0-	-847	-0-	44	1	717	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	1364	X	615	-0-	-749	-0-	1	1	607	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	868	N	470	-0-	-398	-0-	31	1	433	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	728	N	398	-0-	-330	-0-	30	1	362	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

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-	2	1			2
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-	1	1			1
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	14	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

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

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

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

09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	14	1	197	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	1	1	337	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	582	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	616	N	187	-0-	-429	-0-	13	1	160	3	Y	13	12	1			4
							14	9									

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

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	347	3	12	9	Y	11	13	1			4
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	284	3	29	9	Y	26	22	1			8
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	292	3	18	9	Y	16	19	1			5
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	Y	1	3	1			3
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	2	1			1
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	314	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

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

09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

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

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	434	N	143	-0-	-291	-0-	126	3	17	9	Y	15	13	1			3
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	195	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	112	3	2	9	Y	2	4	1			1

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	180	N	75	-0-	-105	-0-	4	1	65	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	4	1	71	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	45	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	7	7	1			2
							8	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	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	32	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	5	1	80	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	Y	14	12	1			3
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	8	8	1			2
							9	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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	3	1			1
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	4	1			1

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	173	3	25	9	Y	23	22	1			5
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	56	3	25	9	Y	23	21	1			7
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	73	3	19	9	Y	17	19	1			5
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	28	3	4	9	Y	4	6	1			3
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	Y	6	7	1			2
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	38	3	2	9	Y	2	3	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	862	X	862	-0-	-0-	-0-	851	3	11	9	Y	10	9	1			3
11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1149	3	11	9	Y	10	11	1			2
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2204	3	10	9	Y	9	8	1			3
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2514	3	8	9	Y	7	8	1			2
*02	2800	N	3148	-0-	348	348	3140	3	8	9	Y	7	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	480	N	146	-0-	-334	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1			1
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	297	3	13	9	Y	12	10	1			3
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	326	3	13	9	Y	12	12	1			3
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	Y	6	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	78	-0-	-252	-0-	4	1	72	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	123	3	11	9	Y	10	8	1			2
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	10	9	1			3
							11	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	240	N	204	-0-	-36	-0-	11	1	182	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	51	1	722	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	21	1	340	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	597	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	9	1	104	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

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

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	664	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	34	1	563	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	2	1	708	3	Y	29	25	1			6
							32	9									
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	41	1	571	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
02	560	N	331	-0-	-229	-0-	24	1	284	3	Y	21	21	1			6
							23	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

09	810	N	122	-0-	-688	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	89	-0-	-1337	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	143	-0-	-847	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	1	1	666	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	89	1	1243	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	9	8	1			3
							10	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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	236	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	422	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			1
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	3	9	9	Y	8	7	1			2

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	220	-0-	220	220	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	82	-0-	82	302	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	125	-0-	125	427	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	18	-0-	18	445	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	553 N	108	-0-	-445	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

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

09	480 N	107	-0-	-373	-0-	5	1	81	3	Y	19	21	1			7
						21	9									
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	5	1			2
11	750 N	164	-0-	-586	-0-	8	1	136	3	Y	18	18	1			2
						20	9									
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	12	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	Y	12	11	1			2
						13	9									
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	8	1	94	3	Y	6	6	1			2
						7	9									

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

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	15	1	253	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	70	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	496 N	335	-0-	-161	-0-	21	1	291	3	Y	21	20	1			3
						23	9									
02	252 N	122	-0-	-130	-0-	8	1	95	3	Y	17	15	1			5
						19	9									

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

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	7	6	1			2
						8	9									

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

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	9	10	1			4
						10	9									
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	Y	11	11	1			4
						12	9									
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	Y	12	13	1			3
						13	9									
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	27	24	1			6
						30	9									
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	32	1	441	3	Y	19	20	1			5
						21	9									
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	31	1	375	3	Y	23	21	1			7
						25	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	89	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
10	341	N	52	-0-	-289	-0-	3	1	45	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	300	N	70	-0-	-230	-0-	4	1	60	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	144	3	Y	22	24	1			7
							24	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	5	1			3
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	272	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	100	3	41	9	Y	37	32	1			8
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
02	280	N	121	-0-	-159	-0-	8	1	92	3	Y	19	20	1			6
							21	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	944	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	106	1	1512	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	1209	N	111	-0-	-1098	-0-	7	1	103	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	144	-0-	-668	-0-	11	1	131	3	Y	2	2	1			1
							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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	195	1	2773	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	3000	N	4360	-0-	1360	1360	250	1	4103	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	3100	N	5465	-0-	2365	3725	12	1	5414	3	Y	35	28	1			9
							39	9									
01	3100	N	3316	-0-	216	3941	220	1	3062	3	Y	31	32	1			8
							34	9									
*02	6527	X	2586	-0-	-3941	-0-	195	1	2347	3	Y	40	37	1			11
							44	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	3000	N	3438	-0-	438	438	954	1	2484	2	Y	-0-					13
10	2257	N	1819	-0-	-438	-0-	372	1	1447	2	Y	-0-					13
11	1500	N	831	-0-	-669	-0-	184	1	647	2	Y	-0-					13
12	1550	X	1372	-0-	-178	-0-	347	1	1019	2	Y	5					18
							6	9									
01	1116	X	507	-0-	-609	-0-	147	1	354	2	Y	5					23
							6	9									
*02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	231	1	863	2	Y	2	23	1			2
							2	9									

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

09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	292	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	403	N	279	-0-	-124	-0-	277	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	225	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					1
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
01	341	N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					1
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					1

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					17
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					17
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					17
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					17

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

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	Y	-0-					1
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
01	279	N	94	-0-	-185	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	54	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	6	1	83	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	8	1	132	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	51	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	105	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

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

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

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

09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					3
10	248	X	37	-0-	-211	-0-	37	3			Y	-0-					3
11	600	X	141	-0-	-459	-0-	139	3	2	9	Y	2					5
12	620	X	132	-0-	-488	-0-	131	3	1	9	Y	1					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	3			Y	-0-					6

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

09	480	N	224	-0-	-256	-0-	62	1	161	2	Y	1					4
							1	9									
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	49	1	191	2	Y	-0-					4
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	144	1	505	2	Y	-0-					4
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	50	1	147	2	Y	-0-					4
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	172	1	411	2	Y	2					6
							2	9									
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	106	1	398	2	Y	-0-	5	1			1

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	723	-0-	-597	-0-	200	1	522	2	Y	1					4
							1	9									
10	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	276	1	1072	2	Y	-0-					4
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	464	1	1633	2	Y	-0-					4
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	215	1	634	2	Y	1					5
							1	9									
01	961	N	486	-0-	-475	-0-	142	1	341	2	Y	3					8
							3	9									
02	868	N	667	-0-	-201	-0-	141	1	526	2	Y	-0-	8	1			-0-

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

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					6
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					6
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					6
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					6
01	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					6
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					6

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

09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

09	240	N	196	-0-	-44	-0-	11	1	179	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	558	N	198	-0-	-360	-0-	13	1	182	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	450	N	184	-0-	-266	-0-	10	1	166	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	55	3	26	9	Y	24	20	1			5
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	6	1	78	3	Y	14	16	1			5
							15	9									

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

09	330	N	238	-0-	-92	-0-	13	1	217	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	865	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	26	1	433	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	930	N	687	-0-	-243	-0-	45	1	628	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	20	18	1			5
							22	9									

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

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	4880	-0-	4880	4880	284	1	4596	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	74	-0-	74	4954	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2376	-0-	2376	7330	136	1	2240	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	30	-0-	30	7360	30	3			Y	-0-					-0-
01	7389 X	29	-0-	-7360	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	336 X	37	-0-	-299	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

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

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

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

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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39	115	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

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

09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
01	2294 N	615	-0-	-1679	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	2072 N	311	-0-	-1761	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

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

09	240 N	81	-0-	-159	-0-	4	1	67	3	Y	9	11	1			5
						10	9									
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	420 N	159	-0-	-261	-0-	9	1	141	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	82	1	213	2	Y	-0-					1
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	128	1	499	2	Y	-0-					1
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	111	1	390	2	Y	-0-					1
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	148	1	438	2	Y	-0-					1
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	169	1	404	2	Y	2					3
							2	9									
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	137	1	513	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					13
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					13
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					13
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					13
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					13
02	196	N	87	-0-	-109	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					13

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

09	390	N	12	-0-	-378	-0-	6	3	6	9	Y	5	7	1			3
10	465	N	336	-0-	-129	-0-	21	1	306	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1	272	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	15	1	206	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	18	1	211	3	Y	5	5	1			1
							6	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-

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

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	390	N	61	-0-	-329	-0-	3	1	56	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	434	N	150	-0-	-284	-0-	10	1	138	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	420	N	154	-0-	-266	-0-	9	1	143	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					1
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	-0-					1
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					1
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					1
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					1
02	364	N	131	-0-	-233	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					1

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	390	N	269	-0-	-121	-0-	75	1	194	2	Y	-0-					1
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	94	1	366	2	Y	-0-					1
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	41	1	145	2	Y	-0-					1
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	86	1	252	2	Y	1					2
							1	9									
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	83	1	196	2	Y	1					3
							1	9									
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	282	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					7
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					7
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					7
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					7
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					7
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					7

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	720	N	281	-0-	-439	-0-	77	1	203	2	Y	1					8
							1	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	112	1	436	2	Y	-0-					8
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	102	1	361	2	Y	-0-					8
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	158	1	466	2	Y	-0-					8
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	144	1	343	2	Y	-0-					8
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	110	1	412	2	Y	-0-	4	1			4

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	540	N	400	-0-	-140	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	22	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	24	1	285	3	Y	15	13	1			4
							17	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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	465	N	78	-0-	-387	-0-	5	1	70	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	390	N	13	-0-	-377	-0-	1	1	10	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	20	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			1
							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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13	9	Y	12	12	1			9
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	97	3	20	9	Y	18	23	1			4
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	376	3	14	9	Y	13	8	1			9
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	214	3	24	9	Y	22	20	1			11
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	112	3	26	9	Y	24	25	1			10
02	364	N	143	-0-	-221	-0-	118	3	25	9	Y	23	25	1			8

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	330	N	187	-0-	-143	-0-	10	1	164	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
10	527	N	205	-0-	-322	-0-	13	1	182	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	480	N	222	-0-	-258	-0-	12	1	198	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-	2	1			1
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	15	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

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

09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	803	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	10	9	1			3
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	935	3	8	9	Y	7	8	1			2
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	3	15	9	Y	14	12	1			4

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

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	144	-0-	-383	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	135	-0-	-315	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

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

09	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	101	-0-	-409	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

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

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	3	12	9	Y	11	10	1			3
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	230	3	13	9	Y	12	11	1			2
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	Y	6	6	1			2

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

09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	91	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	60	3	13	9	Y	12	10	1			2
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	119	3	17	9	Y	15	14	1			3
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	189	3	17	9	Y	15	14	1			4

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	126	1	2068	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1047	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	771	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	2072	N	209	-0-	-1863	-0-	15	1	182	3	Y	11	11	1			3
							12	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	3	11	9	Y	10	8	1			2
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	57	3	2	9	Y	2	3	1			1

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	471	-0-	-397	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	350	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	204	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-	1	1			1
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	20	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	285	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	3	10	9	Y	9	9	1			2
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	3	15	9	Y	14	12	1			4

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	480	N	46	-0-	-434	-0-	2	1	34	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	485	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	540	N	285	-0-	-255	-0-	279	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-	1	1			1
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					1
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	45	31	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	210	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	20	1	274	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	13	1	160	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

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

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	528	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
02	588	N	454	-0-	-134	-0-	33	1	397	3	Y	22	20	1			6
							24	9									

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

09	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	115	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	6	1	91	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	6	1	99	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	38	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	4	1	47	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	15	1	210	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	1	1	601	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	526	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

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

09	420	N	165	-0-	-255	-0-	9	1	146	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
10	434	N	219	-0-	-215	-0-	14	1	193	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
11	330	N	114	-0-	-216	-0-	6	1	102	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	72	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	86	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

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

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	24	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	113	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	22	19	1			4
							24	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	21	1	247	3	Y	16	15	1			5
							18	9									

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

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

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	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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

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

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	506 N	506	-0-	-0-	-0-	496 3	10 9	Y	9	11 1		4
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	484 3	20 9	Y	18	16 1		6
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	496 3	14 9	Y	13	15 1		4
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	775 3	4 9	Y	4	5 1		3
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	487 3	3 9	Y	3	4 1		2
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536 3	6 9	Y	5	5 1		2

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

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	186 N	100	-0-	-86	-0-	97 3	3 9	Y	3	3 1		1
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	69 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	87 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		Y	-0-	1 1		-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	133 3	6 9	Y	5	4 1		1

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

09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368 3	8 9	Y	7	6 1		2
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336 3	3 9	Y	3	4 1		1
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	243 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370 3	2 9	Y	2	2 1		1
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557 3	2 9	Y	2	2 1		1

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

09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	350 3	8 9	Y	7	8 1		3
10	310 X	66	-0-	-244	-0-	65 3	1 9	Y	1	3 1		1
11	420 X	280	-0-	-140	-0-	271 3	9 9	Y	8	8 1		1
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	798 3	14 9	Y	13	11 1		3
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472 3	6 9	Y	5	6 1		2
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	661 3	11 9	Y	10	9 1		3

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

09	210 N	86	-0-	-124	-0-	4 1 10 9	72 3	Y	9	10 1		3
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	2 1		1
11	330 N	143	-0-	-187	-0-	8 1 11 9	124 3	Y	10	10 1		1
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 1 3 9	244 3	Y	3	3 1		1
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27 1 3 9	373 3	Y	3	3 1		1
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	10 1 3 9	125 3	Y	3	3 1		1

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	806	N	633	-0-	-173	-0-	623	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	620	N	399	-0-	-221	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	Y	8	8	1			2

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	-0-					33
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					33
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	Y	-0-					33
12	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	3			Y	-0-					33
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					33
02	476	N	180	-0-	-296	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					33

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	886	3	18	9	Y	16	14	1			5
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	662	3	14	9	Y	13	15	1			3
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	899	N	471	-0-	-428	-0-	470	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	587	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	306	3	12	9	Y	11	10	1			3
11	450	N	268	-0-	-182	-0-	261	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	302	3	3	9	Y	3	4	1			1
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	5	1			2

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	569	3	11	9	Y	10	4	1			6
01	589	N	317	-0-	-272	-0-	306	3	11	9	Y	10	14	1			2
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	Y	4					6

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	341	N	43	-0-	-298	-0-	39	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					2
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					2
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					2
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					2
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					2

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	180	N	51	-0-	-129	-0-	3	1	45	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	248	N	46	-0-	-202	-0-	3	1	42	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	19	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	Y	-0-					1
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					1
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					1
01	403	N	168	-0-	-235	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					1
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					1

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

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	79	1	204	2	Y	1					9
							1	9									
10	279	N	107	-0-	-172	-0-	22	1	85	2	Y	-0-					9
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	95	1	335	2	Y	-0-					9
12	279	N	80	-0-	-199	-0-	20	1	60	2	Y	-0-					9
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	90	1	215	2	Y	1					10
							1	9									
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	119	1	445	2	Y	-0-	8	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	390	N	144	-0-	-246	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	436	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	372	N	146	-0-	-226	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	13	1	213	3	Y	37	39	1			11
							41	9									
10	589	N	21	-0-	-568	-0-	7	3	14	9	Y	13	17	1			7
11	540	N	47	-0-	-493	-0-	2	1	33	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
12	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	3			Y	-0-	3	1			2
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	1	1			1
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	124	-0-	-266	-0-	6	1	103	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	690	N	43	-0-	-647	-0-	2	1	34	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	3	13	9	Y	12	10	1			3
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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.	698	-0-	698	2116	194	1	504	2	Y	-0-					-0-
10	3098 X	982	-0-	-2116	-0-	201	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	145	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	347	-0-	-366	-0-	88	1	259	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	302	-0-	-690	-0-	89	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	365	-0-	-251	-0-	77	1	288	2	Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	366	-0-	366	366	30	1	336	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT	248	-0-	248	614	22	1	226	2	Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	614					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	614					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	614					Y	-0-					1
*02	614 X	-0-	-0-	-614	-0-					Y	-0-					1

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

09	T. A.	114	-0-	114	406	114	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	119	-0-	119	525	119	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	129	-0-	129	654	129	3			Y	-0-					-0-
12	735 X	81	-0-	-654	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

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

09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					5
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-					5
*02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					5

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

09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					8
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					8

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

09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	Y	11	18	1			13
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2	14	1			1
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	127	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	899 N	2	-0-	-897	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	Y	6	3	1			3
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4					7

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

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

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

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	Y	-0-					2
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					2
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					20
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					20
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					20
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					20
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					20

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	274	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	246	-0-	-24	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					2
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	2	Y	-0-					2
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					2
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					2
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	63	-0-	-177	-0-	3	1	45	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	231	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	10	1	120	3	Y	3	3	1			1
							3	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-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	3	14	9	Y	13	16	1			6
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	720	3	31	9	Y	28	23	1			11
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	774	3	15	9	Y	14	18	1			7
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	776	3	6	9	Y	5	8	1			4
01	744	N	615	-0-	-129	-0-	608	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	3	8	9	Y	7	8	1			2

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

09	1680	X	727	-0-	-953	-0-	718	3	9	9	Y	8	9	1			3
10	651	X	511	-0-	-140	-0-	490	3	21	9	Y	19	16	1			6
11	1050	X	418	-0-	-632	-0-	408	3	10	9	Y	9	11	1			4
12	1085	X	328	-0-	-757	-0-	313	3	15	9	Y	14	14	1			4
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	286	3	18	9	Y	16	16	1			4
02	392	N	194	-0-	-198	-0-	166	3	28	9	Y	25	22	1			7

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

09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	860	3	17	9	Y	15	16	1			5
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	692	3	30	9	Y	27	23	1			9
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	541	3	12	9	Y	11	14	1			6
12	868	N	621	-0-	-247	-0-	597	3	24	9	Y	22	21	1			7
01	713	N	162	-0-	-551	-0-	138	3	24	9	Y	22	23	1			6
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	647	3	34	9	Y	31	28	1			9

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

09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6	7	1			3
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	357	3	12	9	Y	11	10	1			4
11	660	N	340	-0-	-320	-0-	331	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	364	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	Y	6	6	1			2

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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	598	3	21	9	Y	19	16	1			5
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	Y	5	7	1			3
12	682	N	273	-0-	-409	-0-	264	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	620	N	255	-0-	-365	-0-	249	3	6	9	Y	5	6	1			2
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7	7	1			2

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	496	N	203	-0-	-293	-0-	193	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	261	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	231	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	102	3	15	9	Y	14	12	1			4
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	129	3	11	9	Y	10	11	1			3
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	64	3	13	9	Y	12	11	1			4
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	93	3	11	9	Y	10	11	1			3
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	Y	13	12	1			4

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

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					2
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					2
11	180	N	34	-0-	-146	-0-	32	3	2	9	Y	2					4
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	2	1			2
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					2
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					2

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

09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	609	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	390	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	306	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	341	3	8	9	Y	7	6	1			2

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

09	510	X	62	-0-	-448	-0-	61	3	1	9	Y	1					11
10	279	X	145	-0-	-134	-0-	143	3	2	9	Y	2					13
11	300	X	130	-0-	-170	-0-	124	3	6	9	Y	5					18
12	310	X	105	-0-	-205	-0-	105	3			Y	-0-					18
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3			Y	-0-					18

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

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	539	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	418	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	475	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	3	3	9	Y	3	3	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

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.		525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					-0-

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

09	630	X	191	-0-	-439	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					5
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					5

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

09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	117	1	1889	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	3100	N	3605	-0-	505	505	236	1	3359	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	3000	N	3251	-0-	251	756	186	1	3058	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	3100	N	4200	-0-	1100	1856	9	1	4187	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	3878	X	2022	-0-	-1856	-0-	135	1	1884	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	3248	X	1609	-0-	-1639	-0-	123	1	1483	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					7
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					7
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					7
12	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	3			Y	-0-					7
01	310	N	25	-0-	-285	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					7
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	8	2	1			8
							9	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	204	3	Y	2					5
							2	9									
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	8	1	131	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	23	1	259	3	Y	2					3
							2	9									
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	1	1			2
02	252	N	99	-0-	-153	-0-	6	1	91	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	Y	2					2
							2	9									
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	1	1			1
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					1
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4398	-0-	1398	1398	255	1	4129	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	3100	N	4899	-0-	1799	3197	320	1	4556	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
11	3000	N	4117	-0-	1117	4314	236	1	3867	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	7569	X	3255	-0-	-4314	-0-	7	1	3242	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	4898	X	1393	-0-	-3505	-0-	93	1	1296	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	4424	X	1512	-0-	-2912	-0-	116	1	1389	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

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

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

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	113	1	1608	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1023	N	453	-0-	-570	-0-	30	1	421	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	240	N	38	-0-	-202	-0-	2	1	35	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	341	N	77	-0-	-264	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	1					4
							1	9									
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	20	1	253	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	392	N	205	-0-	-187	-0-	12	1	193	3	Y	-0-	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1258	3	19	9	Y	17	17	1			4
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1072	3	28	9	Y	25	22	1			7
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1664	3	19	9	Y	17	19	1			5
12	1333	N	340	-0-	-993	-0-	339	3	1	9	Y	1	3	1			3
01	1333	X	767	-0-	-566	-0-	767	3			Y	-0-	2	1			1
02	1568	X	1170	-0-	-398	-0-	1170	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

09	540	N	4	-0-	-536	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	775	N	9	-0-	-766	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	38	-0-	-322	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	2	1	1019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-

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

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					3
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					3
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					3
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-					3
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					3
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					3

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

09	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	36	1	973	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	805	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	960	N	463	-0-	-497	-0-	17	1	433	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
12	1054	N	429	-0-	-625	-0-	14	1	404	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
01	837	N	621	-0-	-216	-0-	26	1	583	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	Y	5	6	1			7
							6	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	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	105	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	390	N	233	-0-	-157	-0-	13	1	213	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-	1	1			1
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					1
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	15	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					1
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	Y	-0-					1
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					1
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					1
01	403	N	210	-0-	-193	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					1

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

09	210	N	52	-0-	-158	-0-	3	1	43	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	341	N	157	-0-	-184	-0-	10	1	141	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	330	N	99	-0-	-231	-0-	6	1	90	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	270	N	168	-0-	-102	-0-	9	1	144	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	20	1	283	3	Y	25	22	1			8
							28	9									
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	8	1	129	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	14	1	193	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	10	1	123	3	Y	1	2	1			1
							1	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	90	N	4	-0-	-86	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	670	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	403	N	253	-0-	-150	-0-	20	1	229	3	Y	4					5
							4	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	672	N	111	-0-	-561	-0-	6	1	101	3	Y	4	8	1			2
							4	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	455	3	Y	4					4
							4	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	3	1			2

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	240	N	117	-0-	-123	-0-	7	1	106	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	13	1	221	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	14	1	168	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
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	540	N	211	-0-	-329	-0-	6	1	169	3	Y	33	35	1			11
							36	9									
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	5	1	119	3	Y	49	47	1			13
							54	9									
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	4	1	106	3	Y	44	38	1			19
							48	9									
12	217	N	57	-0-	-160	-0-	2	1	48	3	Y	6	15	1			10
							7	9									
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	160	3	Y	10	11	1			9
							11	9									
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	2	1	49	3	Y	8	8	1			9
							9	9									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	Y	2					2
							2	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	72	1	882	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	43	1	480	3	Y	3					4
							3	9									
01	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	73	1	929	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	896	N	254	-0-	-642	-0-	15	1	238	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

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

09	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	67	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	17	1	278	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	92	-0-	-188	-0-	7	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-

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

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

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	3	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	880	3	Y	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	114	1	1846	3	Y	-0-					-0-

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

09	180	N	69	-0-	-111	-0-	3	1	55	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	7	1	115	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	8	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

09	180	N	73	-0-	-107	-0-	4	1	67	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	10	1	135	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	154	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	8	1	92	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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 #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

09	450	N	22	-0-	-428	-0-	1	1	20	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

09	T. A.		38	-0-	38	38	2	1	36	3	Y	-0-					1
10	T. A.		37	-0-	37	75	2	1	35	3	Y	-0-					1
11	T. A.		6	-0-	6	81	6	3			Y	-0-					1
12	T. A.		61	-0-	61	142	61	3			Y	-0-					1
01	T. A.		53	-0-	53	195	4	1	49	3	Y	-0-					1
*02	219	X	24	-0-	-195	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					1

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

09	14B2	EXT	25	-0-	25	25	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	58	-0-	58	83	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	40	-0-	40	123	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	61	-0-	61	184	61	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	26	-0-	26	210	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*02	283	X	73	-0-	-210	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

09	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	11	-0-	-392	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-

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

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	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-

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	434	N	163	-0-	-271	-0-	151	3	12	9	Y	11	10	1			2
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	3	13	9	Y	12	12	1			2
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	194	3	7	9	Y	6	6	1			2

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	Y	-0-	1	1			1
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	Y	-0-					1
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	218	-0-	-247	-0-	17	1	193	3	Y	7					7
							8	9									
01	527	N	382	-0-	-145	-0-	27	1	345	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	12	1	189	3	Y	4	9	1			3
							4	9									

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	10	N	-0-	-0-	-10	-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, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	9	3	1			9
							10	9									
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
12	465	N	127	-0-	-338	-0-	10	1	111	3	Y	5					8
							6	9									
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	14	1	178	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
02	476	N	68	-0-	-408	-0-	4	1	63	3	Y	1	5	1			4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	7	2	1			6
							8	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	453	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	27	1	304	3	Y	2					4
							2	9									
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	28	1	353	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	448	N	126	-0-	-322	-0-	7	1	118	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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

09	240	N	28	-0-	-212	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	129	-0-	-531	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-

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

09	1020	N	733	-0-	-287	-0-	203	1	529	2	Y	1					14
							1	9									
10	1395	N	572	-0-	-823	-0-	117	1	455	2	Y	-0-					14
11	870	N	665	-0-	-205	-0-	147	1	518	2	Y	-0-					14
12	744	N	479	-0-	-265	-0-	122	1	356	2	Y	1					15
							1	9									
01	899	X	606	-0-	-293	-0-	179	1	426	2	Y	1					16
							1	9									
*02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	159	1	593	2	Y	-0-	10	1			6

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

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

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					1
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					1
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					1
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	3			Y	-0-					1
01	310	N	155	-0-	-155	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					1
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					2
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	39	1	489	3	Y	-0-	1	1			1
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	600	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	503	3	Y	4					6
							4	9									
01	682	N	579	-0-	-103	-0-	42	1	533	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	616	N	157	-0-	-459	-0-	9	1	146	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	141	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	144	3	30	9	Y	27	22	1			5
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	560	3	25	9	Y	23	23	1			5
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	439	3	19	9	Y	17	17	1			5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	210	N	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	153	-0-	-343	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	204	-0-	-160	-0-	16	1	188	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	78	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	31	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	25	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			-0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	343	X	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	9	1			3
10	713	X	210	-0-	-503	-0-	201	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	819	3	12	9	Y	11	12	1			2
12	713	X	519	-0-	-194	-0-	504	3	15	9	Y	14	12	1			4
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	574	3	10	9	Y	9	10	1			3
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	Y	9	9	1			3

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	1380	X	110	-0-	-1270	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	1426	X	9	-0-	-1417	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	420	X	65	-0-	-355	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	84	-0-	-350	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

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	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

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	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	93	X	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

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

09	1740	X	398	-0-	-1342	-0-	381	3	17	9	Y	15	17	1			13
10	403	X	220	-0-	-183	-0-	191	3	29	9	Y	26	32	1			7
11	330	X	223	-0-	-107	-0-	204	3	19	9	Y	17	12	1			12
12	403	X	387	-0-	-16	-0-	341	3	46	9	Y	42	32	1			22
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	260	3	36	9	Y	33	42	1			13
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	67	3	12	9	Y	11	23	1			1

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

09	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	38	-0-	38	82	38	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	25	-0-	25	107	25	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	137	30	3			Y	-0-					-0-
01	176	N	39	-0-	-137	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

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

09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					2
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					2
11	1530	N	598	-0-	-932	-0-	598	3			Y	-0-					2
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-	1	1			1
01	1426	N	738	-0-	-688	-0-	738	3			Y	-0-					1
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					1

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

09	420	X	40	-0-	-380	-0-	40	3			Y	-0-					5
10	217	X	126	-0-	-91	-0-	125	3	1	9	Y	1					6
11	390	X	127	-0-	-263	-0-	124	3	3	9	Y	3					9
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					9
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3			Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1	-0-	1	473	1	3			Y	-0-					-0-
10	473	X	-0-	-0-	-473	-0-					Y	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	766	3	Y	2					2
							2	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	561	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	837	N	228	-0-	-609	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					1
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	38	1	485	3	Y	-0-					1
02	560	N	271	-0-	-289	-0-	16	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

09	90	N	26	-0-	-64	-0-	17	3	9	9	Y	8	9	1			7
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	169	3	15	9	Y	14	17	1			4
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	116	3	9	9	Y	8	6	1			6
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	229	3	26	9	Y	24	17	1			13
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	157	3	17	9	Y	15	23	1			5
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	55	3	9	9	Y	8	11	1			2

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

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

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	328	3	26	9	Y	24	25	1			20
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	298	3	37	9	Y	34	46	1			8
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	257	3	36	9	Y	33	19	1			22
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	269	3	32	9	Y	29	39	1			12
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	465	3	35	9	Y	32	31	1			13
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	252	3	20	9	Y	18	27	1			4

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

09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	10	3	1			9
							11	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
12	589	N	233	-0-	-356	-0-	19	1	211	3	Y	3					6
							3	9									
01	558	N	356	-0-	-202	-0-	26	1	327	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	7	1	106	3	Y	-0-	3	1			2

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1097	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-	1	1			1
01	1178	N	652	-0-	-526	-0-	44	1	608	3	Y	-0-					1
02	756	N	427	-0-	-329	-0-	33	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					9
10	558	N	105	-0-	-453	-0-	101	3	4	9	Y	4					13
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1699	3	11	9	Y	10					23
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-	18	1			5
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					5
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			Y	-0-					5

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

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	9	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	33	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	115	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	869	-0-	-961	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1066	-0-	-546	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	694	-0-	-887	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3			Y	-0-					-0-

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

09	810	N	410	-0-	-400	-0-	113	1	295	2	Y	2					13
							2	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	105	1	408	2	Y	-0-					13
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	79	1	277	2	Y	-0-					13
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	79	1	230	2	Y	-0-					13
01	852	X	852	-0-	-0-	-0-	250	1	596	2	Y	5					18
							6	9									
02	476	X	356	-0-	-120	-0-	75	1	281	2	Y	-0-	13	1			5

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	434	N	223	-0-	-211	-0-	18	1	199	3	Y	5					7
							6	9									
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	36	1	458	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
02	532	N	61	-0-	-471	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	5	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	Y	-0-	1	1			1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	649	3	Y	1					2
							1	9									
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	30	1	379	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	448	N	177	-0-	-271	-0-	10	1	166	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	1					1
							1	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	Y	-0-					1
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	527	N	77	-0-	-450	-0-	6	1	67	3	Y	4					4
							4	9									
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	21	1	265	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
02	364	N	166	-0-	-198	-0-	9	1	151	3	Y	5	10	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	589	N	486	-0-	-103	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	775	N	679	-0-	-96	-0-	671	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1			1
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	Y	9	8	1			2

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	122	-0-	122	122	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	386	-0-	386	508	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	239	-0-	239	747	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	769 N	22	-0-	-747	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	121	-0-	-243	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	301	-0-	-288	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	588 N	82	-0-	-506	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	Y	5	1	1			4
						6	9									
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	682	3	Y	2	2	1			4
						2	9									
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	748	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
12	682 N	480	-0-	-202	-0-	39	1	440	3	Y	1					2
						1	9									
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	3	Y	-0-	1	1			1
02	756 N	222	-0-	-534	-0-	13	1	208	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

09	150 N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	74	1	1053	3	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	3	Y	-0-					-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	1116 N	438	-0-	-678	-0-	29	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	1008 N	180	-0-	-828	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	Y	8	3	1			8
							9	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
12	651	N	171	-0-	-480	-0-	14	1	153	3	Y	4					6
							4	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	26	1	426	3	Y	2	6	1			2
							2	9									

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

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

09	180	X	143	-0-	-37	-0-	124	3	19	9	Y	17	20	1			7
10	465	X	144	-0-	-321	-0-	123	3	21	9	Y	19	19	1			7
11	450	X	168	-0-	-282	-0-	148	3	20	9	Y	18	20	1			5
12	465	X	71	-0-	-394	-0-	67	3	4	9	Y	4	6	1			3
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	519	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	4					7
							4	9									
01	806	N	297	-0-	-509	-0-	21	1	272	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
02	532	N	154	-0-	-378	-0-	9	1	144	3	Y	1	4	1			3
							1	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

09	14B2	EXT	57	-0-	57	695	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	887	X	192	-0-	-695	-0-	39	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	42	X	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	12	-0-	-174	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	420	N	344	-0-	-76	-0-	12	1	322	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	10	1	249	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	7	1	174	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
12	341	N	212	-0-	-129	-0-	7	1	198	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	750	N	304	-0-	-446	-0-	298	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	589	N	332	-0-	-257	-0-	326	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	Y	6	6	1			1
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	378	3	11	9	Y	10	8	1			3

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	Y	-0-					15
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	Y	-0-					15
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					15
12	527	N	121	-0-	-406	-0-	121	3			Y	-0-					15
01	527	X	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					15
02	476	X	224	-0-	-252	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					15

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					17
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					17
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					17
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			Y	-0-					17
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					17
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					17

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	Y	16	6	1			16
							18	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	4	6	1			14
							4	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	745	3	Y	5	14	1			5
							6	9									
12	589	N	272	-0-	-317	-0-	22	1	244	3	Y	5					10
							6	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	688	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
02	756	N	127	-0-	-629	-0-	7	1	118	3	Y	2	7	1			4
							2	9									

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

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	270	N	185	-0-	-85	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	48	-0-	-138	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	Y	19	6	1			17
							21	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	Y	6	7	1			16
							7	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	697	3	Y	5	15	1			6
							6	9									
12	930	N	575	-0-	-355	-0-	47	1	524	3	Y	4					10
							4	9									
01	1116	N	767	-0-	-349	-0-	56	1	705	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
02	700	N	68	-0-	-632	-0-	4	1	63	3	Y	1	5	1			4
							1	9									

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	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1186	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1766	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	960	X	308	-0-	-652	-0-	302	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	1240	X	670	-0-	-570	-0-	662	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	1767	N	575	-0-	-1192	-0-	567	3	8	9	Y	7	7	1			2
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1438	3	13	9	Y	12	11	1			3

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	945	X	945	-0-	-0-	-0-	937	3	8	9	Y	7	8	1			3
10	1860	X	1331	-0-	-529	-0-	1317	3	14	9	Y	13	12	1			4
11	1800	X	951	-0-	-849	-0-	942	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	1860	X	1049	-0-	-811	-0-	1037	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	1333	N	739	-0-	-594	-0-	726	3	13	9	Y	12	12	1			3
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	3	20	9	Y	18	16	1			5

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	1080	X	276	-0-	-804	-0-	254	3	22	9	Y	20	19	1			16
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	225	3	39	9	Y	35	41	1			10
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	485	3	40	9	Y	36	21	1			25
12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	688	3	23	9	Y	21	39	1			7
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	456	3	21	9	Y	19	18	1			8
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	586	3	23	9	Y	21	22	1			7

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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	867	3	Y	11	2	1			9
							12	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	332	1	6275	3	Y	20	12	1			25
							22	9									
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	379	1	5964	3	Y	6	10	1			21
							7	9									
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	498	1	6112	3	Y	6	19	1			8
							7	9									
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	511	1	5712	3	Y	26					34
							29	9									
01	5549	X	4495	-0-	-1054	-0-	327	1	4145	3	Y	21	25	1			30
							23	9									
02	5012	X	2840	-0-	-2172	-0-	165	1	2668	3	Y	6	22	1			14
							7	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	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	164	3	Y	15	17	1			6
							17	9									
10	341	N	229	-0-	-112	-0-	7	1	189	3	Y	30	28	1			8
							33	9									
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	4	1	104	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	10	11	1			9
							11	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	13	12	1			10
							14	9									
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	4	6	1			8
							4	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	540	N	497	-0-	-43	-0-	137	1	359	2	Y	1					6
							1	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	122	1	474	2	Y	-0-					6
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	226	1	796	2	Y	-0-					6
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	163	1	479	2	Y	-0-					6
01	589	X	132	-0-	-457	-0-	39	1	93	2	Y	-0-					6
*02	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	287	1	1073	2	Y	-0-	3	1			3

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	14B2	EXT	157	-0-	157	157	43	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1258	-0-	1258	1415	257	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1653	-0-	1653	3068	366	1	1287	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	915	-0-	915	3983	233	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	181	-0-	-2919	1064	53	1	128	2	Y	-0-					-0-
*02	1268	N	204	-0-	-1064	-0-	43	1	161	2	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	720	N	374	-0-	-346	-0-	103	1	270	2	Y	1					15
							1	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	126	1	493	2	Y	-0-					15
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	130	1	456	2	Y	-0-					15
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	96	1	280	2	Y	-0-					15
01	620	N	365	-0-	-255	-0-	108	1	257	2	Y	-0-					15
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	126	1	472	2	Y	-0-	8	1			7

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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					7
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	Y	1					8
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1110	3	2	9	Y	2					10
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	Y	1	7	1			4
01	1271	N	906	-0-	-365	-0-	904	3	2	9	Y	2					6
02	1036	N	699	-0-	-337	-0-	698	3	1	9	Y	1					7

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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	825	3	Y	16	5	1			16
							18	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	Y	6	7	1			15
							7	9									
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	5	14	1			6
							6	9									
12	930	N	750	-0-	-180	-0-	61	1	682	3	Y	6					12
							7	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	70	1	889	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	523	3	Y	3	8	1			5
							3	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	3210	X	343	-0-	-2867	-0-	17	1	315	3	Y	10	7	1			14
							11	9									
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	126	1	1984	3	Y	20	12	1			22
							22	9									
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	103	1	1271	3	Y	8	22	1			8
							9	9									
12	713	X	46	-0-	-667	-0-	4	1	40	3	Y	2					10
							2	9									
01	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	108	1	1361	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
02	1288	N	461	-0-	-827	-0-	27	1	432	3	Y	2	6	1			4
							2	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	1					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	31	1			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	72	1			74

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	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	951	1	4220	3	Y	201	173	1			91
							221	9									
10	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1325	1	5674	3	Y	183	189	1			85
							201	9									
11	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	1004	1	3655	3	Y	143	164	1			64
							157	9									
12	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	1215	1	5514	3	Y	95	125	1			34
							105	9									
01	7192	X	6573	-0-	-619	-0-	1107	1	5338	3	Y	116	105	1			45
							128	9									
02	6496	X	5533	-0-	-963	-0-	787	1	4672	3	Y	67	84	1			28
							74	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	288	1	5453	3	Y	53	25	1			59
							58	9									
10	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	170	1	2680	3	Y	20	25	1			54
							22	9									
11	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	182	1	2231	3	Y	16	50	1			20
							18	9									
12	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	227	1	2542	3	Y	51					71
							56	9									
01	3658	X	2302	-0-	-1356	-0-	165	1	2089	3	Y	44	53	1			62
							48	9									
02	3304	X	2215	-0-	-1089	-0-	128	1	2066	3	Y	19	54	1			27
							21	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	241	1	4551	3	Y	26	31	1			49
							29	9									
10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	297	1	4682	3	Y	8	17	1			40
							9	9									
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	414	1	5086	3	Y	6	31	1			15
							7	9									
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	556	1	6214	3	Y	87					102
							96	9									
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	390	1	4934	3	Y	77	85	1			94
							85	9									
*02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	261	1	4224	3	Y	30	85	1			39
							33	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

09	960	N	567	-0-	-393	-0-	157	1	407	2	Y	3					13
							3	9									
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	552	1	2146	2	Y	-0-					13
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	109	1	384	2	Y	-0-					13
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	384	1	1127	2	Y	2					15
							2	9									
01	1922	N	612	-0-	-1310	-0-	179	1	430	2	Y	3					18
							3	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	10	1			8

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	6450	X	4780	-0-	-1670	-0-	847	1	3761	3	Y	156	162	1			71
							172	9									
10	6665	X	2604	-0-	-4061	-0-	464	1	1988	3	Y	138	145	1			64
							152	9									
11	6450	X	3086	-0-	-3364	-0-	637	1	2318	3	Y	119	131	1			52
							131	9									
12	4929	X	2231	-0-	-2698	-0-	389	1	1766	3	Y	69	96	1			25
							76	9									
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	476	1	2294	3	Y	82	75	1			32
							90	9									
*02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	366	1	2172	3	Y	51	62	1			21
							56	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

09	2130	X	1272	-0-	-858	-0-	588	1	577	3	Y	97	96	1			50
							107	9									
10	2201	X	1433	-0-	-768	-0-	743	1	573	3	Y	106	87	1			69
							117	9									
11	2130	X	1682	-0-	-448	-0-	749	1	804	3	Y	117	114	1			72
							129	9									
12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	932	1	674	3	Y	205	193	1			84
							226	9									
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	1198	1	1999	3	Y	276	262	1			98
							304	9									
*02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	372	1	1551	3	Y	176	205	1			69
							194	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

09	5730	X	4943	-0-	-787	-0-	4943	3			N	-0-					61
10	4929	X	3863	-0-	-1066	-0-	3863	3			N	-0-					61
11	4410	X	3360	-0-	-1050	-0-	3360	3			N	-0-					61
12	5115	X	3834	-0-	-1281	-0-	3834	3			N	-0-					61
01	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	3			N	-0-					61
02	4620	X	3767	-0-	-853	-0-	3767	3			N	-0-					61

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	85	1	379	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	24	25	1			11
							26	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	89	1	323	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	80	1	363	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	79	1	381	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	394	3	Y	15	15	1			6
							17	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	3090	X	178	-0-	-2912	-0-	9	1	165	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
10	2480	X	1641	-0-	-839	-0-	97	1	1532	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
11	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	131	1	1610	3	Y	1	9	1			4
							1	9									
12	1488	X	1102	-0-	-386	-0-	89	1	993	3	Y	18					22
							20	9									
01	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	100	1	1260	3	Y	18	19	1			21
							20	9									
02	1428	N	1012	-0-	-416	-0-	58	1	945	3	Y	8	20	1			9
							9	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

09	3630	X	3390	-0-	-240	-0-	618	1	2743	3	Y	26	27	1			12
							29	9									
10	3596	X	2201	-0-	-1395	-0-	412	1	1764	3	Y	23	24	1			11
							25	9									
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	774	1	2816	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
12	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	588	1	2668	3	Y	158	106	1			61
							174	9									
01	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	499	1	2405	3	Y	192	179	1			74
							211	9									
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	352	1	2093	3	Y	117	142	1			49
							129	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	694	1	13123	3	Y	80	36	1			87
							88	9									
10	12152	X	11201	-0-	-951	-0-	667	1	10512	3	Y	20	33	1			74
							22	9									
11	9930	X	9402	-0-	-528	-0-	706	1	8676	3	Y	18	64	1			28
							20	9									
12	12152	X	11792	-0-	-360	-0-	964	1	10781	3	Y	43					71
							47	9									
01	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	887	1	11231	3	Y	39	49	1			61
							43	9									
*02	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	596	1	9623	3	Y	20	57	1			24
							22	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

09	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	666	1	12601	3	Y	40	17	1			42
							44	9									
10	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	519	1	8183	3	Y	10	16	1			36
							11	9									
11	6390	X	4925	-0-	-1465	-0-	370	1	4545	3	Y	9	32	1			13
							10	9									
12	8835	X	5288	-0-	-3547	-0-	432	1	4831	3	Y	23					36
							25	9									
01	9331	X	5130	-0-	-4201	-0-	374	1	4734	3	Y	20	25	1			31
							22	9									
02	8428	X	2843	-0-	-5585	-0-	165	1	2669	3	Y	8	26	1			13
							9	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	5940	X	2820	-0-	-3120	-0-	495	1	2195	3	Y	118	128	1			54
							130	9									
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	614	1	2628	3	Y	184	157	1			81
							202	9									
11	3960	X	1732	-0-	-2228	-0-	433	1	1211	3	Y	80	120	1			41
							88	9									
12	4092	X	959	-0-	-3133	-0-	141	1	639	3	Y	163	142	1			62
							179	9									
01	4092	X	1576	-0-	-2516	-0-	229	1	1103	3	Y	222	197	1			87
							244	9									
02	3108	X	1268	-0-	-1840	-0-	158	1	937	3	Y	157	178	1			66
							173	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

09	7560	X	6060	-0-	-1500	-0-	6046	3	14	9	N	13	32	1			15
10	7812	X	6621	-0-	-1191	-0-	6621	3			N	-0-					15
11	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	6926	1	6469	3	N	15					30
							17	9									
12	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	7729	1	8076	3	N	26	23	1			33
							29	9									
01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8660	3	20	9	N	18	29	1			22
*02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8131	3	11	9	N	10					32

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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	728	1	3233	3	Y	105	106	1			48
							116	9									
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	821	1	3516	3	Y	91	96	1			43
							100	9									
11	4080	X	2671	-0-	-1409	-0-	564	1	2050	3	Y	52	70	1			25
							57	9									
12	4216	X	3145	-0-	-1071	-0-	557	1	2527	3	Y	55	60	1			20
							61	9									
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	743	1	3583	3	Y	128	95	1			53
							141	9									
02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	540	1	3209	3	Y	86	103	1			36
							95	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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	510	1	2263	3	Y	183	174	1			83
							201	9									
10	3534	X	1441	-0-	-2093	-0-	250	1	1069	3	Y	111	139	1			55
							122	9									
11	3420	X	1893	-0-	-1527	-0-	386	1	1405	3	Y	93	106	1			42
							102	9									
12	3534	X	1876	-0-	-1658	-0-	319	1	1446	3	Y	101	105	1			38
							111	9									
01	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	339	1	1633	3	Y	132	118	1			52
							145	9									
02	2772	X	1906	-0-	-866	-0-	258	1	1534	3	Y	104	112	1			44
							114	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	640	1	2839	3	Y	157	167	1			72
							173	9									
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	1301	1	5574	3	Y	228	199	1			101
							251	9									
11	4680	X	4097	-0-	-583	-0-	858	1	3122	3	Y	106	154	1			53
							117	9									
12	4836	X	4765	-0-	-71	-0-	812	1	3683	3	Y	245	205	1			93
							270	9									
01	7130	X	3513	-0-	-3617	-0-	564	1	2718	3	Y	210	226	1			77
							231	9									
02	6440	X	1876	-0-	-4564	-0-	247	1	1468	3	Y	146	161	1			62
							161	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	468	1	2079	3	Y	139	133	1			63
							153	9									
10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	293	1	1256	3	Y	112	122	1			53
							123	9									
11	1710	X	1396	-0-	-314	-0-	285	1	1035	3	Y	69	89	1			33
							76	9									
12	2790	X	1530	-0-	-1260	-0-	266	1	1205	3	Y	54	67	1			20
							59	9									
01	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	279	1	1345	3	Y	82	69	1			33
							90	9									
02	2520	X	1391	-0-	-1129	-0-	193	1	1146	3	Y	47	60	1			20
							52	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

09	6330	X	3914	-0-	-2416	-0-	3845	3	69	9	N	63	155	1			46
10	6541	X	5192	-0-	-1349	-0-	5192	3			N	-0-					46
11	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	4386	1	4096	3	N	103					149
							113	9									
12	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	5382	1	5624	3	N	217	162	1			204
							239	9									
01	5611	X	4565	-0-	-1046	-0-	4464	3	101	9	N	92	159	1			137
*02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6045	3	59	9	N	54					191

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	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1210	1	4268	3	Y	290	295	1			152
							319	9									
10	4309	X	3110	-0-	-1199	-0-	959	1	1788	3	Y	330	269	1			213
							363	9									
11	4170	X	3868	-0-	-302	-0-	1082	1	2384	3	Y	365	355	1			223
							402	9									
12	5983	X	4604	-0-	-1379	-0-	1463	1	2814	3	Y	297	350	1			170
							327	9									
01	5983	X	4057	-0-	-1926	-0-	1193	1	2469	3	Y	359	385	1			144
							395	9									
02	5404	X	1929	-0-	-3475	-0-	408	1	1312	3	Y	190	249	1			85
							209	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

09	180	N	91	-0-	-89	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
12	279	N	74	-0-	-205	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

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-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	308	N	10	-0-	-298	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3	2	1			1
11	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	3			N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	9558	-0-	-732	-0-	239	1	8946	3	Y	291	288	1			27
							53	4	320	9							
10	10850	X	7619	-0-	-3231	-0-	183	1	7118	3	Y	253	248	1			32
							40	4	278	9							
11	10500	X	7519	-0-	-2981	-0-	205	1	6889	3	Y	319	305	1			46
							74	4	351	9							
12	10850	X	8619	-0-	-2231	-0-	190	1	8010	3	Y	336	365	1			17
							49	4	370	9							
01	9889	X	6665	-0-	-3224	-0-	148	1	6088	3	Y	370	366	1			21
							22	4	407	9							
02	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3815	-0-	-1315	-0-	94	1	3502	3	Y	180	178	1			23
							21	4	198	9							
10	5301	X	4550	-0-	-751	-0-	106	1	4104	3	Y	288	282	1			29
							23	4	317	9							
11	5130	X	4570	-0-	-560	-0-	121	1	4087	3	Y	288	275	1			42
							45	4	317	9							
12	4774	X	4702	-0-	-72	-0-	103	1	4312	3	Y	237	258	1			21
							26	4	261	9							
01	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	100	1	4140	3	Y	228	226	1			23
							15	4	251	9							
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-					118
10	10199	X	9951	-0-	-248	-0-	243	1	9433	3	Y	202	198	1			122
							53	4	222	9							
11	9870	X	3411	-0-	-6459	-0-	95	1	3197	3	Y	77	74	1			125
							34	4	85	9							
12	10199	X	8879	-0-	-1320	-0-	200	1	8386	3	Y	220	239	1			106
							51	4	242	9							
01	9951	X	5844	-0-	-4107	-0-	135	1	5576	3	Y	103	102	1			107
							20	4	113	9							
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					Y	NO RPT					107

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	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	173	1	6463	3	Y	228	226	1			30
							38	4	251	9							
10	7068	X	5366	-0-	-1702	-0-	130	1	5033	3	Y	159	155	1			34
							28	4	175	9							
11	7350	X	6289	-0-	-1061	-0-	172	1	5786	3	Y	244	234	1			44
							63	4	268	9							
12	7595	X	5555	-0-	-2040	-0-	123	1	5152	3	Y	226	246	1			24
							31	4	249	9							
01	8060	X	5057	-0-	-3003	-0-	114	1	4692	3	Y	213	211	1			26
							17	4	234	9							
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					26

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
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	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	159	1	5952	3	Y	196	194	1			8
							35	4	216	9							
10	7161	X	7074	-0-	-87	-0-	172	1	6648	3	Y	197	194	1			11
							37	4	217	9							
11	6930	X	5772	-0-	-1158	-0-	156	1	5251	3	Y	280	267	1			24
							57	4	308	9							
12	7161	X	4846	-0-	-2315	-0-	107	1	4496	3	Y	196	213	1			7
							27	4	216	9							
01	8277	X	4967	-0-	-3310	-0-	112	1	4589	3	Y	227	225	1			9
							16	4	250	9							
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					9

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

09	14700	X	4035	-0-	-10665	-0-	103	1	3847	3	Y	57	57	1			117
							22	4	63	9							
10	15190	X	13095	-0-	-2095	-0-	321	1	12451	3	Y	230	226	1			121
							70	4	253	9							
11	14700	X	13466	-0-	-1234	-0-	376	1	12644	3	Y	282	269	1			134
							136	4	310	9							
12	15190	X	14773	-0-	-417	-0-	336	1	14117	3	Y	213	232	1			115
							86	4	234	9							
*01	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	330	1	13551	3	Y	183	180	1			118
							48	4	201	9							
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					Y	NO RPT					118

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

09	1920	X	86	-0-	-1834	-0-	64	3	22	9	N	20					230
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					237
11	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	4			N	-0-					237
12	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					237
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-					237
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

09	42521	X	42521	-0-	-0-	-0-	1082	1	40508	3	Y	628	621	1			172
							240	4	691	9							
10	42243	X	42243	-0-	-0-	-0-	1041	1	40344	3	Y	574	563	1			183
							227	4	631	9							
11	36180	X	34411	-0-	-1769	-0-	962	1	32374	3	Y	660	631	1			212
							349	4	726	9							
12	40176	X	36803	-0-	-3373	-0-	835	1	35101	3	Y	594	652	1			154
							214	4	653	9							
01	43927	X	35159	-0-	-8768	-0-	818	1	33652	3	Y	518	512	1			160
							119	4	570	9							
02	39676	X	NO RPT	-0-	-39676	-0-					Y	NO RPT					160

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
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	51363 X	51363	-0-	-0-	-0-	1300	1	48714	3	Y	963	952	1			98
						290	4	1059	9							
10	56466 X	56466	-0-	-0-	-0-	1385	1	53708	3	Y	974	956	1			116
						302	4	1071	9							
11	48090 X	42724	-0-	-5366	-0-	1184	1	39872	3	Y	1125	1076	1			165
						430	4	1238	9							
12	53072 X	46882	-0-	-6190	-0-	1057	1	44429	3	Y	1023	1121	1			67
						271	4	1125	9							
01	56451 X	45919	-0-	-10532	-0-	1061	1	43641	3	Y	965	954	1			78
						155	4	1062	9							
02	50988 X	NO RPT	-0-	-50988	-0-					Y	NO RPT					78

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	56429 X	56429	-0-	-0-	-0-	1444	1	54061	3	Y	548	542	1			123
						321	4	603	9							
10	55750 X	55750	-0-	-0-	-0-	1379	1	53470	3	Y	545	535	1			133
						301	4	600	9							
11	53160 X	47975	-0-	-5185	-0-	1353	1	45557	3	Y	521	498	1			156
						492	4	573	9							
12	54932 X	49243	-0-	-5689	-0-	1124	1	47257	3	Y	522	568	1			110
						288	4	574	9							
01	55986 X	48597	-0-	-7389	-0-	1136	1	46726	3	Y	517	511	1			116
						166	4	569	9							
02	50568 X	NO RPT	-0-	-50568	-0-					Y	NO RPT					116

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	23430 X	21451	-0-	-1979	-0-	1148	1	18496	3	Y	1532	1587	1			312
						122	4	1685	9							
10	21359 X	18293	-0-	-3066	-0-	965	1	15660	3	Y	1400	1312	1			400
						128	4	1540	9							
11	20670 X	14865	-0-	-5805	-0-	737	1	12618	3	Y	1270	1281	1			389
						113	4	1397	9							
12	22165 X	14092	-0-	-8073	-0-	821	1	11554	3	Y	1163	1161	1			391
						438	4	1279	9							
01	22165 X	15810	-0-	-6355	-0-	1059	1	13011	3	Y	1413	1500	1			304
						186	4	1554	9							
02	20020 X	NO RPT	-0-	-20020	-0-					Y	NO RPT					304

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	30120 X	28104	-0-	-2016	-0-	1584	1	25502	3	Y	773	801	1			97
						168	4	850	9							
10	28210 X	24774	-0-	-3436	-0-	1380	1	22378	3	Y	758	710	1			145
						182	4	834	9							
11	27300 X	23182	-0-	-4118	-0-	1210	1	20758	3	Y	934	942	1			137
						187	4	1027	9							
12	29047 X	20746	-0-	-8301	-0-	1281	1	18014	3	Y	699	698	1			138
						682	4	769	9							
01	29047 X	17123	-0-	-11924	-0-	1216	1	14930	3	Y	694	737	1			95
						214	4	763	9							
02	26236 X	NO RPT	-0-	-26236	-0-					Y	NO RPT					95

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		118384	-0-	118384	129157	2952	1	110602	3	N	3793	3751	1			63
							658	4	4172	9							
10	0		124397	-0-	124397	253554	3004	1	116452	3	N	3896	3823	1			136
							655	4	4286	9							
11	364936	X	111382	-0-	-253554	-0-	3051	1	102709	3	N	4104	3924	1			316
							1108	4	4514	9							
12	109596	X	109596	-0-	-0-	-0-	2436	1	102420	3	N	3741	4054	1			3
							625	4	4115	9							
*01	108024	X	108024	-0-	-0-	-0-	2464	1	101369	3	N	3483	3442	1			44
							360	4	3831	9							
02	79688	X	NO RPT	-0-	-79688	-0-					N	NO RPT					44

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	280	1	1474	3	N	13					121
							14	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	N	34					155
							37	9									
11	900	N	171	-0-	-729	-0-	17	1	152	3	N	2	114	1			43
							2	9									
12	930	N	279	-0-	-651	-0-	46	1	230	3	N	3					46
							3	9									
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	46	1	95	3	N	-0-					46
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	37	1	60	3	N	-0-					46

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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	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

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-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

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			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	1			-0-

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					3
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					3
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	538	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					1
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			Y	-0-					1

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	600 N	522	-0-	-78	-0-	519 2	3 9	Y	3			54
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	549 2	2 9	Y	2			56
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	489 2	2 9	Y	2	47 1		11
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	590 2	3 9	Y	3			14
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562 2	1 9	Y	1			15
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	449 2	7 9	Y	6			21

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	1083	2	36	9	Y	33	158	1			86
10	1364	N	838	-0-	-526	-0-	804	2	34	9	Y	31	66	1			51
11	1320	N	730	-0-	-590	-0-	690	2	40	9	Y	36					87
12	1147	N	701	-0-	-446	-0-	650	2	51	9	Y	46	82	1			51
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	406	2	43	9	Y	39	38	1			52
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	640	2	34	9	Y	31	32	1			51

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1020	N	959	-0-	-61	-0-	956	2	3	9	Y	3					37
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	934	2	1	9	Y	1					38
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	831	2	1	9	Y	1	32	1			7
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	988	2	3	9	Y	3					10
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					10
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	763	2	4	9	Y	4					14

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	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					3
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					3
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-	2	1			1
12	589	N	21	-0-	-568	-0-	21	2			Y	-0-					1
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
02	392	N	92	-0-	-300	-0-	92	2			Y	-0-					1

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6					84
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	195	2	3	9	Y	3					87
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	182	2	2	9	Y	2	73	1			16
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	220	2	7	9	Y	6					22
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2					24
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	143	2	9	9	Y	8					32

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	1050	N	985	-0-	-65	-0-	984	2	1	9	Y	1					28
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	961	2	1	9	Y	1					29
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	856	2	2	9	Y	2	25	1			6
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					7
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1					8
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	785	2	3	9	Y	3					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	985	-0-	-65	-0-	984	2	1	9	Y	1					4
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			Y	-0-					4
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			Y	-0-	3	1			1
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					1
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					1
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	785	2			Y	-0-					1

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

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-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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	91	-0-	91	91	91	1			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	89	-0-	89	180	89	1			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	85	-0-	85	265	85	1			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	87	-0-	87	87	87	1			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	85	-0-	85	172	85	1			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	87	-0-	87	259	87	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	75	-0-	75	75	75	1			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	82	-0-	82	157	82	1			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	98	-0-	98	255	98	1			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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

09	75		-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	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 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	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-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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-

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	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	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	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	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	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	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	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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	-0-			-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	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	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	116	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	1	1	3	Y	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

09	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 N	191	-0-	-409	-0-	5	1	186	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	5	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	56	1	2024	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	62	1	2371	3	Y	-0-					-0-
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	3	N	-0-	20	1			3
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	3	N	-0-					3
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					3
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-	3	1			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	4	-0-	4	22	4	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
12	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	22	1	850	3	Y	-0-					-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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

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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-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 #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	7	-0-	-533	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	731	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-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

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	234	1	830	3	N	-0-			100
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	262	1	894	3	N	-0-			100
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	228	1	813	3	N	-0-			100
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	262	1	883	3	N	-0-			100
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	266	1	907	3	N	-0-			100
02	980 N	951	-0-	-29	-0-	253	1	698	3	N	-0-			100

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	136	1	586	3	Y	1			34
						1	9							
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	148	1	607	3	Y	-0-			34
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	547	3	Y	-0-			34
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	122	1	492	3	Y	-0-			34
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	624	3	Y	-0-			34
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	162	1	526	3	Y	-0-			34

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

09	360 N	355	-0-	-5	-0-	67	1	288	3	Y	-0-			20
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	76	1	314	3	Y	-0-			20
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	68	1	290	3	Y	-0-			20
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	Y	-0-			20
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	85	1	350	3	Y	-0-			20
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	80	1	259	3	Y	-0-			20

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	108	1	523	3	Y	-0-			30
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	97	1	446	3	Y	-0-			30
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	93	1	449	3	Y	-0-			30
12	620 N	473	-0-	-147	-0-	85	1	388	3	Y	-0-			30
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	87	1	403	3	Y	-0-			30
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	94	1	336	3	Y	-0-			30

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	150	1	648	3	Y	-0-			31
10	837 N	747	-0-	-90	-0-	146	1	601	3	Y	-0-			31
11	810 N	692	-0-	-118	-0-	131	1	561	3	Y	-0-			31
12	837 N	722	-0-	-115	-0-	143	1	579	3	Y	-0-			31
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	137	1	564	3	Y	-0-			31
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	159	1	515	3	Y	-0-			31

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	105	1	451	3	Y	-0-			24
10	620 N	479	-0-	-141	-0-	94	1	385	3	Y	-0-			24
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	137	1	587	3	Y	-0-			24
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	82	1	332	3	Y	-0-			24
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	Y	-0-			24
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	115	1	371	3	Y	-0-			24

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	128	1	550	3	Y	-0-					30
10	775 N	674	-0-	-101	-0-	132	1	542	3	Y	-0-					30
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	129	1	551	3	Y	-0-					30
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	130	1	527	3	Y	-0-					30
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	138	1	567	3	Y	-0-					30
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	152	1	492	3	Y	-0-					30

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	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2			Y	-0-					22
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					22
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					22
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1					23
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					23
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	Y	8					31

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	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2			Y	-0-					81
10	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					81
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					81
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					82
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					82
02	364 N	152	-0-	-212	-0-	149	2	3	9	Y	3					85

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	750 N	505	-0-	-245	-0-	121	1	384	2	Y	-0-					31
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	124	1	439	2	Y	-0-					31
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	108	1	351	2	Y	-0-					31
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	133	1	420	2	Y	-0-					31
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	135	1	468	2	Y	-0-					31
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	134	1	378	2	Y	1					32
						1	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	660 N	541	-0-	-119	-0-	129	1	412	2	Y	-0-					31
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	114	1	404	2	Y	-0-					31
11	600 N	410	-0-	-190	-0-	96	1	314	2	Y	-0-					31
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	124	1	392	2	Y	-0-					31
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	131	1	456	2	Y	-0-					31
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	144	1	404	2	Y	1					32
						1	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	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	Y	1					38
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					38
11	660 N	586	-0-	-74	-0-	586	2			Y	-0-					38
12	682 N	576	-0-	-106	-0-	574	2	2	9	Y	2					40
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					40
02	560 N	478	-0-	-82	-0-	468	2	10	9	Y	9					49

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	183	1	789	3	Y	1			26
						1	9							
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	101	1	418	3	Y	-0-			26
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	107	1	456	3	Y	-0-			26
12	713 N	375	-0-	-338	-0-	74	1	301	3	Y	-0-			26
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	76	1	312	3	Y	-0-			26
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	174	1	562	3	Y	-0-			26

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

09	600 N	592	-0-	-8	-0-	122	1	470	3	N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	124	1	487	3	N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	110	1	451	3	N	-0-			-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	129	1	440	3	N	-0-			-0-
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	112	1	436	3	N	-0-			-0-
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	123	1	351	3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	130	1	477	3	Y	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	140	1	527	3	Y	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	145	1	567	3	Y	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	155	1	515	3	Y	-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	154	1	571	3	Y	-0-			-0-
02	672 N	619	-0-	-53	-0-	163	1	456	3	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	145	1	545	3	Y	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	139	1	535	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	114	1	457	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	530	-0-	-90	-0-	121	1	409	3	Y	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	158	1	602	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	94	1	274	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	571 N	571	-0-	-0-	-0-	119	1	452	3	Y	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	117	1	456	3	Y	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	112	1	453	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	131	1	446	3	Y	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	119	1	458	3	Y	-0-			-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	146	1	419	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	220	1	848	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	69	-0-	-706	-0-	14	1	55	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	671	-0-	-109	-0-	132	1	539	3	Y	-0-			-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	315	1	1070	3	Y	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	229	1	890	3	Y	-0-			-0-
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	292	1	843	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	509 N	509	-0-	-0-	-0-	109	1	400	3	Y	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	Y	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	96	1	366	3	Y	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	101	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	90	1	334	3	Y	-0-			-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	107	1	300	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	210 N	103	-0-	-107	-0-	22	1	81	3	Y	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	26	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	182	3	Y	-0-			-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	89	1	248	3	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	66	1	267	3	N	-0-			-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	50	1	205	3	N	-0-			-0-
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	45	1	192	3	N	-0-			-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	64	1	228	3	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	3	N	-0-			-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	127	1	378	3	N	-0-			-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

09	600 N	479	-0-	-121	-0-	100	1	379	3	N	-0-			28
10	558 N	405	-0-	-153	-0-	83	1	322	3	N	-0-			28
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	134	1	548	3	N	-0-			28
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	135	1	460	3	N	-0-			28
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	115	1	441	3	N	-0-			28
02	644 N	499	-0-	-145	-0-	128	1	371	3	N	-0-			28

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	46	1	176	3	N	-0-			142
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	18	1	73	3	N	-0-			142
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	29	1	117	3	N	2			144
						2	9							
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	N	1			145
						1	9							
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	N	-0-			145
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	56	1	161	3	N	-0-			145

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	119	1	460	3	N	-0-					-0-
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	115	1	453	3	N	-0-					-0-
11	630	N	478	-0-	-152	-0-	94	1	384	3	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	95	1	321	3	N	-0-					-0-
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	78	1	303	3	N	-0-					-0-
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	81	1	233	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

09	720	N	674	-0-	-46	-0-	133	1	541	3	N	-0-					-0-
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	126	1	519	3	N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	150	1	641	3	N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	168	1	590	3	N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	137	1	560	3	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	162	1	481	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	166	1	764	3	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	160	1	752	3	N	-0-					-0-
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	146	1	720	3	N	-0-					-0-
12	961	N	921	-0-	-40	-0-	188	1	733	3	N	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	149	1	690	3	N	-0-					-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	197	1	647	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	196	3	Y	-0-					4
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					4
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	44	1	183	3	Y	-0-					4
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	54	1	184	3	Y	-0-					4
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	-0-					4
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	52	1	151	3	Y	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

09	480	N	467	-0-	-13	-0-	97	1	370	3	Y	-0-					9
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	100	1	392	3	Y	-0-					9
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	112	1	457	3	Y	-0-					9
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	101	1	344	3	Y	-0-					9
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	105	1	406	3	Y	-0-					9
02	532	N	377	-0-	-155	-0-	97	1	280	3	Y	-0-					9

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	156	1	601	3	Y	1					3
							1	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	106	1	416	3	Y	-0-					3
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	111	1	448	3	Y	-0-					3
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	105	1	351	3	Y	-0-					3
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	97	1	377	3	Y	-0-					3
02	532	N	380	-0-	-152	-0-	98	1	282	3	Y	-0-					3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	67	1	260	3	Y	1					4
						1	9									
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	66	1	261	3	Y	-0-					4
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	69	1	285	3	Y	-0-					4
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	75	1	257	3	Y	-0-					4
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	59	1	230	3	Y	-0-					4
02	336 N	239	-0-	-97	-0-	61	1	178	3	Y	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

09	210 N	193	-0-	-17	-0-	40	1	152	3	Y	1					3
						1	9									
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	55	1	210	3	Y	-0-					3
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	38	1	152	3	Y	-0-					3
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	59	1	199	3	Y	-0-					3
01	279 N	106	-0-	-173	-0-	22	1	84	3	Y	-0-					3
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	35	1	100	3	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	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-

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

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BONFIRE OPERATING LLC 082443
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

07	744	N	107	-0-	-637	-0-	107	3	N	-0-			-0-
08	682	N	19	-0-	-663	-0-	19	3	N	-0-			-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	256	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

*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
*04	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	907	-0-	-409	-0-	907	2	N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

*03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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	0	X	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-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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 #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	118	1	2847	2	N	-0-					-0-
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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 #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3061	-0-	261	261	119	1	2942	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETH (OLMOS 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	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
10	1302 #	1221	-0-	-81	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
11	1260 #	1017	-0-	-243	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
12	1302 #	911	-0-	-391	-0-	911	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	813	-0-	-396	-0-	813	2		N	-0-			-0-
02	952 N	942	-0-	-10	-0-	942	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	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
12	837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	910	-0-	-322	-0-	910	2		N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
10	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	86	1	327	3	N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	80	1	278	3	N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	84	1	291	3	N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	104	1	323	3	N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	96	1	300	3	N	-0-			-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	52	1	167	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	75	1	286	3	N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	70	1	244	3	N	-0-					-0-
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	71	1	246	3	N	-0-					-0-
12	372	N	203	-0-	-169	-0-	50	1	153	3	N	-0-					-0-
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	44	1	137	3	N	-0-					-0-
02	308	N	75	-0-	-233	-0-	18	1	57	3	N	-0-					-0-

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	300	N	229	-0-	-71	-0-	48	1	181	3	N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	45	1	157	3	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	64	1	222	3	N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	131	1	405	3	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	3	N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	57	1	181	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 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	120	N	91	-0-	-29	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	15	1	54	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	18	1	55	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	34	1	121	3	N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	3	N	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	15	1	45	3	N	-0-					-0-
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	21	1	67	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	63	1	239	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	79	1	276	3	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	73	1	253	3	N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	262	1	808	3	N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	44	1	138	3	N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	72	1	229	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-10	-0-	92	1	348	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	79	1	276	3	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	93	1	320	3	N	-0-					-0-
12	465	N	159	-0-	-306	-0-	39	1	120	3	N	-0-					-0-
01	341	N	108	-0-	-233	-0-	26	1	82	3	N	-0-					-0-
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	73	1	234	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	429	1	1625	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3413	-0-	313	313	758	1	2655	3	N	-0-					-0-
11	2392	N	2079	-0-	-313	-0-	461	1	1618	3	N	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	23	1	73	3	N	-0-					-0-
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	517	1	1621	3	N	-0-					-0-
*02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	71	1	229	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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	51	1	193	3	N	-0-					-0-
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	29	1	103	3	N	-0-					-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	35	1	124	3	N	-0-					-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	40	1	126	3	N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	N	-0-					-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	51	1	192	3	N	-0-					-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	46	1	160	3	N	-0-					-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	56	1	195	3	N	-0-					-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	51	1	158	3	N	-0-					-0-
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	32	1	99	3	N	-0-					-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	44	1	141	3	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	N	-0-					-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	143	1	500	3	N	-0-					-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	165	1	570	3	N	-0-					-0-
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	59	1	184	3	N	-0-					-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	149	1	467	3	N	-0-					-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	106	1	339	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	108	1	407	3	N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	291	3	N	-0-					-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	96	1	331	3	N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	41	1	125	3	N	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	122	1	381	3	N	-0-					-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	84	1	268	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	N	-0-					-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	61	1	215	3	N	-0-					-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	66	1	232	3	N	-0-					-0-
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	52	1	162	3	N	-0-					-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	102	1	320	3	N	-0-					-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	57	1	184	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

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	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	3	N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	75	1	231	3	N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	77	1	245	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	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	3	N	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	8	1	26	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	220	-0-	-50	-0-	46	1	174	3	N	-0-					-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	43	1	153	3	N	-0-					-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	52	1	181	3	N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	3	N	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	59	1	184	3	N	-0-					-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	34	1	111	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	462 N	462	-0-	-0-	-0-	97	1	365	3	N	-0-					-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	86	1	302	3	N	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	86	1	300	3	N	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	100	1	314	3	N	-0-					-0-
01	341 N	109	-0-	-232	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
02	308 N	54	-0-	-254	-0-	13	1	41	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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	184	1	697	3	N	-0-					-0-
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	159	1	557	3	N	-0-					-0-
11	810	N	592	-0-	-218	-0-	131	1	461	3	N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	219	1	685	3	N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	229	1	719	3	N	-0-					-0-
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	190	1	615	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	104	1	395	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	92	1	320	3	N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	3	N	-0-					-0-
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	35	1	108	3	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	128	1	399	3	N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	69	1	219	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	3	N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	23	1	81	3	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	67	1	211	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	76	1	239	3	N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	3	N	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	30	1	104	3	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	35	1	122	3	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	49	1	151	3	N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	22	1	70	3	N	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	58	1	184	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

09	120	N	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	3	N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	3	N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	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	90	N	85	-0-	-5	-0-	18	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	20	1	70	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	32	1	99	3	N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	12	1	37	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	643	-0-	-47	-0-	134	1	509	3	N	-0-					-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	127	1	445	3	N	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	140	1	485	3	N	-0-					-0-
12	651	N	154	-0-	-497	-0-	38	1	116	3	N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	166	1	519	3	N	-0-					-0-
02	588	N	418	-0-	-170	-0-	100	1	318	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

09	180	N	165	-0-	-15	-0-	34	1	131	3	N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	37	1	128	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	43	1	150	3	N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	36	1	112	3	N	-0-					-0-
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	461 N	461	-0-	-0-	-0-	96	1	365	3	N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	92	1	321	3	N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	104	1	357	3	N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	88	1	273	3	N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	116	1	362	3	N	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	66	1	210	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

09	570 N	522	-0-	-48	-0-	107	1	415	3	N	-0-			-0-
10	589 N	493	-0-	-96	-0-	108	1	385	3	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	128	1	454	3	N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	128	1	406	3	N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	137	1	438	3	N	-0-			-0-
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	120	1	393	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	3	N	-0-			-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	93	1	328	3	N	-0-			-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	96	1	337	3	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	125	1	391	3	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	123	1	385	3	N	-0-			-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	76	1	247	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	80	1	305	3	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	69	1	241	3	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	282	3	N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	158	1	487	3	N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	108	1	337	3	N	-0-			-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	91	1	289	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	102	1	387	3	N	-0-			-0-
10	310 N	40	-0-	-270	-0-	9	1	31	3	N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	257	1	885	3	N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	205	1	633	3	N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	257	1	804	3	N	-0-			-0-
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	187	1	598	3	N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CXL ENERGY LLC 195770
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-			-0-
10	341 #	116	-0-	-225	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
11	510 #	118	-0-	-392	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	151	-0-	151	278	151	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	570	292	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	540 #	310	-0-	-230	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	53	-0-	-195	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	67	-0-	-233	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	159	76	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	268	109	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	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	44	-0-	-106	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	179	96	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179					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	420 #	230	-0-	-190	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	86	-0-	-162	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	68	-0-	-232	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	162	78	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	162					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	180 #	89	-0-	-91	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	131	38	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	188	57	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	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
11	540 #	65	-0-	-475	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	86	45	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	183	97	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	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	56 #	20	-0-	-36	-0-	20	3		N	-0-			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1980 #	1940	-0-	-40	-0-	116	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	2046 #	1857	-0-	-189	-0-	111	1	1746	2	N	-0-					-0-
11	2130 #	1625	-0-	-505	-0-	98	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	2201 #	1554	-0-	-647	-0-	93	1	1461	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	94	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1512 N	1255	-0-	-257	-0-	75	1	1180	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	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	73	1	258	2	N	-0-					147
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	110	1	569	2	N	-0-					147
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	130	1	521	2	N	-0-					147
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	125	1	430	2	N	-0-					147
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	124	1	478	2	N	-0-					147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	218	1	914	2	N	1	158	1			35
						1	9									
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	246	1	1480	2	N	10					45
						11	9									
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	171	1	851	2	N	3					48
						3	9									
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	97	1	317	2	N	-0-					48
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	208	1	1144	2	N	-0-					48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	132	1	454	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	400	1	2229	2	N	162	183	1			227
							178	9									
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	539	1	3577	2	N	236	353	1	7	8	103
							260	9									
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	521	1	3222	2	N	223	179	1	4	8	143
							245	9									
12	3627	X	2508	-0-	-1119	-0-	539	1	1781	2	N	171	180	1	5	8	129
							188	9									
01	3627	X	2542	-0-	-1085	-0-	539	1	1787	2	N	196	185	1	4	8	136
							216	9									
02	3276	X	722	-0-	-2554	-0-	174	1	469	2	N	72	10	8			198
							79	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

09	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	835	1	14292	2	N	1096	1115	1			113
							1206	9									
10	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	863	1	14376	2	N	1194	1107	1	1	8	199
							1313	9									
11	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	835	1	13272	2	N	1018	1118	1			99
							1120	9									
12	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	863	1	11967	2	N	1041	930	1			210
							1145	9									
01	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	780	1	12825	2	N	1091	913	1	2	8	386
							1200	9									
02	8932	X	6930	-0-	-2002	-0-	445	1	5899	2	N	533	744	1	4	8	171
							586	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

09	6960	X	6693	-0-	-267	-0-	92	1	5838	2	Y	694	672	1			54
							763	9									
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	113	1	6110	2	Y	801	779	1	2	8	74
							881	9									
11	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	85	1	5324	2	Y	739	747	1	1	8	65
							813	9									
12	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	62	1	6071	2	Y	759	762	1	1	8	61
							835	9									
01	7099	X	6872	-0-	-227	-0-	111	1	6059	2	Y	638	638	1	2	8	59
							702	9									
02	6412	X	3239	-0-	-3173	-0-	51	1	2847	2	Y	310	328	1	3	8	38
							341	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

09	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10320	2	339	9	N	308	364	1			192
10	11191	X	9066	-0-	-2125	-0-	8757	2	309	9	N	281	379	1			94
11	10830	X	9964	-0-	-866	-0-	9619	2	345	9	N	314	182	1			226
12	11191	X	9808	-0-	-1383	-0-	9465	2	343	9	N	312	368	1	2	8	168
01	11191	X	9345	-0-	-1846	-0-	9015	2	330	9	N	300	185	1			283
02	9940	X	3703	-0-	-6237	-0-	3557	2	146	9	N	133	179	1	3	8	234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4124	-0-	-316	-0-	50	1	3646	2	Y	389	388	1			60
							428	9									
10	5425	X	4191	-0-	-1234	-0-	56	1	3720	2	Y	377	367	1			70
							415	9									
11	5250	X	4132	-0-	-1118	-0-	50	1	3662	2	Y	382	133	1			319
							420	9									
12	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	57	1	3932	2	Y	398	663	1			54
							438	9									
01	4774	X	3670	-0-	-1104	-0-	48	1	3214	2	Y	371	349	1			76
							408	9									
*02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	59	1	3675	2	Y	426	391	1	1	8	110
							469	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

09	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	33	1	2362	2	Y	252	251	1			38
							277	9									
10	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	36	1	2384	2	Y	252	244	1			46
							277	9									
11	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	32	1	2348	2	Y	264	91	1			219
							290	9									
12	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	34	1	2390	2	Y	272	454	1			37
							299	9									
01	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	32	1	2163	2	Y	260	244	1			53
							286	9									
02	2492	X	1116	-0-	-1376	-0-	15	1	973	2	Y	116	131	1			38
							128	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	343	1	3377	2	N	261	188	1			190
							287	9									
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	317	1	3314	2	N	310	367	1	5	8	128
							341	9									
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	361	1	3421	2	N	286	359	1	2	8	53
							315	9									
12	4154	X	4073	-0-	-81	-0-	403	1	3337	2	N	303	179	1			177
							333	9									
01	4154	X	2915	-0-	-1239	-0-	257	1	2399	2	N	235	190	1			222
							259	9									
02	3836	X	1713	-0-	-2123	-0-	153	1	1421	2	N	126	190	1			158
							139	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

09	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	848	1	8348	2	N	418	558	1			77
							460	9									
10	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	914	1	9557	2	N	470	374	1	5	8	168
							517	9									
11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	830	1	7878	2	N	400	370	1	1	8	197
							440	9									
12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	828	1	6867	2	N	395	375	1			217
							435	9									
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	974	1	9103	2	N	488	564	1	2	8	139
							537	9									
*02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	443	1	4118	2	N	210	170	1	2	8	177
							231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6530	-0-	-460	-0-	85	1	5442	2	Y	912	895	1			67
							1003	9									
10	7223	X	6468	-0-	-755	-0-	87	1	5434	2	Y	861	906	1	3	8	19
							947	9									
11	6990	X	6152	-0-	-838	-0-	80	1	5177	2	Y	814	715	1	1	8	117
							895	9									
12	7223	X	6209	-0-	-1014	-0-	83	1	5233	2	Y	812	885	1			44
							893	9									
01	6758	X	6644	-0-	-114	-0-	92	1	5589	2	Y	875	869	1	2	8	48
							963	9									
02	6104	X	5618	-0-	-486	-0-	90	1	4688	2	Y	764	731	1	2	8	79
							840	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

09	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	256	1	12373	2	N	1012	1107	1			72
							1113	9									
10	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	259	1	11978	2	N	1247	1102	1			217
							1372	9									
11	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	254	1	11859	2	N	856	367	1			706
							942	9									
12	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	247	1	10250	2	N	893	1308	1			291
							982	9									
01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	263	1	11604	2	N	1067	1095	1			263
							1174	9									
*02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	248	1	5610	2	N	483	566	1			180
							531	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

09	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11507	2	484	9	N	440	367	1			177
10	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11484	2	507	9	N	461	544	1			94
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	10733	2	435	9	N	395	185	1			304
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8343	2	388	9	N	353	557	1			100
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2988	2	121	9	N	110	175	1			35
*02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

09	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	143	1	9783	2	Y	1449	1431	1			107
							1594	9									
10	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	150	1	10089	2	Y	1411	1483	1	5	8	30
							1552	9									
11	11100	X	10916	-0-	-184	-0-	137	1	9320	2	Y	1326	1165	1	2	8	189
							1459	9									
12	11470	X	10901	-0-	-569	-0-	139	1	9318	2	Y	1313	1432	1	2	8	68
							1444	9									
01	12927	X	10494	-0-	-2433	-0-	137	1	9022	2	Y	1214	1218	1	3	8	61
							1335	9									
02	10752	X	8990	-0-	-1762	-0-	135	1	7661	2	Y	1085	1037	1	5	8	104
							1194	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 #: 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	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	767	1	8580	2	N	1373	1294	1			236
							1510	9									
10	11780	X	10007	-0-	-1773	-0-	789	1	7686	2	N	1393	1474	1	7	8	148
							1532	9									
11	11400	X	10080	-0-	-1320	-0-	816	1	7870	2	N	1267	743	1	2	8	670
							1394	9									
12	11780	X	10734	-0-	-1046	-0-	898	1	8361	2	N	1341	1846	1	2	8	163
							1475	9									
01	11780	X	9344	-0-	-2436	-0-	775	1	7214	2	N	1232	1113	1	5	8	277
							1355	9									
02	10136	X	9274	-0-	-862	-0-	1003	1	7003	2	N	1153	1131	1	5	8	294
							1268	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	125	129	1			15
							138	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	26	1	1039	2	Y	164	156	1			23
							180	9									
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	26	1	943	2	Y	127	15	1			135
							140	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	920	2	Y	147	237	1			45
							162	9									
01	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	25	1	875	2	Y	148	147	1			46
							163	9									
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	29	1	741	2	Y	157	129	1			74
							173	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

09	3240	X	2695	-0-	-545	-0-	57	1	2327	2	Y	283	289	1			36
							311	9									
10	3348	X	2834	-0-	-514	-0-	62	1	2422	2	Y	318	307	1			47
							350	9									
11	3240	X	1970	-0-	-1270	-0-	46	1	1683	2	Y	219	27	1			239
							241	9									
12	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	61	1	2318	2	Y	313	464	1			88
							344	9									
01	2821	X	2543	-0-	-278	-0-	61	1	2149	2	Y	303	296	1			95
							333	9									
02	2548	X	1248	-0-	-1300	-0-	41	1	1028	2	Y	163	163	1			95
							179	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	15618	-0-	-1572	-0-	215	1	14588	2	N	741	739	1			150
							815	9									
10	17763	X	15770	-0-	-1993	-0-	218	1	14737	2	N	741	735	1			156
							815	9									
11	17190	X	14978	-0-	-2212	-0-	212	1	13976	2	N	718	189	1			685
							790	9									
12	17267	X	15364	-0-	-1903	-0-	218	1	14259	2	N	806	1126	1			365
							887	9									
01	16957	X	14952	-0-	-2005	-0-	216	1	13868	2	N	789	902	1			252
							868	9									
02	14588	X	7671	-0-	-6917	-0-	198	1	7003	2	N	427	550	1			129
							470	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

09	5640	X	3789	-0-	-1851	-0-	3611	2	178	9	N	162					205
10	5921	X	5631	-0-	-290	-0-	5332	2	299	9	N	272	373	1			104
11	5730	X	5244	-0-	-486	-0-	4979	2	265	9	N	241					345
12	5921	X	5004	-0-	-917	-0-	4737	2	267	9	N	243	378	1			210
01	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	4723	2	282	9	N	256	371	1			95
02	5096	X	4250	-0-	-846	-0-	4005	2	245	9	N	223	192	1			126

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

09	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7730	2	392	9	N	356	365	1			195
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	7965	2	400	9	N	364	361	1	1	8	197
11	7800	X	6095	-0-	-1705	-0-	5789	2	306	9	N	278	188	1	2	8	285
12	8060	X	7612	-0-	-448	-0-	7216	2	396	9	N	360	559	1			86
01	8060	X	7274	-0-	-786	-0-	6853	2	421	9	N	383	365	1	3	8	101
02	7280	X	3713	-0-	-3567	-0-	3515	2	198	9	N	180	182	1	3	8	96

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

09	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	463	1	5178	2	N	893	925	1			188
							982	9									
10	6727	X	6151	-0-	-576	-0-	482	1	4691	2	N	889	936	1	5	8	136
							978	9									
11	6510	X	5255	-0-	-1255	-0-	414	1	3999	2	N	765	184	1	2	8	715
							842	9									
12	6851	X	4189	-0-	-2662	-0-	334	1	3108	2	N	679	1235	1	2	8	157
							747	9									
01	6851	X	5220	-0-	-1631	-0-	423	1	3936	2	N	783	724	1	4	8	212
							861	9									
02	6188	X	1535	-0-	-4653	-0-	146	1	1020	2	N	335	375	1	5	8	167
							369	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

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	4					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	152	1	7356	2	N	533	557	1			84
							586	9									
10	8742	X	8315	-0-	-427	-0-	163	1	7504	2	N	589	555	1	3	8	115
							648	9									
11	8460	X	7933	-0-	-527	-0-	154	1	7211	2	N	516	364	1			267
							568	9									
12	8742	X	8069	-0-	-673	-0-	175	1	7267	2	N	570	752	1			85
							627	9									
01	8370	X	7814	-0-	-556	-0-	159	1	7035	2	N	564	367	1	2	8	280
							620	9									
02	7560	X	3367	-0-	-4193	-0-	133	1	3001	2	N	212	377	1	5	8	110
							233	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					60
10	5084	X	32	-0-	-5052	-0-	32	2			N	-0-					60
11	4920	X	1889	-0-	-3031	-0-	1795	2	94	9	N	85					145
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5269	2	240	9	N	218	189	1			174
01	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	7758	2	374	9	N	340	378	1			136
*02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4436	2	182	9	N	165	186	1	3	8	112

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	221	1	1499	2	N	235	187	1			227
							259	9									
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	355	1	3570	2	N	318	372	1	1	8	172
							350	9									
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	419	1	2563	2	N	300	355	1			117
							330	9									
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	414	1	2437	2	N	301	189	1			229
							331	9									
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	435	1	2570	2	N	333	378	1			184
							366	9									
*02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	268	1	1045	2	N	109	190	1			103
							120	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2461	2	312	9	N	284	361	1			95
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2520	2	268	9	N	244	1	8			338
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	273	539	1	2	8	70
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1393	2	262	9	N	238	192	1			116
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	984	2	239	9	N	217	184	1	2	8	147
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	520	2	117	9	N	106	2	8			251

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5995	2	594	9	N	540	557	1			86
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5096	2	565	9	N	514	556	1			44
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4229	2	425	9	N	386	354	1			76
12	4309	X	1662	-0-	-2647	-0-	1447	2	215	9	N	195	180	1			91
01	4309	X	935	-0-	-3374	-0-	806	2	129	9	N	117	174	1			34
02	3892	X	466	-0-	-3426	-0-	416	2	50	9	N	45					79

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

09	2040	N	148	-0-	-1892	-0-	145	2	3	9	N	3	1	8			120
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2503	2	101	9	N	92					212
11	1950	N	1228	-0-	-722	-0-	1163	2	65	9	N	59	188	1			83
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1854	2	61	9	N	55					138
01	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	2074	2	179	9	N	163	185	1			116
02	1148	N	489	-0-	-659	-0-	454	2	35	9	N	32					148

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

09	930	N	78	-0-	-852	-0-	61	2	17	9	N	15					95
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	290	2	101	9	N	92					187
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	112					299
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	71					370
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	2	2	3	9	N	3	187	1			186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					196

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

09	15870	X	12805	-0-	-3065	-0-	175	1	11847	2	N	712	748	1			278
							783	9									
10	16399	X	13434	-0-	-2965	-0-	185	1	12464	2	N	714	736	1	6	8	250
							785	9									
11	15870	X	12694	-0-	-3176	-0-	178	1	11740	2	N	705	373	1			582
							776	9									
12	13454	X	13103	-0-	-351	-0-	185	1	12080	2	N	762	945	1			399
							838	9									
01	13423	X	13016	-0-	-407	-0-	187	1	11957	2	N	793	927	1	2	8	263
							872	9									
02	12124	X	6424	-0-	-5700	-0-	166	1	5860	2	N	362	501	1			124
							398	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

09	3750	X	3368	-0-	-382	-0-	403	1	2695	2	N	245	370	1			110
							270	9									
10	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	347	1	2334	2	N	238	183	1			165
							262	9									
11	3750	X	2419	-0-	-1331	-0-	361	1	1787	2	N	246	183	1			228
							271	9									
12	3472	X	2101	-0-	-1371	-0-	362	1	1457	2	N	256	379	1			105
							282	9									
01	3472	X	2241	-0-	-1231	-0-	371	1	1591	2	N	254	181	1	1	8	177
							279	9									
02	3136	X	881	-0-	-2255	-0-	226	1	550	2	N	95	192	1			80
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	330	1	4030	2	Y	704	703	0			2
							1	4	774	9							
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	358	1	2358	2	Y	558	554	0	2	8	4
							3	4	614	9							
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	382	1	2941	2	Y	461	464	0	1	8	-0-
							507	9									
12	5208	X	1599	-0-	-3609	-0-	288	1	993	2	Y	288	288	0			-0-
							1	4	317	9							
01	5301	X	2837	-0-	-2464	-0-	361	1	2043	2	Y	393	388	0	1	8	4
							1	4	432	9							
02	4788	X	2298	-0-	-2490	-0-	321	1	1769	2	Y	185	187	0	1	8	1
							4	4	204	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

09	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1328	2	138	9	N	125					188
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1307	2	129	9	N	117	188	1			117
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1164	2	91	9	N	83					200
12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1230	2	117	9	N	106	171	1			135
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1234	2	130	9	N	118	184	1			69
02	1176	N	532	-0-	-644	-0-	480	2	52	9	N	47					116

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

09	1470	X	848	-0-	-622	-0-	60	1	551	2	N	215	183	1			113
							237	9									
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	168	1	1940	2	N	321	178	1	1	8	255
							353	9									
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	178	1	2490	2	N	400	180	1			475
							440	9									
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	212	1	2773	2	N	463	739	1			199
							509	9									
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	252	1	2409	2	N	431	562	1	3	8	65
							474	9									
02	2912	X	1759	-0-	-1153	-0-	200	1	1302	2	N	234	193	1	5	8	101
							257	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

09	4830	X	3694	-0-	-1136	-0-	300	1	2741	2	N	594	547	1			247
							653	9									
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	204	1	2364	2	N	475	533	1	7	8	182
							523	9									
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	182	1	2553	2	N	406	1	8			587
							447	9									
12	3813	X	2734	-0-	-1079	-0-	160	1	2097	2	N	434	745	1			276
							477	9									
01	3813	X	1590	-0-	-2223	-0-	120	1	1152	2	N	289	378	1			187
							318	9									
02	3444	X	1279	-0-	-2165	-0-	136	1	889	2	N	231	188	1	1	8	229
							254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	Y	357	356	0			1
							1	4	393	9							
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	722	2	Y	277	274	0	1	8	3
							1	4	305	9							
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	732	2	Y	375	376	0			2
							413	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	Y	254	254	0			2
							1	4	279	9							
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	Y	320	317	0	1	8	4
							1	4	352	9							
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	46	1	908	2	Y	387	385	0	2	8	4
							10	4	426	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	458	1	4380	2	Y	688	645	1			43
							757	9									
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	485	1	4415	2	Y	552	582	1	2	8	11
							607	9									
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	468	1	4388	2	Y	481	392	1	1	8	99
							529	9									
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	465	1	3649	2	Y	484	528	1			55
							532	9									
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	512	1	4430	2	Y	504	525	1	1	8	33
							554	9									
*02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	432	1	1878	2	Y	220	225	1	1	8	27
							242	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	444	1	5915	2	Y	567	534	1			33
							624	9									
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	408	1	3044	2	Y	532	554	1	1	8	10
							585	9									
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	428	1	3235	2	Y	451	368	1			93
							496	9									
12	5704	X	3911	-0-	-1793	-0-	486	1	2988	2	Y	397	444	1			46
							437	9									
01	5704	X	3406	-0-	-2298	-0-	406	1	2649	2	Y	319	343	1			22
							351	9									
02	5152	X	2206	-0-	-2946	-0-	443	1	1292	2	Y	428	399	1	2	8	49
							471	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1301	1	7546	2	N	1055	933	1			288
							1161	9									
10	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	1296	1	7532	2	N	992	1103	1	11	8	166
							1091	9									
11	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	1282	1	7246	2	N	976	379	1			763
							1074	9									
12	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	1396	1	7021	2	N	899	1322	1	2	8	338
							989	9									
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1093	1	2976	2	N	544	571	1	2	8	309
							598	9									
*02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	726	1	3603	2	N	540	553	1	5	8	291
							594	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	689	1	2064	2	N	343	375	1			163
							377	9									
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	761	1	1872	2	N	403	367	1	7	8	192
							443	9									
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	708	1	1808	2	N	311	3	8			500
							342	9									
12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	462	1	1157	2	N	274	559	1			215
							301	9									
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	897	1	1580	2	N	311	363	1	2	8	161
							342	9									
*02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	402	1	712	2	N	227	190	1	9	8	189
							250	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	218	218	0			1
							240	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	270	267	0	1	8	3
							1	4	297	9							
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	195	197	0			1
							215	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	166	165	0			2
							1	4	183	9							
01	589	N	174	-0-	-415	-0-	5	1	42	2	Y	115	114	0			3
							127	9									
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	309	306	0	2	8	4
							7	4	340	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	99	1	291	2	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	389	1	3085	2	Y	182	182	0			-0-
							200	9									
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	440	1	4640	2	Y	317	314	0	1	8	2
							1	4	349	9							
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	451	1	4956	2	Y	307	309	0			-0-
							338	9									
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	482	1	5363	2	Y	275	275	0			-0-
							1	4	303	9							
01	5425	X	4829	-0-	-596	-0-	409	1	4140	2	Y	254	252	0	1	8	1
							1	4	279	9							
02	5376	X	4086	-0-	-1290	-0-	305	1	3522	2	Y	231	231	0	1	8	-0-
							5	4	254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	404	1	2916	2	Y	467	466	0			2
							1	4	514	9							
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	393	1	3431	2	Y	452	448	0	1	8	5
							2	4	497	9							
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	356	1	3116	2	Y	445	447	0	1	8	2
							490	9									
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	352	1	2804	2	Y	429	428	0			3
							2	4	472	9							
01	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	430	1	3155	2	Y	573	566	0	1	8	9
							2	4	630	9							
02	3892	X	3302	-0-	-590	-0-	322	1	2606	2	Y	333	335	0	2	8	5
							8	4	366	9							

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	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	211	1	1567	2	Y	299	183	1			249
							329	9									
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	230	1	1301	2	Y	311	344	1			216
							342	9									
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	238	1	1199	2	Y	308	349	1			175
							339	9									
12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	225	1	1097	2	Y	289	360	1			104
							318	9									
01	2294	X	1577	-0-	-717	-0-	231	1	1015	2	Y	301	170	1			235
							331	9									
02	1960	X	1680	-0-	-280	-0-	188	1	1284	2	Y	189	167	1			257
							208	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	144	1	2030	2	Y	400	400	0			1
							1	4	440	9							
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	91	1	498	2	Y	288	287	0	1	8	1
							1	4	317	9							
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	228	1	3957	2	Y	528	528	0	1	8	-0-
							1	4	581	9							
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	184	1	2479	2	Y	354	353	0			1
							1	4	389	9							
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	210	1	3234	2	Y	418	414	0	1	8	4
							1	4	460	9							
02	4452	X	677	-0-	-3775	-0-	76	1	373	2	Y	203	205	0	1	8	1
							5	4	223	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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	168	1	2073	2	Y	689	709	1			286
							758	9									
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	106	1	1348	2	Y	477	551	1	1	8	211
							525	9									
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	156	1	1568	2	Y	598	698	1			111
							658	9									
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	195	1	2061	2	Y	640	478	1			273
							704	9									
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	219	1	2602	2	Y	633	656	1	5	8	245
							696	9									
02	2800	X	1500	-0-	-1300	-0-	122	1	1045	2	Y	303	377	1	3	8	168
							333	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	230	1	4853	2	Y	645	645	0			2
							1	4	710	9							
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	209	1	2884	2	Y	382	380	0	1	8	3
							2	4	420	9							
11	3930	X	3630	-0-	-300	-0-	178	1	2925	2	Y	479	481	0	1	8	-0-
							527	9									
12	5425	X	4019	-0-	-1406	-0-	199	1	3336	2	Y	438	438	0			-0-
							2	4	482	9							
01	5983	X	3407	-0-	-2576	-0-	174	1	2696	2	Y	487	481	0	1	8	5
							1	4	536	9							
02	5404	X	689	-0-	-4715	-0-	91	1	516	2	Y	73	77	0			1
							2	4	80	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			157

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	5824	2	424	9	N	385	371	1			263
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5176	2	448	9	N	407	371	1			299
11	5970	X	4903	-0-	-1067	-0-	4519	2	384	9	N	349					648
12	6448	X	5233	-0-	-1215	-0-	4804	2	429	9	N	390	753	1			285
01	6448	X	4704	-0-	-1744	-0-	4350	2	354	9	N	322	365	1			242
02	5824	X	2302	-0-	-3522	-0-	2129	2	173	9	N	157					399

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

09	6360	X	3852	-0-	-2508	-0-	3576	2	276	9	N	251	372	1			68
10	6572	X	4495	-0-	-2077	-0-	4191	2	304	9	N	276	186	1			158
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3009	2	253	9	N	230					388
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	3762	2	353	9	N	321	567	1			142
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3422	2	321	9	N	292	339	1	1	8	94
*02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1789	2	188	9	N	171					265

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

09	6750	X	5041	-0-	-1709	-0-	4738	2	303	9	N	275	187	1			162
10	8711	X	5147	-0-	-3564	-0-	4827	2	320	9	N	291	183	1			270
11	8430	X	5007	-0-	-3423	-0-	4671	2	336	9	N	305					575
12	8711	X	5194	-0-	-3517	-0-	4743	2	451	9	N	410	742	1			243
01	6386	X	5082	-0-	-1304	-0-	4686	2	396	9	N	360	348	1			255
02	4704	X	2209	-0-	-2495	-0-	1990	2	219	9	N	199	187	1			267

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

09	7200	X	5799	-0-	-1401	-0-	5437	2	362	9	N	329	366	1			175
10	7440	X	6213	-0-	-1227	-0-	5811	2	402	9	N	365	187	1			353
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4391	2	316	9	N	287	189	1			451
12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5444	2	399	9	N	363	539	1			275
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	4711	2	422	9	N	384	360	1			299
*02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2658	2	219	9	N	199	380	1			118

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	4830	X	2143	-0-	-2687	-0-	5	1	1776	2	Y	328	329	0			2
							1	4	361	9							
10	4991	X	4951	-0-	-40	-0-	13	1	3964	2	Y	882	872	0	3	8	9
							4	4	970	9							
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	22	1	4474	2	Y	1520	1523	0	2	8	4
							1	4	1672	9							
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	29	1	4902	2	Y	1649	1646	0	1	8	6
							7	4	1814	9							
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	24	1	4143	2	Y	1191	1180	0	3	8	14
							4	4	1310	9							
02	5544	X	2125	-0-	-3419	-0-	12	1	1654	2	Y	408	415	0	2	8	5
							10	4	449	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

09	5520	X	4864	-0-	-656	-0-	161	1	4439	2	N	240	376	1			83
							264	9									
10	5704	X	4583	-0-	-1121	-0-	154	1	4172	2	N	234	179	1			138
							257	9									
11	5520	X	3840	-0-	-1680	-0-	109	1	3541	2	N	173					311
							190	9									
12	5518	X	3429	-0-	-2089	-0-	106	1	3143	2	N	164	344	1			131
							180	9									
01	5022	X	4221	-0-	-801	-0-	155	1	3823	2	N	221	176	1			176
							243	9									
02	4536	X	1766	-0-	-2770	-0-	62	1	1604	2	N	91	182	1			85
							100	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

09	4260	X	4098	-0-	-162	-0-	134	1	3703	2	N	237	184	1			182
							261	9									
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	158	1	4261	2	N	262	349	1			95
							288	9									
11	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	111	1	3636	2	N	225					320
							248	9									
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	130	1	3860	2	N	246	374	1			192
							271	9									
01	4712	X	3643	-0-	-1069	-0-	132	1	3274	2	N	215	176	1			231
							237	9									
02	4256	X	2053	-0-	-2203	-0-	72	1	1838	2	N	130	190	1			171
							143	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

09	5280	X	4915	-0-	-365	-0-	504	1	4151	2	N	236	182	1			206
							260	9									
10	6293	X	3685	-0-	-2608	-0-	463	1	2980	2	N	220	364	1			62
							242	9									
11	6090	X	4837	-0-	-1253	-0-	388	1	4208	2	N	219					281
							241	9									
12	6293	X	4695	-0-	-1598	-0-	415	1	4015	2	N	241	360	1			162
							265	9									
01	5642	X	4483	-0-	-1159	-0-	469	1	3764	2	N	227	172	1			217
							250	9									
02	4592	X	1955	-0-	-2637	-0-	232	1	1579	2	N	131	189	1			159
							144	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	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	341	1	2968	2	N	253	188	1			192
							278	9									
10	4340	X	2808	-0-	-1532	-0-	403	1	2144	2	N	237	362	1			67
							261	9									
11	4200	X	3928	-0-	-272	-0-	337	1	3329	2	N	238					305
							262	9									
12	4154	X	4038	-0-	-116	-0-	364	1	3415	2	N	235	370	1			170
							259	9									
01	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	391	1	2681	2	N	234	176	1			228
							257	9									
02	3668	X	1530	-0-	-2138	-0-	204	1	1180	2	N	133	185	1			176
							146	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					110
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					110
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	195	1	6352	2	N	474					584
							521	9									
12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	163	1	4823	2	N	520	757	1			347
							572	9									
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	91	375	1			63
							100	9									
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					63

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6867	-0-	-303	-0-	96	1	6200	2	N	519	373	1			265
							571	9									
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	66	1	3770	2	N	325	374	1	23	8	193
							358	9									
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	87	1	4723	2	N	364	366	1	4	8	187
							400	9									
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	113	1	6746	2	N	542	558	1	6	8	165
							596	9									
01	7099	X	6725	-0-	-374	-0-	99	1	6041	2	N	532	378	1	12	8	307
							585	9									
02	6412	X	3318	-0-	-3094	-0-	51	1	2951	2	N	287	379	1	24	8	191
							316	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	2566	-0-	-1964	-0-	34	1	2276	2	N	233	184	1			161
							256	9									
10	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	55	1	3169	2	N	314	377	1	2	8	96
							345	9									
11	4230	X	3235	-0-	-995	-0-	51	1	2848	2	N	305	171	1	3	8	227
							336	9									
12	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	59	1	3569	2	N	420	377	1	2	8	268
							462	9									
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	62	1	3822	2	N	429	567	1	6	8	124
							472	9									
02	3220	X	2249	-0-	-971	-0-	34	1	1996	2	N	199	184	1	8	8	131
							219	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	5760	X	4108	-0-	-1652	-0-	56	1	3672	2	N	345	364	1			121
							380	9									
10	5952	X	4855	-0-	-1097	-0-	76	1	4346	2	N	394	376	1			139
							433	9									
11	5760	X	1433	-0-	-4327	-0-	23	1	1259	2	N	137	1	8			275
							151	9									
12	5518	X	1470	-0-	-4048	-0-	20	1	1234	2	N	196	368	1			103
							216	9									
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	78	1	4785	2	N	504	369	1			238
							554	9									
02	4396	X	2653	-0-	-1743	-0-	41	1	2372	2	N	218	380	1	7	8	69
							240	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	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	204	1	13093	2	N	1010	1108	1			262
							1111	9									
10	14942	X	12931	-0-	-2011	-0-	206	1	11703	2	N	929	938	1			253
							1022	9									
11	14460	X	13671	-0-	-789	-0-	229	1	12406	2	N	942	930	1			265
							1036	9									
12	14942	X	13925	-0-	-1017	-0-	211	1	12644	2	N	973	937	1			301
							1070	9									
01	14942	X	10879	-0-	-4063	-0-	164	1	9869	2	N	769	749	1			321
							846	9									
02	13440	X	6141	-0-	-7299	-0-	95	1	5484	2	N	511	755	1			77
							562	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	4560	X	3899	-0-	-661	-0-	70	1	3603	2	N	205	370	1			210
							226	9									
10	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	109	1	5759	2	N	345	375	1			180
							380	9									
11	6540	X	5599	-0-	-941	-0-	101	1	5122	2	N	342					522
							376	9									
12	6758	X	4644	-0-	-2114	-0-	91	1	4239	2	N	285	376	1			431
							314	9									
01	6758	X	4170	-0-	-2588	-0-	87	1	3769	2	N	285	371	1			345
							314	9									
02	5656	X	2148	-0-	-3508	-0-	102	1	1900	2	N	133	191	1			287
							146	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	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	71	1	3642	2	N	295	364	1			80
							325	9									
10	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	63	1	3293	2	N	258	187	1			151
							284	9									
11	4170	X	3716	-0-	-454	-0-	67	1	3360	2	N	263					414
							289	9									
12	4309	X	4184	-0-	-125	-0-	80	1	3717	2	N	352	570	1			196
							387	9									
01	4309	X	3710	-0-	-599	-0-	77	1	3318	2	N	286	348	1			134
							315	9									
02	3780	X	1710	-0-	-2070	-0-	80	1	1485	2	N	132	179	1	1	8	86
							145	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	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	115 474	1 9	5904	2	N	431	370	1			155
10	6634	X	6195	-0-	-439	-0-	106 481	1 9	5608	2	N	437	365	1			227
11	6840	X	5856	-0-	-984	-0-	105 452	1 9	5299	2	N	411	173	1			465
12	7068	X	5844	-0-	-1224	-0-	113 462	1 9	5269	2	N	420	746	1			139
01	7068	X	5360	-0-	-1708	-0-	112 422	1 9	4826	2	N	384	340	1			183
02	6048	X	2715	-0-	-3333	-0-	128 211	1 9	2376	2	N	192	185	1			190

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					95
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					95
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

09	30180	X	23283	-0-	-6897	-0-	360 878	1 9	22045	2	N	798	725	1			138
10	31186	X	23275	-0-	-7911	-0-	372 887	1 9	22016	2	N	806	735	1	1	8	208
11	30180	X	22951	-0-	-7229	-0-	360 916	1 9	21675	2	N	833	907	1			134
12	26350	X	23658	-0-	-2692	-0-	372 941	1 9	22345	2	N	855	755	1			234
01	24645	X	22254	-0-	-2391	-0-	372 895	1 9	20987	2	N	814	736	1			312
02	21728	X	10081	-0-	-11647	-0-	168 408	1 9	9505	2	N	371	562	1			121

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

09	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	117 409	1 9	6000	2	N	372	366	1			513
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	107 442	1 9	5638	2	N	402	702	1			213
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	100 363	1 9	5068	2	N	330					543
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	101 339	1 9	4680	2	N	308	560	1			291
01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	109 394	1 9	4683	2	N	358	352	1			297
*02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	38 45	1 9	709	2	N	41	179	1			159

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1647	2	138	9	N	125	181	1			107
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1230	2	90	9	N	82					189
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1306	2	90	9	N	82	186	1			85
12	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1182	2	105	9	N	95					180
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1192	2	96	9	N	87	174	1			93
02	1316	N	439	-0-	-877	-0-	410	2	29	9	N	26					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	244	1	4660	2	N	379	377	1			157
							417	9									
10	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	283	1	4069	2	N	385	369	1			173
							424	9									
11	5100	X	4676	-0-	-424	-0-	287	1	3965	2	N	385	360	1			198
							424	9									
12	5487	X	4838	-0-	-649	-0-	252	1	4084	2	N	456	558	1			96
							502	9									
01	5487	X	4510	-0-	-977	-0-	263	1	3809	2	N	398	362	1			132
							438	9									
02	4956	X	2359	-0-	-2597	-0-	258	1	1884	2	N	197	189	1			140
							217	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	344	1	4039	2	N	325	367	1			274
							358	9									
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	385	1	6306	2	N	439	370	1	1	8	342
							483	9									
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	338	1	3962	2	N	300	360	1			282
							330	9									
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	338	1	4258	2	N	404	371	1			315
							444	9									
01	4278	X	3647	-0-	-631	-0-	277	1	3086	2	N	258	374	1			199
							284	9									
02	3864	X	1189	-0-	-2675	-0-	134	1	976	2	N	72	4	8			267
							79	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	1035	-0-	-2745	-0-	99	1	775	2	N	146					302
							161	9									
10	6789	X	1273	-0-	-5516	-0-	43	1	1124	2	N	96	185	1			213
							106	9									
11	6570	X	4246	-0-	-2324	-0-	186	1	3700	2	N	327	350	1			190
							360	9									
12	6789	X	4003	-0-	-2786	-0-	149	1	3526	2	N	298	182	1			306
							328	9									
01	4557	X	4159	-0-	-398	-0-	146	1	3630	2	N	348	357	1			297
							383	9									
02	3976	X	1813	-0-	-2163	-0-	198	1	1442	2	N	157	181	1			273
							173	9									

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	5160	X	4143	-0-	-1017	-0-	113	1	3738	2	N	265	189	1			228
							292	9									
10	5332	X	4217	-0-	-1115	-0-	109	1	3782	2	N	296	371	1	1	8	152
							326	9									
11	5160	X	4882	-0-	-278	-0-	97	1	4371	2	N	376	360	1			168
							414	9									
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	108	1	5646	2	N	482	552	1			98
							530	9									
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	91	1	4211	2	N	357	360	1	2	8	93
							393	9									
02	4564	X	2176	-0-	-2388	-0-	48	1	1962	2	N	151	187	1	1	8	56
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3100	-0-	-1520	-0-	84	1	2778	2	N	216					325
							238	9									
10	4774	X	3951	-0-	-823	-0-	99	1	3465	2	N	352	559	1	1	8	117
							387	9									
11	6360	X	4487	-0-	-1873	-0-	86	1	3922	2	N	435	359	1			193
							479	9									
12	6572	X	4788	-0-	-1784	-0-	80	1	4204	2	N	458	557	1	2	8	92
							504	9									
01	6572	X	3775	-0-	-2797	-0-	72	1	3332	2	N	337	351	1	2	8	76
							371	9									
02	4200	X	1188	-0-	-3012	-0-	24	1	1023	2	N	128	1	8			203
							141	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

09	6990	X	5394	-0-	-1596	-0-	150	1	4936	2	N	280	184	1			291
							308	9									
10	7223	X	5005	-0-	-2218	-0-	131	1	4582	2	N	265	364	1			192
							292	9									
11	6990	X	5474	-0-	-1516	-0-	110	1	4966	2	N	362	343	1			211
							398	9									
12	7223	X	4963	-0-	-2260	-0-	86	1	4490	2	N	352	360	1			203
							387	9									
01	5580	X	3864	-0-	-1716	-0-	77	1	3506	2	N	255	356	1			102
							281	9									
02	5096	X	1819	-0-	-3277	-0-	45	1	1773	2	N	1					103
							1	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

09	9120	X	1589	-0-	-7531	-0-	43	1	1393	2	N	139					236
							153	9									
10	9424	X	2522	-0-	-6902	-0-	64	1	2238	2	N	200	365	1			71
							220	9									
11	9120	X	4907	-0-	-4213	-0-	97	1	4403	2	N	370	348	1			93
							407	9									
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	129	1	6755	2	N	518	361	1	4	8	246
							570	9									
01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	163	1	7513	2	N	600	740	1	2	8	104
							660	9									
02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	91	1	3797	2	N	305	189	1	6	8	214
							336	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	10	1	2004	2	Y	158	151	1			7
							174	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 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	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	84	1	17912	2	Y	1655	1485	1			170
							1821	9									
10	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	74	1	16780	2	Y	1501	1463	1	12	8	196
							1651	9									
11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	34	1	9272	2	Y	1006	560	1			642
							1107	9									
12	16089	X	7815	-0-	-8274	-0-	29	1	6798	2	Y	898	1443	1	4	8	93
							988	9									
01	16089	X	7775	-0-	-8314	-0-	29	1	6815	2	Y	846	745	1	29	8	165
							931	9									
02	14532	X	7143	-0-	-7389	-0-	28	1	6543	2	Y	520	556	1	11	8	118
							572	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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	194	1	2610	2	N	305	366	1			109
							336	9									
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	199	1	2937	2	N	345	362	1			92
							380	9									
11	2670	X	77	-0-	-2593	-0-	70	1	7	9	N	6					98
12	2759	X	1472	-0-	-1287	-0-	171	1	994	2	N	279	185	1			192
							307	9									
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	224	1	3227	2	N	327	371	1			148
							360	9									
02	2492	X	2107	-0-	-385	-0-	232	1	1696	2	N	163	181	1			130
							179	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	3510	X	960	-0-	-2550	-0-	12	1	893	2	N	50					177
							55	9									
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	63	1	4189	2	N	233	183	1			227
							256	9									
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	70	1	4500	2	N	295	368	1			154
							325	9									
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	78	1	4654	2	N	307	380	1			81
							338	9									
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	71	1	4256	2	N	303	181	1			203
							333	9									
02	4564	X	170	-0-	-4394	-0-	4	1	142	2	N	22					225
							24	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5804	-0-	-886	-0-	70	1	5225	2	N	463	548	1			81
							509	9									
10	6944	X	1004	-0-	-5940	-0-	14	1	914	2	N	69					150
							76	9									
11	6720	X	420	-0-	-6300	-0-	5	1	304	2	N	101	159	1			92
							111	9									
12	6944	X	2162	-0-	-4782	-0-	31	1	1883	2	N	225	170	1			147
							248	9									
01	5983	X	1364	-0-	-4619	-0-	20	1	1173	2	N	155	188	1			114
							171	9									
02	5404	X	860	-0-	-4544	-0-	20	1	761	2	N	72					186
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	6002	-0-	-2338	-0-	71 635	1 9	5296	2	N	577	736	1			72
10	8618	X	6319	-0-	-2299	-0-	84 633	1 9	5602	2	N	575	560	1			87
11	8340	X	5765	-0-	-2575	-0-	79 612	1 9	5074	2	N	556	546	1			97
12	7595	X	5874	-0-	-1721	-0-	85 626	1 9	5163	2	N	569	535	1			131
01	6572	X	5946	-0-	-626	-0-	87 658	1 9	5201	2	N	598	531	1	1	8	197
02	5712	X	1962	-0-	-3750	-0-	43 227	1 9	1692	2	N	206	188	1			215

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

09	1350	N	997	-0-	-353	-0-	856	2	141	9	N	128	178	1			109
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	830	2	128	9	N	116	178	1			47
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	821	2	136	9	N	124					171
12	1023	N	837	-0-	-186	-0-	715	2	122	9	N	111	174	1			108
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	824	2	140	9	N	127	171	1			64
02	896	N	373	-0-	-523	-0-	316	2	57	9	N	52					116

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

09	2610	X	1736	-0-	-874	-0-	1642	2	94	9	N	85					175
10	2697	X	703	-0-	-1994	-0-	535	2	168	9	N	153	183	1			145
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3412	2	207	9	N	188	181	1			152
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2736	2	163	9	N	148	183	1			117
01	3100	N	3284	-0-	184	184	3067	2	217	9	N	197	176	1			138
02	2576	X	776	-0-	-1800	-0-	731	2	45	9	N	41					179

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2753	2	174	9	N	158	178	1			194
10	2542	X	2251	-0-	-291	-0-	2101	2	150	9	N	136					330
11	2460	X	2218	-0-	-242	-0-	2056	2	162	9	N	147	342	1			135
12	3038	X	1871	-0-	-1167	-0-	1719	2	152	9	N	138	160	1			113
01	3038	X	2217	-0-	-821	-0-	2038	2	179	9	N	163					276
02	2744	X	523	-0-	-2221	-0-	483	2	40	9	N	36	188	1			124

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	133 596	1 9	9839	2	N	542	556	1			65
10	10168	X	9525	-0-	-643	-0-	134 538	1 9	8853	2	N	489	367	1			187
11	9840	X	8698	-0-	-1142	-0-	126 546	1 9	8026	2	N	496	543	1	1	8	139
12	10168	X	6171	-0-	-3997	-0-	95 389	1 9	5687	2	N	354	364	1			129
01	10168	X	7742	-0-	-2426	-0-	119 532	1 9	7091	2	N	484	544	1	1	8	68
02	9184	X	4050	-0-	-5134	-0-	96 257	1 9	3697	2	N	234	187	1			115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	2518	-0-	-4712	-0-	31	1	2254	2	N	212	181	1			174
							233	9									
10	7471	X	2881	-0-	-4590	-0-	39	1	2608	2	N	213	187	1			200
							234	9									
11	7230	X	3094	-0-	-4136	-0-	43	1	2765	2	N	260	184	1			276
							286	9									
12	6200	X	2600	-0-	-3600	-0-	38	1	2318	2	N	222	381	1			117
							244	9									
01	6200	X	2698	-0-	-3502	-0-	39	1	2366	2	N	266	184	1			199
							293	9									
02	2884	X	1333	-0-	-1551	-0-	30	1	1172	2	N	119					318
							131	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	78	1	5805	2	N	541	546	1			428
							595	9									
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	74	1	4945	2	N	454	553	1	1	8	328
							499	9									
11	5910	X	5257	-0-	-653	-0-	72	1	4624	2	N	510	546	1			292
							561	9									
12	6696	X	5544	-0-	-1152	-0-	81	1	4920	2	N	494	562	1			224
							543	9									
01	6696	X	4861	-0-	-1835	-0-	72	1	4281	2	N	462	375	1	2	8	309
							508	9									
02	6048	X	1370	-0-	-4678	-0-	31	1	1200	2	N	126	190	1	1	8	244
							139	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1391	-0-	-379	-0-	1266	2	125	9	N	114	178	1			106
10	1674	N	798	-0-	-876	-0-	714	2	84	9	N	76					182
11	1590	N	11	-0-	-1579	-0-	3	2	8	9	N	7					189
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	20	186	1			23
01	806	N	34	-0-	-772	-0-	4	2	30	9	N	27					50
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	30					80

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	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	285	1	5936	2	Y	329	329	0			2
							362	9									
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	286	1	4788	2	Y	383	380	0	1	8	4
							421	9									
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	289	1	5561	2	Y	340	342	0			2
							374	9									
12	3224	X	2663	-0-	-561	-0-	217	1	2032	2	Y	376	375	0			3
							414	9									
01	6789	X	587	-0-	-6202	-0-	182	1	42	2	Y	330	327	0	1	8	5
							363	9									
02	6132	X	3637	-0-	-2495	-0-	197	1	3102	2	Y	301	300	0	2	8	4
							7	4	331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	278	1	513	2	Y	918	918	0			3
							2	4	1010	9							
10	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	322	1	294	2	Y	775	768	0	2	8	8
							4	4	853	9							
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	91	1	30	2	Y	224	230	0			2
							246	9									
12	527	N	176	-0-	-351	-0-	131	1	4	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
01	1860	X	221	-0-	-1639	-0-	146	1	7	2	Y	62	61	0			3
							68	9									
02	1680	X	399	-0-	-1281	-0-	329	1	5	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	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	1380	X	882	-0-	-498	-0-	200	1	73	2	Y	553	552	0			3
							1	4	608	9							
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	215	1	51	2	Y	426	422	0	1	8	6
							1	4	469	9							
11	1380	N	739	-0-	-641	-0-	238	1	93	2	Y	371	373	0			4
							408	9									
12	899	N	736	-0-	-163	-0-	238	1	44	2	Y	412	412	0			4
							1	4	453	9							
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	171	1	17	2	Y	163	162	0			5
							1	4	179	9							
02	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	1			Y	-0-	5	0			-0-

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	12681	X	2405	-0-	-10276	-0-	195	1	2056	2	Y	140	140	0			1
							154	9									
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	158	1	25	2	Y	181	179	0	1	8	2
							199	9									
11	270	X	92	-0-	-178	-0-	63	1	4	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
12	968	X	968	-0-	-0-	-0-	165	1	241	2	Y	511	509	0			3
							562	9									
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	259	1	5483	2	Y	466	461	0	1	8	7
							513	9									
02	2240	X	466	-0-	-1774	-0-	138	1	137	2	Y	170	173	0	1	8	3
							4	4	187	9							

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	1452	-0-	-2328	-0-	275	1	768	2	Y	371	370	0			2
							1	4	408	9							
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	394	1	1886	2	Y	580	575	0	2	8	5
							3	4	638	9							
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	351	1	2136	2	Y	467	470	0	1	8	1
							1	4	514	9							
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	433	1	2823	2	Y	554	553	0	1	8	1
							3	4	609	9							
01	2914	X	1526	-0-	-1388	-0-	339	1	716	2	Y	427	423	0	1	8	4
							1	4	470	9							
02	2800	X	1849	-0-	-951	-0-	291	1	1236	2	Y	286	286	0	1	8	3
							7	4	315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	619 752	1 9	4990	2	Y	684	615	1			69
10	9207	X	6052	-0-	-3155	-0-	575 539	1 9	4938	2	Y	490	507	1			52
11	8880	X	6814	-0-	-2066	-0-	555 509	1 9	5750	2	Y	463	463	1			52
12	9176	X	6441	-0-	-2735	-0-	549 546	1 9	5346	2	Y	496	484	1			64
01	6572	X	6537	-0-	-35	-0-	566 549	1 9	5422	2	Y	499	501	1			62
*02	6356	X	4387	-0-	-1969	-0-	504 190	1 9	3693	2	Y	173	199	1	1	8	35

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	400 846	1 9	4198	2	Y	769	691	1			78
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	457 671	1 9	5343	2	Y	610	624	1			64
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	434 695	1 9	5344	2	Y	632	625	1			71
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	462 713	1 9	5205	2	Y	648	634	1	1	8	84
01	6479	X	5357	-0-	-1122	-0-	401 673	1 9	4283	2	Y	612	618	1	1	8	77
*02	6048	X	3080	-0-	-2968	-0-	332 750	1 9	1998	2	Y	682	643	1	2	8	114

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	3435	-0-	-2025	-0-	541 551	1 9	2343	2	N	501	532	1			71
10	5704	X	3827	-0-	-1877	-0-	570 520	1 9	2737	2	N	473	354	1			190
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	756 788	1 9	4491	2	N	716	701	1			205
12	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	568 738	1 9	4144	2	N	671	555	1	2	8	319
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	658 758	1 9	4181	2	N	689	735	1			273
02	5628	X	2395	-0-	-3233	-0-	379 265	1 9	1751	2	N	241	359	1	3	8	152

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	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	294 557	1 9	1274	2	N	506	546	1			48
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	293 622	1 9	1409	2	N	565	537	1			76
11	2100	X	756	-0-	-1344	-0-	79 207	1 9	470	2	N	188	173	1			91
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	295 674	1 9	2156	2	N	613	551	1			153
01	2325	N	1859	-0-	-466	-0-	205 354	1 9	1300	2	N	322	353	1			122
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	178 328	1 9	819	2	N	298	179	1			241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	433	1	4766	2	Y	1024	918	1			106
							1126	9									
10	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	430	1	4742	2	Y	655	689	1			72
							721	9									
11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	443	1	5196	2	Y	663	659	1			76
							729	9									
12	6541	X	5677	-0-	-864	-0-	401	1	4550	2	Y	660	648	1	1	8	87
							726	9									
01	6541	X	6078	-0-	-463	-0-	480	1	4849	2	Y	681	682	1	1	8	85
							749	9									
*02	5936	X	2388	-0-	-3548	-0-	299	1	1991	2	Y	89	147	1	1	8	26
							98	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	625	1	4509	2	Y	331	299	1			32
							364	9									
10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	718	1	5849	2	Y	553	533	1			52
							608	9									
11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	729	1	6618	2	Y	501	499	1			54
							551	9									
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	692	1	6412	2	Y	475	469	1			60
							523	9									
01	7161	X	6295	-0-	-866	-0-	716	1	5018	2	Y	510	509	1	1	8	60
							561	9									
*02	7364	X	3833	-0-	-3531	-0-	542	1	3192	2	Y	90	129	1			21
							99	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	2433	2	776	9	Y	705	726	0			418
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	2517	2	806	9	Y	733	799	0	3	8	349
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	2807	2	771	9	Y	701	497	0	1	8	552
12	2542	X	2191	-0-	-351	-0-	1466	2	725	9	Y	659	591	0	1	8	619
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	2969	2	1366	9	Y	1242	1403	0	3	8	455
*02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	2053	2	2661	9	Y	2419	2105	0	11	8	758

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	2	Y	331	331	0			2
							364	9									
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	5	1	1384	2	Y	306	304	0	1	8	3
							1	4	337	9							
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	5	1	1413	2	Y	314	316	0			1
							345	9									
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	5	1	1606	2	Y	269	268	0			2
							1	4	296	9							
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	6	1	2689	2	Y	254	252	0	1	8	3
							279	9									
*02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2	1	2789	2	Y	85	87	0			1
							3	4	94	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	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	364	1	6403	2	Y	626	612	1			47
							689	9									
10	6603	X	6015	-0-	-588	-0-	340	1	5081	2	Y	540	573	1	2	8	12
							594	9									
11	6390	X	4993	-0-	-1397	-0-	345	1	3998	2	Y	591	518	1			85
							650	9									
12	6603	X	5475	-0-	-1128	-0-	393	1	4397	2	Y	623	675	1			33
							685	9									
01	7719	X	5530	-0-	-2189	-0-	408	1	4459	2	Y	603	603	1	1	8	32
							663	9									
02	6972	X	6123	-0-	-849	-0-	547	1	5099	2	Y	434	421	1	1	8	44
							477	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	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	428	1	7847	2	Y	353	351	1			27
							388	9									
10	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	411	1	7484	2	Y	389	406	1	2	8	8
							428	9									
11	7920	X	4301	-0-	-3619	-0-	328	1	3606	2	Y	334	294	1			48
							367	9									
12	8184	X	5314	-0-	-2870	-0-	436	1	4421	2	Y	415	440	1			23
							457	9									
01	9114	X	4190	-0-	-4924	-0-	380	1	3430	2	Y	345	348	1	1	8	19
							380	9									
02	8092	X	4575	-0-	-3517	-0-	463	1	3791	2	Y	292	281	1	1	8	29
							321	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	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	519	1	6825	2	Y	835	819	1			61
							919	9									
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	512	1	6445	2	Y	836	876	1	3	8	18
							920	9									
11	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	495	1	5851	2	Y	815	715	1	1	8	117
							897	9									
12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	495	1	5466	2	Y	778	853	1			42
							856	9									
01	8525	X	6759	-0-	-1766	-0-	514	1	5369	2	Y	796	795	1	2	8	41
							876	9									
02	7700	X	4860	-0-	-2840	-0-	472	1	3727	2	Y	601	581	1	2	8	59
							661	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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	305	1	290	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	345	1	586	2	Y	159	158	0			3
							1	4	175	9							
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	348	1	20	2	Y	145	147	0			1
							160	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	377	1	647	2	Y	159	159	0			1
							1	4	175	9							
01	1519	X	593	-0-	-926	-0-	424	1	15	2	Y	140	138	0			3
							154	9									
*02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	318	1	994	2	Y	119	118	0	1	8	3
							3	4	131	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	3240	X	3110	-0-	-130	-0-	7	1	2674	2	Y	389	389	0			1
							1	4	428	9							
10	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	6	1	2764	2	Y	379	375	0	1	8	4
							1	4	417	9							
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	5	1	3395	2	Y	363	364	0			3
							399	9									
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	6	1	4418	2	Y	347	347	0			3
							1	4	382	9							
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	6	1	5400	2	Y	265	262	0	1	8	5
							1	4	292	9							
*02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3	1	3944	2	Y	85	86	0			4
							1	4	94	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

09	3120	X	2000	-0-	-1120	-0-	333	1	1362	2	Y	277	277	1			21
							305	9									
10	3410	X	1970	-0-	-1440	-0-	398	1	1263	2	Y	281	295	1	1	8	6
							309	9									
11	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	384	1	2368	2	Y	271	238	1			39
							298	9									
12	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	411	1	2417	2	Y	273	297	1			15
							300	9									
01	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	378	1	2209	2	Y	271	270	1			16
							298	9									
02	2856	X	1928	-0-	-928	-0-	263	1	1461	2	Y	185	180	1	1	8	20
							204	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

09	8010	X	6792	-0-	-1218	-0-	239	1	5455	2	N	997	996	0			4
							1	4	1097	9							
10	8277	X	5948	-0-	-2329	-0-	208	1	4727	2	N	917	909	0	3	8	9
							4	4	1009	9							
11	8010	X	5834	-0-	-2176	-0-	199	1	4705	2	N	844	849	0	1	8	3
							2	4	928	9							
12	7099	X	4505	-0-	-2594	-0-	183	1	3315	2	N	912	910	0	1	8	4
							4	4	1003	9							
01	7099	X	6574	-0-	-525	-0-	266	1	4872	2	N	1302	1287	0	3	8	16
							4	4	1432	9							
02	6328	X	3508	-0-	-2820	-0-	165	1	2816	2	N	469	477	0	2	8	6
							11	4	516	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

09	9810	X	9575	-0-	-235	-0-	98	1	9055	2	Y	384	376	1			86
							422	9									
10	13733	X	10293	-0-	-3440	-0-	124	1	9714	2	Y	414	401	1	4	8	95
							455	9									
11	13290	X	9562	-0-	-3728	-0-	125	1	9027	2	Y	373	391	1	1	8	76
							410	9									
12	13733	X	9550	-0-	-4183	-0-	127	1	8959	2	Y	422	416	1	1	8	81
							464	9									
01	12338	X	8608	-0-	-3730	-0-	134	1	7927	2	Y	497	480	1	4	8	94
							547	9									
02	9296	X	6941	-0-	-2355	-0-	108	1	6444	2	Y	354	368	1	4	8	76
							389	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	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	183	1	17348	2	Y	1090	1011	1			259
							1199	9									
10	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	169	1	13555	2	Y	878	895	1	8	8	234
							966	9									
11	14490	X	12697	-0-	-1793	-0-	158	1	11790	2	Y	681	747	1	1	8	167
							749	9									
12	14973	X	12464	-0-	-2509	-0-	160	1	11503	2	Y	728	731	1	1	8	163
							801	9									
01	24304	X	11128	-0-	-13176	-0-	173	1	10242	2	Y	648	660	1	6	8	145
							713	9									
02	17472	X	10450	-0-	-7022	-0-	161	1	9659	2	Y	573	575	1	5	8	138
							630	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-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 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

09	17310	X	11274	-0-	-6036	-0-	114	1	10610	2	Y	500	458	1			124
							550	9									
10	17887	X	9491	-0-	-8396	-0-	115	1	8990	2	Y	351	369	1	3	8	103
							386	9									
11	17310	X	8482	-0-	-8828	-0-	112	1	8028	2	Y	311	332	1	1	8	81
							342	9									
12	11656	X	8959	-0-	-2697	-0-	121	1	8475	2	Y	330	330	1			81
							363	9									
01	11656	X	6425	-0-	-5231	-0-	101	1	5973	2	Y	319	320	1	2	8	78
							351	9									
02	10528	X	6421	-0-	-4107	-0-	99	1	5904	2	Y	380	362	1	4	8	92
							418	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	492	2	329	9	N	299	142	0			234
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	227	2	343	9	N	312	290	0			256
11	540	N	332	-0-	-208	-0-	126	2	206	9	N	187	135	0			308
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	308	0			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

09	2730	X	1167	-0-	-1563	-0-	170	1	596	2	Y	364	364	0			1
							1	4	400	9							
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	267	1	2334	2	Y	624	617	0	2	8	6
							3	4	686	9							
11	3150	X	2397	-0-	-753	-0-	233	1	1628	2	Y	487	490	0	1	8	2
							536	9									
12	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	280	1	2175	2	Y	457	456	0			3
							2	4	503	9							
01	3844	X	2980	-0-	-864	-0-	302	1	2266	2	Y	374	370	0	1	8	6
							1	4	411	9							
02	2968	X	1435	-0-	-1533	-0-	217	1	1029	2	Y	168	170	0	1	8	3
							4	4	185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	387	1	1656	2	Y	281	281	0			6
							1	4	309	9							
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	416	1	1673	2	Y	301	298	0	1	8	8
							1	4	331	9							
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	405	1	1628	2	Y	263	264	0			7
							289	9									
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	411	1	1454	2	Y	296	295	0			8
							1	4	326	9							
01	2418	X	1185	-0-	-1233	-0-	325	1	675	2	Y	168	166	0			10
							185	9									
02	2184	X	984	-0-	-1200	-0-	244	1	503	2	Y	211	209	0	1	8	11
							5	4	232	9							

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2165	2	Y	572	737	1			198
							629	9									
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	206	1	1881	2	Y	597	520	1	3	8	272
							657	9									
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	208	1	1939	2	Y	518	525	1	2	8	263
							570	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	172	1	1533	2	Y	526	537	1			252
							579	9									
01	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	199	1	2169	2	Y	498	488	1	2	8	260
							548	9									
02	2772	X	1633	-0-	-1139	-0-	117	1	1255	2	Y	237	362	1	3	8	132
							261	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	15	1	4876	2	Y	905	905	0			3
							2	4	996	9							
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	15	1	4959	2	Y	1024	1014	0	3	8	10
							4	4	1126	9							
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	14	1	4854	2	Y	978	983	0	1	8	4
							1	4	1076	9							
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	17	1	5179	2	Y	958	957	0	1	8	4
							4	4	1054	9							
01	6107	X	5447	-0-	-660	-0-	16	1	4529	2	Y	817	810	0	2	8	9
							3	4	899	9							
02	5544	X	1209	-0-	-4335	-0-	4	1	1032	2	Y	154	161	0	1	8	1
							4	4	169	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1441	-0-	-299	-0-	180	1	930	2	Y	301	301	0			2
							331	9									
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	237	1	1445	2	Y	412	408	0	1	8	5
							2	4	453	9							
11	3120	X	1521	-0-	-1599	-0-	210	1	955	2	Y	324	326	0			3
							356	9									
12	3224	X	1002	-0-	-2222	-0-	226	1	426	2	Y	317	316	0			4
							1	4	349	9							
01	3131	X	739	-0-	-2392	-0-	143	1	542	2	Y	49	50	0			3
							54	9									
02	1932	X	939	-0-	-993	-0-	135	1	803	2	Y	1	2	0			2
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	252	1	4715	2	Y	1405	1591	1			331
							1546	9									
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	273	1	4688	2	Y	1228	1274	1			285
							1351	9									
11	4590	X	4508	-0-	-82	-0-	233	1	3289	2	Y	896	894	1	3	8	284
							986	9									
12	5766	X	5759	-0-	-7	-0-	269	1	4390	2	Y	1000	1079	1	1	8	204
							1100	9									
01	6727	X	5034	-0-	-1693	-0-	256	1	3725	2	Y	957	918	1	1	8	242
							1053	9									
02	6076	X	1965	-0-	-4111	-0-	171	1	1358	2	Y	396	363	1			275
							436	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	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	16	1	6412	2	Y	999	999	0			1
							2	4	1099	9							
10	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	15	1	6647	2	Y	1023	1014	0	3	8	7
							4	4	1125	9							
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	13	1	6560	2	Y	924	930	0	1	8	-0-
							1	4	1016	9							
12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	16	1	6361	2	Y	908	907	0	1	8	-0-
							4	4	999	9							
01	9114	X	7199	-0-	-1915	-0-	19	1	6165	2	Y	920	911	0	2	8	7
							3	4	1012	9							
02	7084	X	2970	-0-	-4114	-0-	9	1	2626	2	Y	298	303	0	2	8	-0-
							7	4	328	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	3000	N	3041	-0-	41	41	414	1	2081	2	Y	495	494	0			2
							1	4	545	9							
10	3100	N	3221	-0-	121	162	441	1	2155	2	Y	566	561	0	2	8	5
							2	4	623	9							
11	3000	N	3227	-0-	227	389	463	1	2164	2	Y	545	548	0	1	8	1
							600	9									
12	3676	X	3287	-0-	-389	-0-	495	1	2187	2	Y	548	547	0	1	8	1
							2	4	603	9							
01	3224	X	2553	-0-	-671	-0-	415	1	1583	2	Y	503	498	0	1	8	5
							2	4	553	9							
02	2912	X	1504	-0-	-1408	-0-	292	1	966	2	Y	219	221	0	1	8	2
							5	4	241	9							

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	2430	-0-	-2970	-0-	215	1	1751	2	Y	421	422	0			-0-
							1	4	463	9							
10	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	239	1	782	2	Y	265	264	0	1	8	-0-
							1	4	292	9							
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	313	1	3551	2	Y	353	353	0			-0-
							388	9									
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	360	1	3464	2	Y	348	347	0			1
							1	4	383	9							
01	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	296	1	2646	2	Y	259	257	0	1	8	2
							1	4	285	9							
02	3976	X	1245	-0-	-2731	-0-	173	1	934	2	Y	123	124	0	1	8	-0-
							3	4	135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

09	4560 X	2116	-0-	-2444	-0-	182	1	1934	2	Y	-0-					1
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	232	1	3824	2	Y	-0-					1
11	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	264	1	5546	2	Y	-0-					1
12	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	275	1	5427	2	Y	-0-					1
01	4061 X	3901	-0-	-160	-0-	219	1	3682	2	Y	-0-					1
02	5432 X	3303	-0-	-2129	-0-	175	1	3128	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	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	519	1	6180	2	Y	1432	1431	0			5
						3	4	1575	9							
10	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	584	1	5911	2	Y	1305	1294	0	4	8	12
						6	4	1436	9							
11	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	591	1	5562	2	Y	1171	1178	0	1	8	4
						1	4	1288	9							
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	616	1	5486	2	Y	1117	1115	0	1	8	5
						5	4	1229	9							
01	8339 X	7084	-0-	-1255	-0-	649	1	5235	2	Y	1088	1077	0	2	8	14
						3	4	1197	9							
02	7532 X	5025	-0-	-2507	-0-	583	1	3792	2	Y	578	582	0	3	8	7
						14	4	636	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

09	29760 X	28703	-0-	-1057	-0-	26880	2	1823	9	Y	1657	1644	1			63
10	30752 X	29106	-0-	-1646	-0-	27173	2	1933	9	Y	1757	1787	1	4	8	29
11	29760 X	27463	-0-	-2297	-0-	25549	2	1914	9	Y	1740	1242	1	2	8	525
12	30752 X	24627	-0-	-6125	-0-	23239	2	1388	9	Y	1262	1665	1	1	8	121
01	28737 X	28367	-0-	-370	-0-	26936	2	1431	9	Y	1301	1339	1	1	8	82
02	25956 X	21018	-0-	-4938	-0-	20026	2	992	9	Y	902	865	1	4	8	115

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

09	22050 X	20957	-0-	-1093	-0-	123	1	19420	2	Y	1285	1226	1			73
						1414	9									
10	23173 X	23173	-0-	-0-	-0-	136	1	21334	2	Y	1548	1535	1	1	8	85
						1703	9									
11	22256 X	22256	-0-	-0-	-0-	137	1	20787	2	Y	1211	897	1	1	8	398
						1332	9									
12	23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	141	1	21584	2	Y	1410	1709	1			99
						1551	9									
01	24252 X	24252	-0-	-0-	-0-	157	1	22533	2	Y	1420	1408	1	2	8	109
						1562	9									
02	20944 X	14602	-0-	-6342	-0-	129	1	13571	2	Y	820	680	1	1	8	248
						902	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 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	26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	25375	2	1112	9	Y	1011	1018	1			38
10	38502 X	27394	-0-	-11108	-0-	26144	2	1250	9	Y	1136	1154	1	2	8	18
11	37260 X	24835	-0-	-12425	-0-	24064	2	771	9	Y	701	506	1			213
12	38502 X	23208	-0-	-15294	-0-	22146	2	1062	9	Y	965	1097	1			81
01	28954 X	27797	-0-	-1157	-0-	25587	2	2210	9	Y	2009	1963	1	2	8	125
02	24752 X	19043	-0-	-5709	-0-	17814	2	1229	9	Y	1117	1089	1	5	8	148

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

09	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	20915	2	1671	9	Y	1519	1528	1			30
10	23002 X	20906	-0-	-2096	-0-	19371	2	1535	9	Y	1395	1354	1	1	8	70
11	22260 X	21384	-0-	-876	-0-	19650	2	1734	9	Y	1576	1084	1			562
12	23002 X	22286	-0-	-716	-0-	20545	2	1741	9	Y	1583	2017	1			128
01	24986 X	20337	-0-	-4649	-0-	18602	2	1735	9	Y	1577	1553	1	1	8	151
02	21084 X	13201	-0-	-7883	-0-	12306	2	895	9	Y	814	880	1	1	8	84

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

09	22470 X	22109	-0-	-361	-0-	130	1	20539	2	Y	1309	1248	1			93
						1440	9									
10	23219 X	22798	-0-	-421	-0-	134	1	21171	2	Y	1357	1356	1			94
						1493	9									
11	22470 X	20731	-0-	-1739	-0-	129	1	19470	2	Y	1029	764	1	1	8	358
						1132	9									
12	23540 X	23540	-0-	-0-	-0-	143	1	21913	2	Y	1349	1596	1			111
						1484	9									
01	22940 X	20940	-0-	-2000	-0-	136	1	19497	2	Y	1188	1187	1	2	8	110
						1307	9									
02	20636 X	14367	-0-	-6269	-0-	128	1	13492	2	Y	679	565	1	1	8	223
						747	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

09	26220 X	25783	-0-	-437	-0-	24043	2	1740	9	Y	1582	1563	1			65
10	27094 X	25864	-0-	-1230	-0-	24061	2	1803	9	Y	1639	1668	1	2	8	34
11	26220 X	24670	-0-	-1550	-0-	22875	2	1795	9	Y	1632	1166	1			500
12	27094 X	20608	-0-	-6486	-0-	19388	2	1220	9	Y	1109	1492	1	1	8	116
01	25699 X	24741	-0-	-958	-0-	23445	2	1296	9	Y	1178	1212	1	1	8	81
02	23212 X	18513	-0-	-4699	-0-	17554	2	959	9	Y	872	832	1	3	8	118

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

09	26340 X	22609	-0-	-3731	-0-	20969	2	1640	9	Y	1491	1470	1			67
10	27218 X	24580	-0-	-2638	-0-	22589	2	1991	9	Y	1810	1832	1	4	8	41
11	24720 X	22675	-0-	-2045	-0-	20840	2	1835	9	Y	1668	1193	1	1	8	515
12	23901 X	18160	-0-	-5741	-0-	16969	2	1191	9	Y	1083	1479	1	1	8	118
01	24583 X	21447	-0-	-3136	-0-	20286	2	1161	9	Y	1055	1096	1	1	8	76
02	22204 X	14963	-0-	-7241	-0-	14120	2	843	9	Y	766	732	1	3	8	107

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

09	21540 X	20387	-0-	-1153	-0-	18630	2	1757	9	Y	1597	1608	1			44
10	22258 X	20837	-0-	-1421	-0-	19065	2	1772	9	Y	1611	1561	1	2	8	92
11	21540 X	21414	-0-	-126	-0-	19586	2	1828	9	Y	1662	1149	1			605
12	22258 X	22072	-0-	-186	-0-	20304	2	1768	9	Y	1607	2072	1			140
01	21948 X	21388	-0-	-560	-0-	19563	2	1825	9	Y	1659	1630	1	2	8	167
02	19992 X	13419	-0-	-6573	-0-	12421	2	998	9	Y	907	972	1	2	8	100

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	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	78	1	8138	2	Y	571	654	1			126
							628	9									
10	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	117	1	10943	2	Y	759	696	1	2	8	187
							835	9									
11	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	108	1	10136	2	Y	830	854	1	1	8	162
							913	9									
12	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	123	1	11379	2	Y	898	830	1			230
							988	9									
01	19654	X	12415	-0-	-7239	-0-	130	1	11338	2	Y	861	887	1			204
							947	9									
02	10752	X	5024	-0-	-5728	-0-	54	1	4533	2	Y	397	383	1	2	8	216
							437	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

09	23730	X	23280	-0-	-450	-0-	137	1	21720	2	Y	1294	1234	1			77
							1423	9									
10	24521	X	22620	-0-	-1901	-0-	133	1	20992	2	Y	1359	1357	1			79
							1495	9									
11	23730	X	20102	-0-	-3628	-0-	124	1	18839	2	Y	1035	769	1	1	8	344
							1139	9									
12	24366	X	19801	-0-	-4565	-0-	119	1	18286	2	Y	1269	1523	1			90
							1396	9									
01	24366	X	16878	-0-	-7488	-0-	110	1	15735	2	Y	939	954	1	1	8	74
							1033	9									
02	21728	X	11946	-0-	-9782	-0-	107	1	11243	2	Y	542	451	1	1	8	164
							596	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

09	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	120	1	12380	2	Y	831	733	1			143
							914	9									
10	14322	X	6709	-0-	-7613	-0-	67	1	6207	2	Y	395	423	1	1	8	114
							435	9									
11	13860	X	7556	-0-	-6304	-0-	73	1	6865	2	Y	562	567	1			109
							618	9									
12	14322	X	6431	-0-	-7891	-0-	64	1	5863	2	Y	458	443	1			124
							504	9									
01	13857	X	5741	-0-	-8116	-0-	60	1	5216	2	Y	423	443	1			104
							465	9									
02	12516	X	2090	-0-	-10426	-0-	23	1	1917	2	Y	136	152	1			88
							150	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

09	17010	X	9997	-0-	-7013	-0-	89	1	9215	2	Y	630	626	1			129
							693	9									
10	16895	X	10242	-0-	-6653	-0-	101	1	9415	2	Y	660	615	1	1	8	173
							726	9									
11	16350	X	10006	-0-	-6344	-0-	98	1	9124	2	Y	713	737	1			149
							784	9									
12	12741	X	10021	-0-	-2720	-0-	100	1	9182	2	Y	672	636	1			185
							739	9									
01	10323	X	9945	-0-	-378	-0-	105	1	9143	2	Y	634	658	1			161
							697	9									
02	9352	X	4045	-0-	-5307	-0-	44	1	3676	2	Y	295	285	1			171
							325	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	19230	X	11566	-0-	-7664	-0-	103	1	10630	2	Y	757	739	1			140
							833	9									
10	19871	X	11826	-0-	-8045	-0-	118	1	10943	2	Y	695	659	1	1	8	175
							765	9									
11	19230	X	11337	-0-	-7893	-0-	111	1	10389	2	Y	761	787	1	1	8	148
							837	9									
12	13454	X	11638	-0-	-1816	-0-	116	1	10718	2	Y	731	690	1			189
							804	9									
01	12214	X	10127	-0-	-2087	-0-	108	1	9366	2	Y	594	638	1			145
							653	9									
02	10808	X	4354	-0-	-6454	-0-	48	1	3973	2	Y	303	286	1	1	8	161
							333	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	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	152	1	17648	2	Y	1079	1009	1			197
							1187	9									
10	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	205	1	21224	2	Y	1060	958	1	1	8	298
							1166	9									
11	18480	X	17835	-0-	-645	-0-	147	1	16446	2	Y	1129	1256	1	1	8	170
							1242	9									
12	19096	X	17151	-0-	-1945	-0-	145	1	15825	2	Y	1074	1064	1	1	8	179
							1181	9									
01	22599	X	18490	-0-	-4109	-0-	166	1	16959	2	Y	1241	1175	1	3	8	242
							1365	9									
02	20412	X	19835	-0-	-577	-0-	184	1	18445	2	Y	1096	1083	1	3	8	252
							1206	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	9720	X	9605	-0-	-115	-0-	212	1	8685	2	Y	644	637	1			80
							708	9									
10	10044	X	9704	-0-	-340	-0-	223	1	8770	2	Y	646	629	1			97
							711	9									
11	9720	X	9240	-0-	-480	-0-	227	1	8354	2	Y	599	70	1			626
							659	9									
12	9920	X	9514	-0-	-406	-0-	225	1	8557	2	Y	665	1084	1			207
							732	9									
01	9920	X	8660	-0-	-1260	-0-	220	1	7795	2	Y	586	600	1			193
							645	9									
02	8960	X	3731	-0-	-5229	-0-	130	1	3267	2	Y	304	314	1			183
							334	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	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	275	1	17463	2	Y	1264	1222	1			97
							1390	9									
10	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	296	1	17727	2	Y	1273	1249	1	2	8	119
							1400	9									
11	18610	X	18610	-0-	-0-	-0-	245	1	16863	2	Y	1365	1362	1	1	8	121
							1502	9									
12	17763	X	17527	-0-	-236	-0-	162	1	15806	2	Y	1417	1420	1	2	8	116
							1559	9									
01	20429	X	13471	-0-	-6958	-0-	230	1	12327	2	Y	831	862	1	3	8	82
							914	9									
02	17864	X	7331	-0-	-10533	-0-	123	1	6639	2	Y	517	530	1	4	8	65
							569	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	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	227 642	1 9	9302	2	Y	584	603	1			71
10	10106	X	9355	-0-	-751	-0-	216 613	1 9	8526	2	Y	557	548	1			80
11	9780	X	8536	-0-	-1244	-0-	211 581	1 9	7744	2	Y	528	62	1			546
12	10106	X	9208	-0-	-898	-0-	217 712	1 9	8279	2	Y	647	1006	1			187
01	11253	X	8697	-0-	-2556	-0-	221 651	1 9	7825	2	Y	592	593	1			186
02	9492	X	7920	-0-	-1572	-0-	276 700	1 9	6944	2	Y	636	523	1			299

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	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	113 663	1 9	8244	2	Y	603	593	1			95
10	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	116 616	1 9	7686	2	Y	560	547	1			108
11	8490	X	8313	-0-	-177	-0-	104 624	1 9	7585	2	Y	567	197	1			478
12	8773	X	8661	-0-	-112	-0-	113 683	1 9	7865	2	Y	621	1013	1			86
01	9517	X	8472	-0-	-1045	-0-	113 717	1 9	7642	2	Y	652	603	1			135
02	8428	X	5636	-0-	-2792	-0-	81 453	1 9	5102	2	Y	412	423	1	2	8	122

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	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	196 1097	1 9	14275	2	Y	997	972	1			147
10	15562	X	14277	-0-	-1285	-0-	197 936	1 9	13144	2	Y	851	840	1			158
11	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	206 1045	1 9	14982	2	Y	950	327	1			781
12	15562	X	15176	-0-	-386	-0-	201 1048	1 9	13927	2	Y	953	1607	1			127
01	16306	X	15643	-0-	-663	-0-	212 1176	1 9	14255	2	Y	1069	984	1	1	8	211
02	15148	X	14424	-0-	-724	-0-	210 1081	1 9	13133	2	Y	983	931	1	3	8	260

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	14400	X	14324	-0-	-76	-0-	112 1123	1 9	13089	2	Y	1021	967	1			200
10	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	141 1230	1 9	14665	2	Y	1118	995	1	2	8	321
11	14400	X	14143	-0-	-257	-0-	114 1214	1 9	12815	2	Y	1104	1244	1	1	8	180
12	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	129 1296	1 9	14103	2	Y	1178	1151	1	1	8	206
01	16213	X	13046	-0-	-3167	-0-	117 1051	1 9	11878	2	Y	955	950	1			211
*02	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	145 1157	1 9	14537	2	Y	1052	1009	1	3	8	251

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	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	126	1	14675	2	Y	1043	955	1			173
							1147	9									
10	16151	X	6657	-0-	-9494	-0-	57	1	5889	2	Y	646	634	1			185
							711	9									
11	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	129	1	14401	2	Y	1142	1179	1			148
							1256	9									
12	16151	X	15205	-0-	-946	-0-	129	1	13979	2	Y	997	987	1			158
							1097	9									
01	16492	X	13352	-0-	-3140	-0-	120	1	12264	2	Y	880	865	1			173
							968	9									
02	14896	X	3784	-0-	-11112	-0-	35	1	3470	2	Y	254	351	1			76
							279	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	19260	X	19242	-0-	-18	-0-	277	1	17539	2	Y	1296	1257	1			99
							1426	9									
10	19902	X	19146	-0-	-756	-0-	290	1	17391	2	Y	1332	1304	1	2	8	125
							1465	9									
11	19260	X	15835	-0-	-3425	-0-	206	1	14217	2	Y	1284	1292	1	1	8	116
							1412	9									
12	19902	X	15370	-0-	-4532	-0-	142	1	13879	2	Y	1226	1238	1	2	8	102
							1349	9									
01	21824	X	12159	-0-	-9665	-0-	206	1	11037	2	Y	833	850	1	2	8	83
							916	9									
02	17948	X	4463	-0-	-13485	-0-	71	1	3945	2	Y	406	431	1	3	8	55
							447	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	3000	N	3198	-0-	198	768	10	1	2557	2	Y	573	572	0			2
							1	4	630	9							
10	3100	N	2725	-0-	-375	393	7	1	2203	2	Y	466	462	0	1	8	5
							2	4	513	9							
11	3055	X	2662	-0-	-393	-0-	6	1	2177	2	Y	435	438	0	1	8	1
							479	9									
12	1829	X	1410	-0-	-419	-0-	4	1	1152	2	Y	230	230	0			1
							1	4	253	9							
01	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	11	1	2120	2	Y	548	541	0	1	8	7
							2	4	603	9							
02	2996	X	1812	-0-	-1184	-0-	8	1	1508	2	Y	264	267	0	1	8	3
							6	4	290	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183

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	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	8751	2	1044	9	Y	949	908	1			202
10	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	9098	2	1095	9	Y	995	1101	1			96
11	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	8665	2	1043	9	Y	948	900	1			144
12	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	8698	2	1030	9	Y	936	881	1			199
01	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	8707	2	1077	9	Y	979	909	1	2	8	267
02	8540 X	6993	-0-	-1547	-0-	6406	2	587	9	Y	534	557	1			244

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2180	2	402	9	N	365	177	1			322
10	2821 X	2486	-0-	-335	-0-	2156	2	330	9	N	300	366	1			256
11	2730 X	1434	-0-	-1296	-0-	1224	2	210	9	N	191	189	1			258
12	2821 X	585	-0-	-2236	-0-	468	2	117	9	N	106	183	1			181
01	2480 N	474	-0-	-2006	-0-	363	2	111	9	N	101					282
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1182	2	318	9	N	289	367	1			204

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

09	5220 X	3514	-0-	-1706	-0-	3214	2	300	9	N	273	367	1			90
10	5394 X	3514	-0-	-1880	-0-	3216	2	298	9	N	271	181	1			180
11	5220 X	3341	-0-	-1879	-0-	3049	2	292	9	N	265	186	1			259
12	5394 X	3047	-0-	-2347	-0-	2740	2	307	9	N	279	372	1			166
01	5394 X	3174	-0-	-2220	-0-	2875	2	299	9	N	272	177	1			261
02	3276 X	2372	-0-	-904	-0-	2221	2	151	9	N	137	189	1			209

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

09	3600 X	2109	-0-	-1491	-0-	1815	2	294	9	N	267	328	1			128
10	3720 X	2362	-0-	-1358	-0-	2003	2	359	9	N	326	349	1			105
11	3600 X	1973	-0-	-1627	-0-	1684	2	289	9	N	263	185	1			183
12	3007 X	5	-0-	-3002	-0-	5	2			N	-0-					183
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					183
*02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2152	2	376	9	N	342	350	1			175

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

09	1110 N	780	-0-	-330	-0-	449	2	331	9	N	301	183	1			189
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	147	2	246	9	N	224	342	1			71
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	79	2	243	9	N	221	184	1			108
12	806 N	291	-0-	-515	-0-	65	2	226	9	N	205	181	1			132
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	79	2	242	9	N	220	178	1			174
02	308 N	181	-0-	-127	-0-	96	2	85	9	N	77	181	1			70

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	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	373	1	4814	2	Y	656	656	0			-0-
							1	4	722	9							
10	3100	N	4949	-0-	1849	1849	368	1	4004	2	Y	522	518	0	2	8	2
							3	4	574	9							
11	6593	X	4744	-0-	-1849	-0-	370	1	3758	2	Y	560	561	0	1	8	-0-
							616	9									
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	362	1	2081	2	Y	541	541	0			-0-
							3	4	595	9							
01	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	413	1	4813	2	Y	599	592	0	1	8	6
							1	4	659	9							
02	5516	X	2294	-0-	-3222	-0-	239	1	1912	2	Y	127	132	0	1	8	-0-
							3	4	140	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	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	579	1	6188	2	Y	1857	1855	0			7
							4	4	2043	9							
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	560	1	5812	2	Y	1528	1515	0	5	8	15
							7	4	1681	9							
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	535	1	5665	2	Y	1322	1330	0	1	8	6
							1	4	1454	9							
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	540	1	5184	2	Y	1256	1255	0	1	8	6
							5	4	1382	9							
01	9207	X	7303	-0-	-1904	-0-	684	1	5107	2	Y	1371	1356	0	3	8	18
							4	4	1508	9							
02	8232	X	4709	-0-	-3523	-0-	622	1	3281	2	Y	717	721	0	4	8	10
							17	4	789	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	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	387	1	3060	2	Y	667	667	0			3
							1	4	734	9							
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	403	1	3326	2	Y	554	549	0	2	8	6
							3	4	609	9							
11	2580	X	730	-0-	-1850	-0-	241	1	53	2	Y	396	400	0			2
							436	9									
12	2666	X	508	-0-	-2158	-0-	126	1	33	2	Y	316	315	0			3
							1	4	348	9							
01	5704	X	2374	-0-	-3330	-0-	357	1	1628	2	Y	353	350	0	1	8	5
							1	4	388	9							
02	3920	X	698	-0-	-3222	-0-	200	1	33	2	Y	414	412	0	2	8	5
							10	4	455	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	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	629	1	8201	2	Y	1345	1344	0			4
							3	4	1480	9							
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	476	1	3992	2	Y	984	976	0	3	8	9
							4	4	1082	9							
11	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	574	1	6508	2	Y	1520	1523	0	2	8	4
							1	4	1672	9							
12	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	654	1	8048	2	Y	950	950	0	1	8	3
							4	4	1045	9							
01	13826	X	9306	-0-	-4520	-0-	580	1	7242	2	Y	1345	1329	0	3	8	16
							4	4	1480	9							
02	9632	X	3265	-0-	-6367	-0-	334	1	2440	2	Y	437	445	0	2	8	6
							10	4	481	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	2070	X	644	-0-	-1426	-0-	285	1	38	2	Y	291	292	0			-0-
							1	4	320	9							
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	404	1	8	2	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
11	2070	X	971	-0-	-1099	-0-	380	1	403	2	Y	171	170	0			1
							188	9									
12	2139	X	122	-0-	-2017	-0-	118	1	4	9	Y	4	5	0			-0-
01	1767	X	186	-0-	-1581	-0-	137	1	4	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
02	896	X	125	-0-	-771	-0-	110	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

09	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	1955	2	201	9	N	183	175	1			132
10	2852	X	1671	-0-	-1181	-0-	1496	2	175	9	N	159	183	1			108
11	2760	X	2056	-0-	-704	-0-	1846	2	210	9	N	191	170	1			129
12	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	2015	2	274	9	N	249	181	1			197
01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	2425	2	261	9	N	237	360	1	2	8	72
02	2016	X	1617	-0-	-399	-0-	1467	2	150	9	N	136	2	8			206

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

09	1680	X	1670	-0-	-10	-0-	1497	2	173	9	N	157	188	1			74
10	1736	X	1688	-0-	-48	-0-	1509	2	179	9	N	163	162	1			75
11	1680	X	1486	-0-	-194	-0-	1331	2	155	9	N	141					216
12	1736	X	1597	-0-	-139	-0-	1412	2	185	9	N	168	179	1			205
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	1845	2	193	9	N	175	178	1			202
*02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1485	2	183	9	N	166	187	1			181

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	201	1	8364	2	Y	816	815	0			1
							1	4	898	9							
10	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	12	1	10570	2	Y	872	863	0	3	8	7
							4	4	959	9							
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	19	1	10175	2	Y	1377	1379	0	2	8	3
							1	4	1515	9							
12	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	19	1	10029	2	Y	1038	1037	0	1	8	3
							4	4	1142	9							
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	20	1	10502	2	Y	1007	996	0	2	8	12
							4	4	1108	9							
02	10920	X	7902	-0-	-3018	-0-	10	1	7560	2	Y	296	303	0	2	8	3
							6	4	326	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	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	634	1	1759	2	Y	330	523	0			190
							363	9									
10	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	343	1	483	2	Y	274	214	0	1	8	249
							301	9									
11	2670	X	2019	-0-	-651	-0-	477	1	1195	2	Y	315	241	0			323
							347	9									
12	2759	X	1547	-0-	-1212	-0-	439	1	759	2	Y	317	391	0			249
							349	9									
01	3193	X	1231	-0-	-1962	-0-	342	1	571	2	Y	289	224	0	1	8	313
							318	9									
02	2576	X	924	-0-	-1652	-0-	321	1	479	2	Y	113	197	0	1	8	228
							124	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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	151	1	22	2	Y	169	170	0			1
							186	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	178	1	23	2	Y	190	188	0	1	8	2
							209	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	249	1	31	2	Y	231	233	0			-0-
							254	9									
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	204	1	19	2	Y	177	177	0			-0-
							1	4	195	9							
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	194	1	13	2	Y	123	122	0			1
							135	9									
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	101	1	1	2	Y	12	13	0			-0-
							13	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	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	242	1	6307	2	Y	710	709	0			5
							1	4	781	9							
10	4123	X	3404	-0-	-719	-0-	309	1	2555	2	Y	489	486	0	2	8	6
							2	4	538	9							
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	316	1	2181	2	Y	1719	1717	0	2	8	6
							1	4	1891	9							
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	403	1	3962	2	Y	1689	1687	0	2	8	6
							7	4	1858	9							
01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	495	1	4695	2	Y	5082	5019	0	12	8	57
							16	4	5590	9							
02	6832	X	4871	-0-	-1961	-0-	428	1	2892	2	Y	1381	1418	0	7	8	13
							32	4	1519	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	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	201	1	6072	2	Y	1189	1187	0			6
							2	4	1308	9							
10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	20	1	6288	2	Y	1435	1421	0	5	8	15
							7	4	1579	9							
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	17	1	4866	2	Y	1208	1216	0	1	8	6
							1	4	1329	9							
12	5642	X	5190	-0-	-452	-0-	15	1	4232	2	Y	854	854	0	1	8	5
							4	4	939	9							
01	8897	X	5338	-0-	-3559	-0-	16	1	4482	2	Y	762	754	0	2	8	11
							2	4	838	9							
02	7140	X	3423	-0-	-3717	-0-	5	1	3204	2	Y	190	195	0	1	8	5
							5	4	209	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	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	369	1	2666	2	Y	666	665	0			5
							1	4	733	9							
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	352	1	3216	2	Y	656	649	0	2	8	10
							3	4	722	9							
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	302	1	2823	2	Y	562	566	0	1	8	5
							618	9									
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	379	1	4259	2	Y	670	669	0	1	8	5
							3	4	737	9							
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	384	1	4564	2	Y	643	637	0	1	8	10
							2	4	707	9							
02	3864	X	2776	-0-	-1088	-0-	275	1	2224	2	Y	246	249	0	1	8	6
							6	4	271	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	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	401	1	5115	2	Y	611	611	0			-0-
							1	4	672	9							
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	366	1	5397	2	Y	614	608	0	2	8	4
							3	4	675	9							
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	317	1	4503	2	Y	492	495	0	1	8	-0-
							541	9									
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	297	1	4172	2	Y	468	468	0			-0-
							2	4	515	9							
01	6448	X	3969	-0-	-2479	-0-	271	1	3229	2	Y	425	421	0	1	8	3
							1	4	468	9							
02	5824	X	3099	-0-	-2725	-0-	280	1	2619	2	Y	178	180	0	1	8	-0-
							4	4	196	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	19950	X	16514	-0-	-3436	-0-	87	1	15233	2	Y	1085	1076	1			91
							1194	9									
10	20615	X	17024	-0-	-3591	-0-	91	1	15712	2	Y	1110	1147	1	2	8	52
							1221	9									
11	19950	X	16447	-0-	-3503	-0-	91	1	15100	2	Y	1142	1077	1	1	8	116
							1256	9									
12	19065	X	16719	-0-	-2346	-0-	93	1	15335	2	Y	1174	1122	1	1	8	167
							1291	9									
01	17763	X	16375	-0-	-1388	-0-	98	1	15072	2	Y	1095	1138	1	1	8	123
							1205	9									
02	15400	X	9512	-0-	-5888	-0-	74	1	8903	2	Y	486	484	1	2	8	123
							535	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	15750	X	14411	-0-	-1339	-0-	75	1	13255	2	Y	983	972	1			85
							1081	9									
10	16275	X	14745	-0-	-1530	-0-	79	1	13562	2	Y	1004	1038	1	1	8	50
							1104	9									
11	15750	X	14538	-0-	-1212	-0-	80	1	13340	2	Y	1016	959	1	1	8	106
							1118	9									
12	16275	X	15188	-0-	-1087	-0-	84	1	13927	2	Y	1070	1020	1	1	8	155
							1177	9									
01	14942	X	13687	-0-	-1255	-0-	83	1	12701	2	Y	821	877	1	1	8	98
							903	9									
02	13580	X	9672	-0-	-3908	-0-	76	1	9058	2	Y	489	462	1	1	8	124
							538	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	18240	X	15615	-0-	-2625	-0-	83	1	14513	2	Y	926	920	1			86
							1019	9									
10	18848	X	15497	-0-	-3351	-0-	83	1	14395	2	Y	926	959	1	1	8	52
							1019	9									
11	18240	X	14536	-0-	-3704	-0-	82	1	13515	2	Y	854	810	1			96
							939	9									
12	18817	X	15808	-0-	-3009	-0-	88	1	14565	2	Y	1050	989	1			157
							1155	9									
01	16771	X	13866	-0-	-2905	-0-	83	1	12849	2	Y	849	899	1	1	8	106
							934	9									
02	14588	X	10705	-0-	-3883	-0-	84	1	10056	2	Y	514	485	1	1	8	134
							565	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	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	83	1	14527	2	Y	917	915	1			74
							1009	9									
10	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	87	1	15113	2	Y	995	1024	1	1	8	44
							1095	9									
11	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	84	1	13876	2	Y	888	843	1			89
							977	9									
12	14291	X	13684	-0-	-607	-0-	77	1	12650	2	Y	870	836	1			123
							957	9									
01	17794	X	12356	-0-	-5438	-0-	74	1	11417	2	Y	786	821	1	1	8	87
							865	9									
02	14728	X	9332	-0-	-5396	-0-	73	1	8706	2	Y	503	469	1	1	8	120
							553	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	13560	X	12795	-0-	-765	-0-	67	1	11764	2	Y	876	875	1			77
							964	9									
10	13423	X	12841	-0-	-582	-0-	68	1	11751	2	Y	929	958	1	1	8	47
							1022	9									
11	13560	X	10356	-0-	-3204	-0-	58	1	9541	2	Y	688	660	1			75
							757	9									
12	14012	X	12050	-0-	-1962	-0-	66	1	10942	2	Y	947	885	1			137
							1042	9									
01	14198	X	11837	-0-	-2361	-0-	70	1	10829	2	Y	853	888	1	1	8	101
							938	9									
02	11956	X	7965	-0-	-3991	-0-	61	1	7346	2	Y	507	478	1	1	8	129
							558	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	10110	X	9504	-0-	-606	-0-	135	1	8567	2	Y	729	703	1			59
							802	9									
10	10447	X	8094	-0-	-2353	-0-	123	1	7378	2	Y	539	542	1	1	8	55
							593	9									
11	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	173	1	11940	2	Y	477	485	1			47
							525	9									
12	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	109	1	10627	2	Y	488	490	1			45
							537	9									
01	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	257	1	13660	2	Y	659	636	1	1	8	67
							725	9									
02	8988	X	6940	-0-	-2048	-0-	121	1	6412	2	Y	370	381	1	3	8	53
							407	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	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	515	514	0			7
							1	4	567	9							
10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	961	2	Y	557	552	0	2	8	10
							2	4	613	9							
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	9	1	3596	2	Y	693	695	0	1	8	7
							1	4	762	9							
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	10	1	3574	2	Y	566	566	0	1	8	6
							2	4	623	9							
01	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	12	1	3807	2	Y	546	540	0	1	8	11
							1	4	601	9							
02	4088	X	1012	-0-	-3076	-0-	3	1	892	2	Y	104	108	0	1	8	6
							3	4	114	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

09	4020	X	3273	-0-	-747	-0-	362	1	2478	2	Y	393	393	0			2
							1	4	432	9							
10	4154	X	3375	-0-	-779	-0-	371	1	2747	2	Y	233	231	0	1	8	3
							1	4	256	9							
11	4020	X	3484	-0-	-536	-0-	428	1	2715	2	Y	310	310	0			3
							341	9									
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	469	1	5250	2	Y	520	519	0			4
							2	4	572	9							
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	453	1	5193	2	Y	393	389	0	1	8	7
							1	4	432	9							
*02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	433	1	2956	2	Y	247	248	0	1	8	5
							6	4	272	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	449	1	5864	2	Y	1141	1140	0			1
							2	4	1255	9							
10	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	484	1	6661	2	Y	1085	1075	0	3	8	8
							5	4	1194	9							
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	433	1	5633	2	Y	910	917	0	1	8	-0-
							1	4	1001	9							
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	444	1	5919	2	Y	1019	1018	0	1	8	-0-
							4	4	1121	9							
01	8835	X	7412	-0-	-1423	-0-	427	1	5300	2	Y	1527	1510	0	3	8	14
							5	4	1680	9							
02	7532	X	4996	-0-	-2536	-0-	398	1	3605	2	Y	884	888	0	5	8	5
							21	4	972	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	358	1	3096	2	Y	625	624	0			1
							1	4	688	9							
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	374	1	3891	2	Y	608	602	0	2	8	5
							3	4	669	9							
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	268	1	2603	2	Y	427	431	0			1
							470	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	261	1	2518	2	Y	565	565	0	1	8	-0-
							2	4	622	9							
01	4929	X	3370	-0-	-1559	-0-	284	1	2516	2	Y	516	511	0	1	8	4
							2	4	568	9							
02	4452	X	2016	-0-	-2436	-0-	274	1	1419	2	Y	287	288	0	1	8	2
							7	4	316	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	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	131	1	3677	2	Y	448	447	0			5
							1	4	493	9							
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	14	1	3094	2	Y	1043	1032	0	3	8	13
							5	4	1147	9							
11	1830	X	1690	-0-	-140	-0-	7	1	1184	2	Y	454	461	0	1	8	5
							499	9									
12	1891	X	1374	-0-	-517	-0-	9	1	813	2	Y	500	499	0			6
							2	4	550	9							
01	4433	X	2116	-0-	-2317	-0-	8	1	1693	2	Y	376	373	0	1	8	8
							1	4	414	9							
02	4004	X	70	-0-	-3934	-0-	2	1	4	2	Y	57	60	0			5
							1	4	63	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	168	1	6087	2	Y	590	590	0			6
							1	4	649	9							
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	7	1	5080	2	Y	475	471	0	1	8	9
							2	4	523	9							
11	4590	X	4292	-0-	-298	-0-	9	1	3571	2	Y	646	647	0	1	8	7
							1	4	711	9							
12	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	14	1	4172	2	Y	715	713	0	1	8	8
							2	4	787	9							
01	7130	X	2207	-0-	-4923	-0-	6	1	1866	2	Y	304	304	0	1	8	7
							1	4	334	9							
*02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	7	1	6602	2	Y	225	226	0	1	8	5
							5	4	248	9							

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

09	4200	X	3081	-0-	-1119	-0-	209	1	2513	2	Y	326	369	1			91
							359	9									
10	3658	X	2644	-0-	-1014	-0-	204	1	2078	2	Y	329	361	1			59
							362	9									
11	3600	X	2417	-0-	-1183	-0-	182	1	1899	2	Y	305	183	1			181
							336	9									
12	3720	X	2897	-0-	-823	-0-	209	1	2348	2	Y	309	350	1			140
							340	9									
01	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	203	1	2145	2	Y	292	350	1			82
							321	9									
02	2884	X	1125	-0-	-1759	-0-	106	1	834	2	Y	168	180	1			70
							185	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	692	2	375	9	N	341	364	1			175
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	593	2	391	9	N	355	345	1	4	8	181
11	1110	N	904	-0-	-206	-0-	526	2	378	9	N	344	364	1	1	8	160
12	1116	N	864	-0-	-252	-0-	468	2	396	9	N	360	372	1			148
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	512	2	415	9	N	377	344	1	1	8	180
02	840	N	601	-0-	-239	-0-	312	2	289	9	N	263	177	1			266

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	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	168	1	1557	2	Y	144	144	0			2
							158	9									
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	231	1	2769	2	Y	168	167	0	1	8	2
							185	9									
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	193	1	1983	2	Y	559	559	0	1	8	1
							615	9									
12	1612	X	729	-0-	-883	-0-	149	1	356	2	Y	204	204	0			1
							224	9									
01	5642	X	367	-0-	-5275	-0-	120	1	26	2	Y	201	199	0			3
							221	9									
02	2884	X	715	-0-	-2169	-0-	95	1	499	2	Y	107	108	0	1	8	1
							3	4	118	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

09	3390	X	2652	-0-	-738	-0-	132	1	2247	2	Y	248	248	0			-0-
							273	9									
10	3627	X	426	-0-	-3201	-0-	131	1	33	2	Y	238	237	0	1	8	-0-
							262	9									
11	3510	X	505	-0-	-3005	-0-	235	1	245	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
12	3627	X	1325	-0-	-2302	-0-	275	1	987	2	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
01	2728	X	1660	-0-	-1068	-0-	245	1	1375	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
02	2464	X	436	-0-	-2028	-0-	135	1	248	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

09	8550	X	8464	-0-	-86	-0-	210	1	6845	2	Y	1278	1276	0			5
							3	4	1406	9							
10	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	13	1	10795	2	Y	833	826	0	3	8	9
							3	4	916	9							
11	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	20	1	8849	2	Y	1480	1481	0	2	8	6
							2	4	1628	9							
12	8835	X	8003	-0-	-832	-0-	18	1	6823	2	Y	1052	1053	0	1	8	4
							5	4	1157	9							
01	11718	X	7508	-0-	-4210	-0-	19	1	6455	2	Y	937	927	0	2	8	12
							3	4	1031	9							
02	10584	X	4272	-0-	-6312	-0-	8	1	3983	2	Y	250	257	0	1	8	4
							6	4	275	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5039	-0-	-841	-0-	236	1	4323	2	Y	435	435	0			1
							1	4	479	9							
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	260	1	4963	2	Y	489	485	0	2	8	3
							3	4	538	9							
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	338	1	6717	2	Y	491	493	0	1	8	-0-
							540	9									
12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	375	1	7477	2	Y	522	522	0			-0-
							3	4	574	9							
01	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	419	1	7290	2	Y	647	640	0	1	8	6
							2	4	712	9							
02	6636	X	3178	-0-	-3458	-0-	175	1	2816	2	Y	166	171	0	1	8	-0-
							4	4	183	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	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	242	1	3815	2	Y	430	429	0			2
							1	4	473	9							
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	252	1	4033	2	Y	439	434	0	1	8	6
							1	4	483	9							
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	286	1	4023	2	Y	394	396	0			4
							433	9									
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	312	1	4322	2	Y	382	381	0			5
							1	4	420	9							
01	4774	X	4764	-0-	-10	-0-	271	1	3848	2	Y	585	578	0	1	8	11
							1	4	644	9							
02	4424	X	1524	-0-	-2900	-0-	223	1	950	2	Y	313	315	0	2	8	7
							7	4	344	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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	291	1	3022	2	Y	629	629	0			2
							1	4	692	9							
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	298	1	2774	2	Y	573	568	0	2	8	5
							3	4	630	9							
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	338	1	3661	2	Y	583	586	0	1	8	1
							1	4	641	9							
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	298	1	3096	2	Y	486	485	0			2
							2	4	535	9							
01	4743	X	3341	-0-	-1402	-0-	189	1	2572	2	Y	525	521	0	1	8	5
							2	4	578	9							
02	4340	X	1639	-0-	-2701	-0-	145	1	1254	2	Y	214	217	0	1	8	1
							5	4	235	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	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	9	1	3959	2	Y	534	534	0			1
							1	4	587	9							
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	6	1	4005	2	Y	490	485	0	2	8	4
							3	4	539	9							
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	7	1	4580	2	Y	456	458	0	1	8	1
							502	9									
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	9	1	7929	2	Y	533	532	0			2
							3	4	586	9							
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6	1	5618	2	Y	343	341	0	1	8	3
							2	4	377	9							
02	4760	X	3041	-0-	-1719	-0-	5	1	2871	2	Y	147	148	0	1	8	1
							3	4	162	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	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	330	1	5261	2	Y	1506	1502	0			5
							3	4	1657	9							
10	6944	X	6157	-0-	-787	-0-	325	1	5141	2	Y	625	622	0	2	8	6
							3	4	688	9							
11	6720	X	5464	-0-	-1256	-0-	332	1	4526	2	Y	551	554	0	1	8	2
							606	9									
12	6944	X	5831	-0-	-1113	-0-	392	1	4802	2	Y	577	576	0	1	8	2
							2	4	635	9							
01	7874	X	5851	-0-	-2023	-0-	304	1	4969	2	Y	524	518	0	1	8	7
							2	4	576	9							
02	6776	X	3771	-0-	-3005	-0-	277	1	3284	2	Y	187	190	0	1	8	3
							4	4	206	9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	302	1	5734	2	Y	802	801	0			2
							2	4	882	9							
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	303	1	5400	2	Y	800	793	0	3	8	6
							4	4	880	9							
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	268	1	4725	2	Y	646	651	0	1	8	-0-
							1	4	711	9							
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	280	1	5291	2	Y	686	684	0	1	8	1
							3	4	755	9							
01	7564	X	6258	-0-	-1306	-0-	284	1	5165	2	Y	734	727	0	2	8	6
							2	4	807	9							
02	6468	X	4518	-0-	-1950	-0-	264	1	3037	2	Y	1084	1076	0	6	8	8
							25	4	1192	9							

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	423	1	9978	2	Y	1570	1568	0			5
							3	4	1727	9							
10	11470	X	11116	-0-	-354	-0-	411	1	9073	2	Y	1478	1464	0	5	8	14
							6	4	1626	9							
11	11100	X	10365	-0-	-735	-0-	373	1	8549	2	Y	1311	1319	0	1	8	5
							1	4	1442	9							
12	11470	X	8463	-0-	-3007	-0-	327	1	6871	2	Y	1145	1144	0	1	8	5
							5	4	1260	9							
01	12214	X	11561	-0-	-653	-0-	423	1	9446	2	Y	1534	1518	0	3	8	18
							5	4	1687	9							
02	11032	X	7194	-0-	-3838	-0-	371	1	5996	2	Y	736	743	0	4	8	7
							17	4	810	9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2816	-0-	-454	-0-	108	1	2241	2	Y	424	424	0			1
							1	4	466	9							
10	3379	X	2324	-0-	-1055	-0-	7	1	1787	2	Y	480	475	0	2	8	4
							2	4	528	9							
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	9	1	3407	2	Y	596	598	0	1	8	1
							656	9									
12	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	9	1	2711	2	Y	505	505	0			1
							2	4	556	9							
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	7	1	3820	2	Y	351	347	0	1	8	4
							1	4	386	9							
*02	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	906	1	3283	2	Y	29899	29464	0	152	8	287
							701	4	32889	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	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	202 371	1 9	7771	2	Y	337	334	1			11
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	183 384	1 9	7818	2	Y	349	350	1	1	8	9
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	173 369	1 9	6718	2	Y	335	332	1			12
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	183 391	1 9	6488	2	Y	355	358	1			9
01	8618	X	6354	-0-	-2264	-0-	173 409	1 9	5772	2	Y	372	368	1	1	8	12
02	7784	X	2807	-0-	-4977	-0-	115 191	1 9	2501	2	Y	174	177	1			9

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

09	6390	X	6201	-0-	-189	-0-	94 277	1 9	5830	2	Y	252	264	1			33
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	98 277	1 9	5487	2	Y	252	231	1	1	8	53
11	6600	X	5712	-0-	-888	-0-	101 284	1 9	5327	2	Y	258	252	1			59
12	6820	X	5578	-0-	-1242	-0-	98 320	1 9	5160	2	Y	291	282	1			68
01	6727	X	5480	-0-	-1247	-0-	102 271	1 9	5107	2	Y	246	273	1			41
02	5796	X	3670	-0-	-2126	-0-	91 174	1 9	3405	2	Y	158	136	1			63

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

09	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	167 560	1 9	10420	2	Y	509	548	1			70
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	167 540	1 9	9383	2	Y	491	454	1	2	8	105
11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	152 421	1 9	8019	2	Y	383	392	1			96
12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	166 528	1 9	8692	2	Y	480	462	1			114
01	13423	X	8178	-0-	-5245	-0-	153 417	1 9	7608	2	Y	379	427	1	1	8	65
02	10416	X	2990	-0-	-7426	-0-	74 162	1 9	2754	2	Y	147	143	1	1	8	68

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

09	9030	X	8678	-0-	-352	-0-	129 477	1 9	8072	2	Y	434	453	1			29
10	9331	X	8365	-0-	-966	-0-	138 483	1 9	7744	2	Y	439	402	1	1	8	65
11	9030	X	7923	-0-	-1107	-0-	137 505	1 9	7281	2	Y	459	446	1	1	8	77
12	9331	X	8009	-0-	-1322	-0-	139 601	1 9	7269	2	Y	546	524	1			99
01	8959	X	8142	-0-	-817	-0-	148 570	1 9	7424	2	Y	518	562	1	1	8	54
02	8092	X	5028	-0-	-3064	-0-	121 360	1 9	4547	2	Y	327	283	1	1	8	97

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	9150	X	5210	-0-	-3940	-0-	95 113	1 9	5002	2	Y	103	78	1			25
10	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	170 336	1 9	8535	2	Y	305	266	1	25	8	39
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	194 395	1 9	7842	2	Y	359	158	1	8	8	232
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	214 528	1 9	8824	2	Y	480	565	1	5	8	142
01	9052	X	8889	-0-	-163	-0-	209 485	1 9	8195	2	Y	441	455	1	10	8	118
02	8176	X	4415	-0-	-3761	-0-	189 293	1 9	3933	2	Y	266	209	1	16	8	159

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	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	300 945	1 9	15749	2	Y	859	844	1			274
10	15841	X	13032	-0-	-2809	-0-	238 822	1 9	11972	2	Y	747	820	1	79	8	122
11	15330	X	8770	-0-	-6560	-0-	201 451	1 9	8118	2	Y	410	211	1	11	8	310
12	15841	X	8619	-0-	-7222	-0-	194 450	1 9	7975	2	Y	409	571	1	6	8	142
01	19313	X	8521	-0-	-10792	-0-	199 508	1 9	7814	2	Y	462	474	1	10	8	120
02	15848	X	4105	-0-	-11743	-0-	179 191	1 9	3735	2	Y	174	161	1	13	8	120

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	8340	X	7867	-0-	-473	-0-	193 284	1 9	7390	2	Y	258	258	1			13
10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	225 475	1 9	9619	2	Y	432	428	1	2	8	15
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	222 427	1 9	8604	2	Y	388	385	1			18
12	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	225 458	1 9	7942	2	Y	416	419	1			15
01	11563	X	8606	-0-	-2957	-0-	235 515	1 9	7856	2	Y	468	462	1	1	8	20
02	9324	X	6102	-0-	-3222	-0-	253 366	1 9	5483	2	Y	333	330	1			23

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	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	248 466	1 9	1442	2	N	424	442	1			70
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	223 708	1 9	2351	2	N	644	614	1			100
11	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	195 403	1 9	2400	2	N	366	378	1			88
12	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	223 524	1 9	2377	2	N	476	455	1	1	8	108
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	238 774	1 9	2659	2	N	704	642	1			170
*02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	239 586	1 9	2433	2	N	533	560	1			143

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	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	2					2
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					2
12	4061	X	2904	-0-	-1157	-0-	2318	2	586	9	Y	533	531	0			4
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3820	2	509	9	Y	463	448	0	16	1	3
*02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2684	2	455	9	Y	414	407	0	5	1	5

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2539	-0-	-41	-0-	204	1	1899	2	N	396	410	1			58
							436	9									
10	3751	X	2251	-0-	-1500	-0-	223	1	1568	2	N	418	404	1			72
							460	9									
11	3630	X	2215	-0-	-1415	-0-	201	1	1639	2	N	341	357	1			56
							375	9									
12	3751	X	546	-0-	-3205	-0-	154	1	392	9	N	356	312	1	1	8	99
01	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	218	1	1692	2	Y	509	418	1			91
							560	9									
02	2380	X	2186	-0-	-194	-0-	265	1	1555	2	Y	333	234	1	2	8	188
							366	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

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

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	401	1	9895	2	Y	1009	1008	0			2
							2	4	1110	9							
10	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	403	1	10793	2	Y	1033	1023	0	3	8	9
							5	4	1136	9							
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	416	1	10835	2	Y	941	946	0	1	8	3
							1	4	1035	9							
12	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	515	1	9281	2	Y	887	886	0	1	8	3
							4	4	976	9							
01	12338	X	8834	-0-	-3504	-0-	405	1	7548	2	Y	799	791	0	2	8	9
							2	4	879	9							
02	11396	X	4805	-0-	-6591	-0-	435	1	3961	2	Y	364	368	0	2	8	3
							9	4	400	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	468	1	4964	2	Y	366	366	0			-0-
							1	4	403	9							
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	526	1	4852	2	Y	671	664	0	2	8	5
							3	4	738	9							
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	508	1	4837	2	Y	475	479	0	1	8	-0-
							523	9									
12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	407	1	3595	2	Y	410	410	0			-0-
							2	4	451	9							
01	6107	X	3086	-0-	-3021	-0-	269	1	2428	2	Y	353	350	0	1	8	2
							1	4	388	9							
02	5516	X	4184	-0-	-1332	-0-	302	1	3512	2	Y	329	328	0	2	8	1
							8	4	362	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	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	437	1	7929	2	Y	1346	1345	0			3
							3	4	1481	9							
10	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	443	1	8862	2	Y	1285	1273	0	4	8	11
							6	4	1414	9							
11	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	431	1	8374	2	Y	1190	1196	0	1	8	4
							1	4	1309	9							
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	446	1	7875	2	Y	1373	1371	0	1	8	5
							6	4	1510	9							
01	10602	X	9830	-0-	-772	-0-	451	1	8201	2	Y	1068	1059	0	2	8	12
							3	4	1175	9							
02	9576	X	4498	-0-	-5078	-0-	312	1	3621	2	Y	503	507	0	3	8	5
							12	4	553	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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	386	1	2824	2	Y	1361	1359	0			4
							3	4	1497	9							
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	422	1	2891	2	Y	1184	1174	0	4	8	10
							5	4	1302	9							
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	363	1	2618	2	Y	751	760	0	1	8	-0-
							1	4	826	9							
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	390	1	2434	2	Y	1394	1391	0	1	8	2
							6	4	1533	9							
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	448	1	3036	2	Y	1468	1453	0	3	8	14
							5	4	1615	9							
*02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	421	1	4514	2	Y	681	688	0	4	8	3
							16	4	749	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	7890	X	6164	-0-	-1726	-0-	366	1	5075	2	Y	656	656	0			2
							1	4	722	9							
10	8153	X	6232	-0-	-1921	-0-	400	1	5108	2	Y	655	649	0	2	8	6
							3	4	721	9							
11	7890	X	5814	-0-	-2076	-0-	377	1	4722	2	Y	649	653	0	1	8	1
							1	4	714	9							
12	8153	X	6512	-0-	-1641	-0-	433	1	5254	2	Y	747	746	0	1	8	1
							3	4	822	9							
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	481	1	6743	2	Y	844	835	0	2	8	8
							3	4	928	9							
*02	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	507	1	5671	2	Y	523	524	0	3	8	4
							12	4	575	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	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	448	1	7455	2	Y	1086	1085	0			3
							2	4	1195	9							
10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	446	1	7552	2	Y	921	912	0	3	8	9
							4	4	1013	9							
11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	447	1	7611	2	Y	795	800	0	1	8	3
							1	4	875	9							
12	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	475	1	7367	2	Y	953	952	0	1	8	3
							4	4	1048	9							
01	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	503	1	7625	2	Y	893	883	0	2	8	11
							3	4	982	9							
02	8092	X	5498	-0-	-2594	-0-	435	1	4556	2	Y	451	455	0	2	8	5
							11	4	496	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	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	391	1	5768	2	Y	698	698	0			1
							1	4	768	9							
10	7037	X	6557	-0-	-480	-0-	366	1	5442	2	Y	678	672	0	2	8	5
							3	4	746	9							
11	6810	X	6350	-0-	-460	-0-	411	1	5246	2	Y	629	632	0	1	8	1
							1	4	692	9							
12	7037	X	6681	-0-	-356	-0-	470	1	5702	2	Y	461	461	0			1
							2	4	507	9							
01	7812	X	7056	-0-	-756	-0-	489	1	5813	2	Y	684	676	0	2	8	7
							2	4	752	9							
*02	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	549	1	6659	2	Y	355	357	0	2	8	3
							8	4	391	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	444	1	5250	2	Y	893	892	0			5
							2	4	982	9							
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	519	1	5605	2	Y	985	976	0	3	8	11
							4	4	1084	9							
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	454	1	6103	2	Y	673	680	0	1	8	3
							1	4	740	9							
12	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	392	1	7760	2	Y	1341	1337	0	1	8	6
							6	4	1475	9							
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	383	1	7510	2	Y	1420	1405	0	3	8	18
							4	4	1562	9							
*02	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	419	1	7107	2	Y	609	616	0	3	8	8
							14	4	670	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	329	1	1813	2	Y	293	293	0			-0-
							1	4	322	9							
10	2635	N	2160	-0-	-475	-0-	327	1	1521	2	Y	283	281	0	1	8	1
							1	4	311	9							
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	295	1	1558	2	Y	306	307	0			-0-
							337	9									
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	299	1	2203	2	Y	271	271	0			-0-
							1	4	298	9							
01	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	286	1	1454	2	Y	261	258	0	1	8	2
							1	4	287	9							
02	2044	N	633	-0-	-1411	-0-	197	1	332	2	Y	93	95	0			-0-
							2	4	102	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4235	2	617	9	Y	561	549	0	12	1	6
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3373	2	477	9	Y	434	434	0			6
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	3665	2	717	9	Y	652	651	0			7
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3169	2	584	9	Y	531	531	0			7
01	5022	X	1821	-0-	-3201	-0-	1424	2	397	9	Y	361	349	0	12	1	7
02	4536	X	2639	-0-	-1897	-0-	2037	2	602	9	Y	547	539	0	7	1	8

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	2280	X	1790	-0-	-490	-0-	195	1	1136	2	N	417	425	1			64
							459	9									
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	194	1	2042	2	N	543	525	1			82
							597	9									
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	169	1	2072	2	N	357	359	1			80
							393	9									
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	180	1	1919	2	N	349	349	1			80
							384	9									
01	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	168	1	1881	2	N	460	429	1			111
							506	9									
*02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	193	1	1967	2	N	397	407	1			101
							437	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7256	2	584	9	Y	531	450	1			81
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6259	2	571	9	Y	519	541	1	4	8	55
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4899	2	301	9	Y	274	156	1			173
12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6262	2	653	9	Y	594	623	1	3	8	141
01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5428	2	443	9	Y	403	391	1			153
*02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4593	2	188	9	Y	171	211	1	3	8	110

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	694	1	8719	2	Y	854	853	0			2
							2	4	939	9							
10	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	779	1	8997	2	Y	920	912	0	3	8	7
							4	4	1012	9							
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	695	1	8241	2	Y	961	965	0	1	8	2
							1	4	1057	9							
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	716	1	7882	2	Y	701	702	0	1	8	-0-
							3	4	771	9							
01	10788	X	8359	-0-	-2429	-0-	636	1	6644	2	Y	978	967	0	2	8	9
							3	4	1076	9							
02	9744	X	2938	-0-	-6806	-0-	412	1	2231	2	Y	263	270	0	1	8	1
							6	4	289	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	258	2	N	289	301	1			49
							318	9									
10	1364	N	347	-0-	-1017	-0-	12	1	133	2	N	184	199	1			34
							202	9									
11	1110	N	689	-0-	-421	-0-	34	1	418	2	N	215	201	1			48
							237	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	77	1	821	2	N	354	323	1			79
							389	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	N	358	344	1			93
							394	9									
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	557	2	N	256	277	1			72
							282	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	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	1179	1	6132	2	N	739	722	0	16	1	4
							813	9									
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	812	1	5711	2	Y	538	534	0	1	1	3
							592	9									
11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	1176	1	7407	2	Y	931	929	0			5
							1024	9									
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	1163	1	5533	2	Y	442	445	0			2
							486	9									
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	1219	1	6430	2	Y	472	456	0	16	1	2
							519	9									
*02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1101	1	4929	2	Y	758	744	0	10	1	6
							834	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	414	1	3439	2	Y	449	492	1			26
							494	9									
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	355	1	2164	2	Y	453	421	1	3	8	55
							498	9									
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	372	1	3042	2	Y	515	272	1	1	8	297
							567	9									
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	476	1	3858	2	Y	500	734	1	1	8	62
							550	9									
01	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	437	1	3457	2	Y	479	453	1	2	8	86
							527	9									
02	4060	X	2308	-0-	-1752	-0-	452	1	1723	2	Y	121	146	1	2	8	59
							133	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

09	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	780	1	13325	2	Y	1173	1262	1			30
							1290	9									
10	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	886	1	14558	2	Y	1038	969	1	9	8	90
							1142	9									
11	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	867	1	14498	2	Y	954	512	1	2	8	530
							1049	9									
12	15190	X	13904	-0-	-1286	-0-	829	1	12050	2	Y	932	1375	1	2	8	85
							1025	9									
01	17856	X	17149	-0-	-707	-0-	907	1	14964	2	Y	1162	1075	1	5	8	167
							1278	9									
02	15316	X	6651	-0-	-8665	-0-	789	1	5088	2	Y	704	660	1	9	8	202
							774	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

09	3000	N	3890	-0-	890	1928	434	1	2839	2	Y	561	617	1			12
							617	9									
10	5260	X	3332	-0-	-1928	-0-	442	1	2169	2	Y	655	607	1	5	8	55
							721	9									
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	389	1	1335	2	Y	626	335	1	2	8	344
							689	9									
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	378	1	1786	2	Y	595	886	1	2	8	51
							655	9									
01	4030	X	2442	-0-	-1588	-0-	339	1	1496	2	Y	552	524	1	3	8	76
							607	9									
02	3640	X	698	-0-	-2942	-0-	279	1	317	2	Y	93	134	1	1	8	34
							102	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	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	417	1	3180	2	N	599	598	0			3
							1	4	659	9							
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	498	1	3169	2	N	535	531	0	2	8	5
							2	4	589	9							
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	506	1	3233	2	N	466	470	0	1	8	-0-
							513	9									
12	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	532	1	3295	2	N	437	437	0			-0-
							1	4	481	9							
01	4402	X	3612	-0-	-790	-0-	489	1	2619	2	N	457	452	0	1	8	4
							1	4	503	9							
02	3976	X	2489	-0-	-1487	-0-	355	1	1897	2	N	211	213	0	1	8	1
							5	4	232	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	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	563	1	7120	2	Y	1807	1802	0			7
							4	4	1988	9							
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	485	1	5633	2	Y	1590	1577	0	5	8	15
							7	4	1749	9							
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	505	1	6144	2	Y	1241	1250	0	1	8	5
							2	4	1365	9							
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	508	1	5303	2	Y	1195	1194	0	1	8	5
							5	4	1315	9							
01	10013	X	6833	-0-	-3180	-0-	495	1	5138	2	Y	1087	1077	0	2	8	13
							4	4	1196	9							
02	9044	X	4626	-0-	-4418	-0-	399	1	3724	2	Y	447	453	0	2	8	5
							11	4	492	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	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	519	1	4738	2	Y	861	860	0			2
							2	4	947	9							
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	517	1	4382	2	Y	653	648	0	2	8	5
							3	4	718	9							
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	464	1	3373	2	Y	598	602	0	1	8	-0-
							658	9									
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	559	1	4228	2	Y	539	538	0	1	8	-0-
							3	4	593	9							
01	6417	X	4629	-0-	-1788	-0-	608	1	3420	2	Y	545	539	0	1	8	5
							1	4	600	9							
02	5796	X	1681	-0-	-4115	-0-	275	1	1205	2	Y	179	183	0	1	8	-0-
							4	4	197	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	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	578	1	7178	2	Y	1294	1293	0			4
							3	4	1423	9							
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	610	1	7276	2	Y	1286	1274	0	4	8	12
							6	4	1415	9							
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	557	1	6295	2	Y	1092	1099	0	1	8	4
							1	4	1201	9							
12	6696	X	6151	-0-	-545	-0-	524	1	4591	2	Y	938	938	0	1	8	3
							4	4	1032	9							
01	9486	X	7257	-0-	-2229	-0-	548	1	5554	2	Y	1046	1035	0	2	8	12
							4	4	1151	9							
02	8568	X	2646	-0-	-5922	-0-	250	1	2019	2	Y	335	341	0	2	8	4
							8	4	369	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	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	402	1	3316	2	Y	1135	1132	0			4
							2	4	1249	9							
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	423	1	3346	2	Y	993	983	0	3	8	11
							4	4	1092	9							
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	401	1	2340	2	Y	799	804	0	1	8	5
							1	4	879	9							
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	417	1	3458	2	Y	792	791	0	1	8	5
							3	4	871	9							
01	5146	X	5105	-0-	-41	-0-	450	1	3735	2	Y	834	826	0	2	8	11
							3	4	917	9							
02	4648	X	1833	-0-	-2815	-0-	279	1	1203	2	Y	313	318	0	2	8	4
							7	4	344	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	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	358	1	2726	2	Y	523	523	0			1
							1	4	575	9							
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	387	1	2621	2	Y	494	490	0	2	8	3
							2	4	543	9							
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	374	1	2433	2	Y	393	396	0			-0-
							432	9									
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	371	1	2522	2	Y	397	396	0			1
							1	4	437	9							
01	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	365	1	2453	2	Y	450	446	0	1	8	4
							1	4	495	9							
02	3416	X	2024	-0-	-1392	-0-	222	1	1615	2	Y	166	168	0	1	8	1
							4	4	183	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	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	17	1	4375	2	Y	942	941	0			3
							1	4	1036	9							
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	11	1	3747	2	Y	749	743	0	2	8	7
							3	4	824	9							
11	4830	X	3872	-0-	-958	-0-	8	1	3255	2	Y	554	557	0	1	8	3
							609	9									
12	4991	X	4050	-0-	-941	-0-	11	1	3332	2	Y	640	640	0	1	8	2
							3	4	704	9							
01	7750	X	4768	-0-	-2982	-0-	16	1	3936	2	Y	741	733	0	2	8	8
							1	4	815	9							
02	5068	X	4972	-0-	-96	-0-	13	1	4470	2	Y	435	436	0	2	8	5
							10	4	479	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	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	254	1	12492	2	Y	1724	1724	0			4
							4	4	1896	9							
10	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	235	1	12120	2	Y	1554	1541	0	5	8	12
							7	4	1709	9							
11	11130	X	7451	-0-	-3679	-0-	154	1	6413	2	Y	804	815	0	1	8	-0-
							884	9									
12	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	250	1	10385	2	Y	1336	1333	0	1	8	2
							5	4	1470	9							
01	15128	X	11188	-0-	-3940	-0-	237	1	9429	2	Y	1380	1366	0	3	8	13
							4	4	1518	9							
02	13664	X	5699	-0-	-7965	-0-	165	1	4949	2	Y	521	529	0	3	8	2
							12	4	573	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	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	133	1	3717	2	Y	1137	1137	0			4
							2	4	1251	9							
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	144	1	4797	2	Y	1226	1214	0	4	8	12
							5	4	1349	9							
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	140	1	4444	2	Y	1022	1029	0	1	8	4
							1	4	1124	9							
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	162	1	5449	2	Y	988	987	0	1	8	4
							4	4	1087	9							
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	161	1	5110	2	Y	1062	1050	0	2	8	14
							3	4	1168	9							
02	5684	X	2758	-0-	-2926	-0-	134	1	2178	2	Y	397	403	0	2	8	6
							9	4	437	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	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	424	1	5388	2	Y	1006	1005	0			2
							2	4	1107	9							
10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	433	1	6574	2	Y	1388	1374	0	4	8	12
							6	4	1527	9							
11	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	513	1	7612	2	Y	1509	1516	0	2	8	3
							2	4	1660	9							
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	506	1	6385	2	Y	1243	1243	0	1	8	2
							5	4	1367	9							
01	8525	X	7485	-0-	-1040	-0-	450	1	5819	2	Y	1102	1092	0	2	8	10
							4	4	1212	9							
02	9128	X	3696	-0-	-5432	-0-	330	1	2804	2	Y	500	505	0	3	8	2
							12	4	550	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	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	594	1	9804	2	Y	1581	1579	0			2
							4	4	1739	9							
10	10044	X	9854	-0-	-190	-0-	494	1	7832	2	Y	1384	1373	0	4	8	9
							6	4	1522	9							
11	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	554	1	7994	2	Y	1410	1417	0	2	8	-0-
							1	4	1551	9							
12	10044	X	7288	-0-	-2756	-0-	474	1	5470	2	Y	1218	1217	0	1	8	-0-
							4	4	1340	9							
01	12555	X	8913	-0-	-3642	-0-	532	1	6824	2	Y	1411	1395	0	3	8	13
							5	4	1552	9							
02	11340	X	4728	-0-	-6612	-0-	369	1	3745	2	Y	546	553	0	3	8	3
							13	4	601	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	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	17	1	5272	2	Y	1035	1035	0			3
							2	4	1139	9							
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	10	1	2918	2	Y	687	682	0	2	8	6
							3	4	756	9							
11	4770	X	2944	-0-	-1826	-0-	10	1	2250	2	Y	622	626	0	1	8	1
							684	9									
12	4929	X	2940	-0-	-1989	-0-	12	1	2171	2	Y	685	684	0	1	8	1
							3	4	754	9							
01	7502	X	3006	-0-	-4496	-0-	15	1	2171	2	Y	743	735	0	2	8	7
							3	4	817	9							
02	5992	X	1378	-0-	-4614	-0-	9	1	1039	2	Y	294	298	0	2	8	1
							7	4	323	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	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	326	1	16390	2	Y	2097	2099	0			6
							4	4	2307	9							
10	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	282	1	14908	2	Y	1909	1892	0	6	8	17
							8	4	2100	9							
11	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	321	1	15274	2	Y	1617	1627	0	2	8	5
							2	4	1779	9							
12	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	322	1	15776	2	Y	1648	1646	0	1	8	6
							7	4	1813	9							
01	21390	X	16452	-0-	-4938	-0-	318	1	14439	2	Y	1536	1520	0	3	8	19
							5	4	1690	9							
02	17752	X	6427	-0-	-11325	-0-	216	1	5807	2	Y	359	371	0	2	8	5
							9	4	395	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	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	390	1	6184	2	Y	983	982	0			3
							2	4	1081	9							
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	369	1	5338	2	Y	868	860	0	3	8	8
							4	4	955	9							
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	374	1	5733	2	Y	919	923	0	1	8	3
							2	4	1011	9							
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	338	1	5664	2	Y	880	879	0	1	8	3
							4	4	968	9							
01	9455	X	6162	-0-	-3293	-0-	377	1	5103	2	Y	618	612	0	1	8	8
							2	4	680	9							
02	7140	X	4240	-0-	-2900	-0-	265	1	3653	2	Y	286	288	0	1	8	5
							7	4	315	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	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	424	1	4002	2	Y	746	745	0			1
							2	4	821	9							
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	425	1	3620	2	Y	736	729	0	2	8	6
							3	4	810	9							
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	415	1	2909	2	Y	717	720	0	1	8	2
							1	4	789	9							
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	430	1	3961	2	Y	641	641	0	1	8	1
							3	4	705	9							
01	5425	X	4286	-0-	-1139	-0-	401	1	3222	2	Y	601	594	0	1	8	7
							2	4	661	9							
02	4900	X	2055	-0-	-2845	-0-	267	1	1552	2	Y	210	214	0	1	8	2
							5	4	231	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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	128	1	2647	2	Y	618	618	0			-0-
							1	4	680	9							
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	142	1	2734	2	Y	638	632	0	2	8	4
							3	4	702	9							
11	1920	X	1270	-0-	-650	-0-	62	1	936	2	Y	247	251	0			-0-
							272	9									
12	3069	X	71	-0-	-2998	-0-	4	1	58	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	10	-0-	-3238	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	671	1	4868	2	Y	1345	1343	0			4
							3	4	1480	9							
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	687	1	3567	2	Y	712	707	0	2	8	7
							3	4	783	9							
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	733	1	4502	2	Y	910	912	0	1	8	4
							1	4	1001	9							
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	821	1	3811	2	Y	783	782	0	1	8	4
							3	4	861	9							
01	7254	X	4870	-0-	-2384	-0-	829	1	3217	2	Y	746	740	0	2	8	8
							3	4	821	9							
02	6552	X	4225	-0-	-2327	-0-	536	1	2984	2	Y	628	628	0	3	8	5
							14	4	691	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	480	1	9158	2	Y	1239	1239	0			3
							3	4	1363	9							
10	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	510	1	9416	2	Y	1178	1167	0	4	8	10
							5	4	1296	9							
11	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	432	1	7405	2	Y	1230	1235	0	1	8	4
							2	4	1353	9							
12	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	560	1	8945	2	Y	1378	1375	0	1	8	6
							5	4	1516	9							
01	15872	X	12146	-0-	-3726	-0-	646	1	9864	2	Y	1483	1468	0	3	8	18
							5	4	1631	9							
02	10276	X	4711	-0-	-5565	-0-	393	1	3811	2	Y	451	461	0	2	8	6
							11	4	496	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	393	1	5268	2	Y	829	829	0			3
							2	4	912	9							
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	350	1	4711	2	Y	558	554	0	2	8	5
							3	4	614	9							
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	337	1	3950	2	Y	422	426	0			1
							464	9									
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	320	1	3309	2	Y	442	441	0			2
							3	4	486	9							
01	8711	X	2951	-0-	-5760	-0-	276	1	2475	2	Y	182	181	0			3
							200	9									
02	6132	X	912	-0-	-5220	-0-	196	1	636	2	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	420	1	5554	2	Y	839	839	0			3
							1	4	923	9							
10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	443	1	5594	2	Y	805	798	0	3	8	7
							3	4	886	9							
11	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	479	1	6624	2	Y	771	776	0	1	8	1
							1	4	848	9							
12	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	533	1	8466	2	Y	1067	1065	0	1	8	2
							4	4	1174	9							
01	9052	X	7027	-0-	-2025	-0-	426	1	5481	2	Y	1015	1005	0	2	8	10
							3	4	1117	9							
02	7420	X	1359	-0-	-6061	-0-	177	1	960	2	Y	198	206	0	1	8	1
							4	4	218	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	26550	X	25349	-0-	-1201	-0-	146	1	24302	2	Y	819	843	1			46
							901	9									
10	27435	X	26064	-0-	-1371	-0-	163	1	24886	2	Y	923	920	1	3	8	46
							1015	9									
11	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	192	1	29685	2	Y	981	925	1	1	8	101
							1079	9									
12	33030	X	33030	-0-	-0-	-0-	204	1	31779	2	Y	952	963	1			90
							1047	9									
01	30096	X	30096	-0-	-0-	-0-	221	1	28840	2	Y	941	969	1	2	8	60
							1035	9									
02	28476	X	11736	-0-	-16740	-0-	76	1	11170	2	Y	445	426	1	5	8	74
							490	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	18	1	3209	2	Y	1118	1116	0			3
							3	4	1230	9							
10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	17	1	4195	2	Y	1177	1166	0	4	8	10
							5	4	1295	9							
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	16	1	5303	2	Y	1128	1134	0	1	8	3
							1	4	1241	9							
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	23	1	6281	2	Y	1298	1296	0	1	8	4
							6	4	1428	9							
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	10	1	8404	2	Y	476	474	0	1	8	5
							1	4	524	9							
02	6132	X	2915	-0-	-3217	-0-	11	1	2508	2	Y	353	353	0	2	8	3
							8	4	388	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

09	8250	X	6833	-0-	-1417	-0-	21	1	5354	2	Y	1323	1323	0			1
							3	4	1455	9							
10	8525	X	6482	-0-	-2043	-0-	17	1	5166	2	Y	1176	1166	0	4	8	7
							5	4	1294	9							
11	8310	X	8086	-0-	-224	-0-	21	1	6335	2	Y	1571	1576	0	2	8	-0-
							2	4	1728	9							
12	8587	X	8285	-0-	-302	-0-	19	1	7066	2	Y	1086	1085	0	1	8	-0-
							5	4	1195	9							
01	8618	X	5563	-0-	-3055	-0-	23	1	4271	2	Y	1150	1139	0	3	8	8
							4	4	1265	9							
02	7560	X	4845	-0-	-2715	-0-	12	1	4421	2	Y	367	373	0	2	8	-0-
							8	4	404	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

09	8190	X	7733	-0-	-457	-0-	167	1	6516	2	Y	953	953	0			2
							2	4	1048	9							
10	8463	X	7628	-0-	-835	-0-	154	1	6456	2	Y	922	913	0	3	8	8
							4	4	1014	9							
11	8190	X	6868	-0-	-1322	-0-	147	1	6134	2	Y	534	540	0	1	8	1
							587	9									
12	8463	X	6813	-0-	-1650	-0-	146	1	5736	2	Y	844	843	0	1	8	1
							3	4	928	9							
01	8959	X	6698	-0-	-2261	-0-	151	1	5723	2	Y	747	739	0	2	8	7
							2	4	822	9							
02	7224	X	3516	-0-	-3708	-0-	141	1	2464	2	Y	811	808	0	4	8	6
							19	4	892	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	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	463	1	4491	2	Y	1178	1177	0			5
							3	4	1296	9							
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	460	1	4431	2	Y	825	818	0	3	8	9
							4	4	908	9							
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	316	1	4722	2	Y	371	376	0			4
							408	9									
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	410	1	2928	2	Y	794	791	0	1	8	6
							3	4	873	9							
01	6448	X	3971	-0-	-2477	-0-	480	1	2741	2	Y	680	674	0	2	8	10
							2	4	748	9							
02	5824	X	3008	-0-	-2816	-0-	511	1	2088	2	Y	364	366	0	2	8	6
							9	4	400	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	419	1	5371	2	Y	1409	1407	0			2
							3	4	1550	9							
10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	422	1	6223	2	Y	1447	1434	0	5	8	10
							6	4	1592	9							
11	4710	X	3091	-0-	-1619	-0-	255	1	2077	2	Y	689	698	0	1	8	-0-
							1	4	758	9							
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	491	1	6569	2	Y	1279	1276	0	1	8	2
							6	4	1407	9							
01	8246	X	7979	-0-	-267	-0-	422	1	6182	2	Y	1246	1233	0	3	8	12
							4	4	1371	9							
02	7448	X	3626	-0-	-3822	-0-	277	1	2780	2	Y	506	513	0	3	8	2
							12	4	557	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	413	1	5516	2	Y	949	948	0			3
							2	4	1044	9							
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	472	1	5510	2	Y	820	813	0	3	8	7
							4	4	902	9							
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	506	1	5372	2	Y	866	870	0	1	8	2
							1	4	953	9							
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	425	1	4086	2	Y	855	854	0	1	8	2
							3	4	941	9							
01	8401	X	5185	-0-	-3216	-0-	413	1	3892	2	Y	798	789	0	2	8	9
							2	4	878	9							
02	6524	X	41	-0-	-6483	-0-	23	1	1	2	Y	15	24	0			-0-
							17	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29370	X	6959	-0-	-22411	-0-	39	1	6588	2	Y	302	291	1			11
							332	9									
10	30349	X	3085	-0-	-27264	-0-	19	1	2920	2	Y	133	139	1			5
							146	9									
11	29370	X	-0-	-0-	-29370	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	26257	X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-					-0-
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	-0-					-0-

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	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	165	1	27406	2	Y	1166	1184	1			52
							1283	9									
10	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	176	1	26809	2	Y	1151	1153	1	4	8	46
							1266	9									
11	31641	X	31641	-0-	-0-	-0-	195	1	30037	2	Y	1281	1205	1	1	8	121
							1409	9									
12	34114	X	34114	-0-	-0-	-0-	209	1	32482	2	Y	1294	1306	1	2	8	107
							1423	9									
01	29822	X	17012	-0-	-12810	-0-	124	1	16112	2	Y	705	771	1	2	8	39
							776	9									
02	29540	X	7543	-0-	-21997	-0-	50	1	7241	2	Y	229	231	1	2	8	35
							252	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	27118	X	27118	-0-	-0-	-0-	156	1	25928	2	Y	940	961	1			36
							1034	9									
10	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	166	1	25466	2	Y	963	963	1	3	8	33
							1059	9									
11	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	169	1	26025	2	Y	1050	989	1	1	8	93
							1155	9									
12	28324	X	28324	-0-	-0-	-0-	172	1	26932	2	Y	1109	1115	1	2	8	85
							1220	9									
01	29140	X	28414	-0-	-726	-0-	209	1	27120	2	Y	986	1023	1	3	8	45
							1085	9									
02	25536	X	13411	-0-	-12125	-0-	88	1	12853	2	Y	427	412	1	5	8	55
							470	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	22287	X	22287	-0-	-0-	-0-	128	1	21349	2	Y	736	755	1			17
							810	9									
10	20367	X	19214	-0-	-1153	-0-	120	1	18384	2	Y	645	650	1	2	8	10
							710	9									
11	19710	X	2492	-0-	-17218	-0-	16	1	2399	2	Y	70	80	1			-0-
							77	9									
12	20367	X	214	-0-	-20153	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	23033	X	3554	-0-	-19479	-0-	26	1	3379	2	Y	135	128	1			7
							149	9									
02	20804	X	11098	-0-	-9706	-0-	72	1	10530	2	Y	451	393	1	3	8	62
							496	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	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	5629	2	Y	1093	1092	0			3
							3	4	1202	9							
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	13	1	4352	2	Y	975	966	0	3	8	9
							5	4	1073	9							
11	7560	X	5840	-0-	-1720	-0-	11	1	4953	2	Y	795	800	0	1	8	3
							1	4	875	9							
12	7812	X	6293	-0-	-1519	-0-	15	1	5385	2	Y	809	808	0	1	8	3
							3	4	890	9							
01	7812	X	4621	-0-	-3191	-0-	15	1	3781	2	Y	747	740	0	2	8	8
							3	4	822	9							
02	6384	X	3309	-0-	-3075	-0-	14	1	2792	2	Y	448	450	0	2	8	4
							10	4	493	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	33750	X	27896	-0-	-5854	-0-	161	1	26815	2	Y	836	863	1			42
							920	9									
10	34875	X	28436	-0-	-6439	-0-	178	1	27248	2	Y	918	917	1	2	8	41
							1010	9									
11	35761	X	35761	-0-	-0-	-0-	223	1	34418	2	Y	1018	960	1	1	8	98
							1120	9									
12	38135	X	38135	-0-	-0-	-0-	236	1	36768	2	Y	1028	1037	1	1	8	88
							1131	9									
01	34193	X	32802	-0-	-1391	-0-	242	1	31486	2	Y	976	1007	1	3	8	54
							1074	9									
02	33376	X	13005	-0-	-20371	-0-	85	1	12478	2	Y	402	391	1	3	8	62
							442	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	10199	-0-	-1261	-0-	656	1	8773	2	N	700	797	1			89
							770	9									
10	11842	X	8898	-0-	-2944	-0-	653	1	7642	2	N	548	491	1			146
							603	9									
11	11460	X	7823	-0-	-3637	-0-	650	1	6524	2	N	590	593	1			143
							649	9									
12	11842	X	8868	-0-	-2974	-0-	713	1	7538	2	N	561	536	1			168
							617	9									
01	10540	X	9967	-0-	-573	-0-	895	1	8362	2	N	645	599	1			214
							710	9									
02	9520	X	6185	-0-	-3335	-0-	563	1	5266	2	N	324	401	1			137
							356	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5052	-0-	-2118	-0-	340	1	4422	2	N	263	263	0			1
							1	4	289	9							
10	7409	X	5818	-0-	-1591	-0-	329	1	5093	2	N	358	354	0	1	8	4
							2	4	394	9							
11	7170	X	4725	-0-	-2445	-0-	272	1	4167	2	N	260	263	0			1
							286	9									
12	7285	X	4966	-0-	-2319	-0-	278	1	4357	2	N	300	300	0			1
							1	4	330	9							
01	6200	X	4439	-0-	-1761	-0-	234	1	3921	2	N	257	256	0	1	8	1
							1	4	283	9							
02	5264	X	2278	-0-	-2986	-0-	316	1	1760	2	N	180	180	0	1	8	-0-
							4	4	198	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	373	1	3199	2	N	245	244	0			3
							270	9									
10	3782	X	3133	-0-	-649	-0-	364	1	2495	2	N	248	245	0	1	8	5
							1	4	273	9							
11	3660	X	2652	-0-	-1008	-0-	357	1	2020	2	N	250	250	0			5
							275	9									
12	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	354	1	1735	2	N	265	265	0			5
							1	4	292	9							
01	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	396	1	2884	2	N	331	328	0	1	8	7
							1	4	364	9							
02	3416	X	108	-0-	-3308	-0-	58	1	3	2	N	42	45	0			4
							1	4	46	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	7500	X	1251	-0-	-6249	-0-	12	1	460	2	Y	707	707	0			2
							1	4	778	9							
10	7750	X	2799	-0-	-4951	-0-	9	1	2018	2	Y	698	692	0	2	8	6
							4	4	768	9							
11	7500	X	5799	-0-	-1701	-0-	17	1	4483	2	Y	1180	1181	0	1	8	4
							1	4	1298	9							
12	5735	X	4730	-0-	-1005	-0-	20	1	3514	2	Y	1084	1084	0	1	8	3
							4	4	1192	9							
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	21	1	7361	2	Y	1003	993	0	2	8	11
							3	4	1103	9							
02	4872	X	4084	-0-	-788	-0-	10	1	3715	2	Y	320	327	0	2	8	2
							7	4	352	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	423	1	8123	2	Y	1347	1344	0			5
							3	4	1482	9							
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	319	1	5279	2	Y	987	979	0	3	8	10
							4	4	1086	9							
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	333	1	5524	2	Y	881	887	0	1	8	3
							1	4	969	9							
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	354	1	5087	2	Y	952	950	0	1	8	4
							4	4	1047	9							
01	10354	X	4935	-0-	-5419	-0-	364	1	3810	2	Y	689	683	0	2	8	8
							3	4	758	9							
02	9352	X	1841	-0-	-7511	-0-	182	1	1426	2	Y	207	212	0	1	8	2
							5	4	228	9							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	476	1	4154	2	Y	1181	1179	0			4
							2	4	1299	9							
10	3100	N	4782	-0-	1682	1682	486	1	3416	2	Y	797	792	0	3	8	6
							3	4	877	9							
11	5222	X	3540	-0-	-1682	-0-	450	1	2332	2	Y	688	692	0	1	8	1
							1	4	757	9							
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	473	1	4146	2	Y	783	782	0	1	8	1
							3	4	861	9							
01	7564	X	4413	-0-	-3151	-0-	470	1	3137	2	Y	730	723	0	2	8	6
							3	4	803	9							
02	5544	X	1181	-0-	-4363	-0-	358	1	612	2	Y	188	193	0	1	8	-0-
							4	4	207	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	3177	-0-	-7203	-0-	16	1	2158	2	Y	911	909	0			4
							1	4	1002	9							
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	11	1	1749	2	Y	813	806	0	3	8	8
							4	4	894	9							
11	4560	X	2027	-0-	-2533	-0-	9	1	1283	2	Y	667	671	0	1	8	3
							1	4	734	9							
12	4712	X	4064	-0-	-648	-0-	13	1	3235	2	Y	739	738	0	1	8	3
							3	4	813	9							
01	4712	X	3390	-0-	-1322	-0-	14	1	2580	2	Y	721	713	0	2	8	9
							3	4	793	9							
02	2968	X	460	-0-	-2508	-0-	2	1	345	2	Y	100	107	0	1	8	1
							3	4	110	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	524	N	119	-0-	-405	-0-	1	1	49	2	Y	63	65	0			-0-
							69	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	Y	142	141	0			1
							156	9									
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	170	170	0			1
							187	9									
12	186	X	181	-0-	-5	-0-	2	1	15	2	Y	148	148	0			1
							1	4	163	9							
01	1426	X	127	-0-	-1299	-0-	3	1	11	2	Y	103	101	0			3
							113	9									
02	364	X	21	-0-	-343	-0-	1	1	1	2	Y	17	18	0			2
							19	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	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	505	1	6037	2	Y	1290	1288	0			4
							3	4	1419	9							
10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	511	1	5110	2	Y	879	872	0	3	8	8
							4	4	967	9							
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	547	1	4631	2	Y	883	887	0	1	8	3
							2	4	971	9							
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	565	1	5861	2	Y	930	929	0	1	8	3
							4	4	1023	9							
01	9641	X	5956	-0-	-3685	-0-	460	1	4648	2	Y	768	761	0	2	8	8
							3	4	845	9							
02	7420	X	2998	-0-	-4422	-0-	527	1	2079	2	Y	349	352	0	2	8	3
							8	4	384	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	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	449	1	6886	2	Y	1040	1039	0			3
							3	4	1144	9							
10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	462	1	8038	2	Y	1443	1429	0	5	8	12
							6	4	1587	9							
11	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	509	1	8127	2	Y	1273	1281	0	1	8	3
							1	4	1400	9							
12	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	532	1	7777	2	Y	1270	1268	0	1	8	4
							6	4	1397	9							
01	10106	X	6651	-0-	-3455	-0-	404	1	5192	2	Y	956	948	0	2	8	10
							3	4	1052	9							
02	9380	X	3786	-0-	-5594	-0-	313	1	2967	2	Y	450	454	0	2	8	4
							11	4	495	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	16800	X	11640	-0-	-5160	-0-	752	1	10067	2	N	746	845	1			86
							821	9									
10	17360	X	11477	-0-	-5883	-0-	806	1	9895	2	N	705	616	1			175
							776	9									
11	16800	X	10751	-0-	-6049	-0-	842	1	9139	2	N	700	711	1			164
							770	9									
12	12028	X	10627	-0-	-1401	-0-	804	1	8961	2	N	784	728	1			220
							862	9									
01	12028	X	10560	-0-	-1468	-0-	920	1	8910	2	N	664	657	1			227
							730	9									
02	10864	X	6227	-0-	-4637	-0-	565	1	5177	2	N	441	505	1			163
							485	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	7170	X	2092	-0-	-5078	-0-	14	1	1204	2	Y	794	794	0			1
							1	4	873	9							
10	7223	X	1589	-0-	-5634	-0-	10	1	869	2	Y	644	639	0	2	8	4
							2	4	708	9							
11	6990	X	4849	-0-	-2141	-0-	16	1	3594	2	Y	1125	1127	0	1	8	1
							1	4	1238	9							
12	6386	X	5432	-0-	-954	-0-	15	1	4493	2	Y	837	837	0	1	8	-0-
							3	4	921	9							
01	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	21	1	6063	2	Y	1001	990	0	2	8	9
							3	4	1101	9							
02	4536	X	2700	-0-	-1836	-0-	8	1	2381	2	Y	276	283	0	1	8	1
							7	4	304	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	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	148	1	4314	2	Y	1443	1442	0			2
							3	4	1587	9							
10	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	215	1	6952	2	Y	1614	1598	0	5	8	13
							7	4	1775	9							
11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	228	1	6625	2	Y	1285	1295	0	1	8	2
							1	4	1414	9							
12	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	165	1	5473	2	Y	1109	1109	0	1	8	1
							4	4	1220	9							
01	8959	X	6668	-0-	-2291	-0-	178	1	5290	2	Y	1088	1078	0	2	8	9
							3	4	1197	9							
02	8092	X	1099	-0-	-6993	-0-	57	1	705	2	Y	300	307	0	2	8	-0-
							7	4	330	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	9120	X	695	-0-	-8425	-0-	77	1	66	2	Y	501	500	0			4
							1	4	551	9							
10	9424	X	2591	-0-	-6833	-0-	248	1	1556	2	Y	712	705	0	2	8	9
							4	4	783	9							
11	9120	X	8928	-0-	-192	-0-	382	1	7271	2	Y	1158	1160	0	1	8	6
							1	4	1274	9							
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	385	1	8067	2	Y	958	957	0	1	8	6
							3	4	1054	9							
01	651	X	548	-0-	-103	-0-	85	1	40	2	Y	384	381	0	1	8	8
							1	4	422	9							
*02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	216	1	3492	2	Y	369	368	0	2	8	7
							9	4	406	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	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	426	1	9982	2	Y	1446	1444	0			4
							3	4	1591	9							
10	13392	X	11555	-0-	-1837	-0-	375	1	9428	2	Y	1586	1572	0	5	8	13
							7	4	1745	9							
11	12960	X	7810	-0-	-5150	-0-	264	1	6306	2	Y	1126	1136	0	1	8	2
							1	4	1239	9							
12	13392	X	5615	-0-	-7777	-0-	228	1	4309	2	Y	975	975	0	1	8	1
							5	4	1073	9							
01	12400	X	7716	-0-	-4684	-0-	265	1	6444	2	Y	914	905	0	2	8	8
							2	4	1005	9							
02	11200	X	3648	-0-	-7552	-0-	187	1	2833	2	Y	559	562	0	3	8	2
							13	4	615	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	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	438	1	10489	2	Y	1278	1279	0			5
							3	4	1406	9							
10	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	404	1	10128	2	Y	1493	1478	0	5	8	15
							6	4	1642	9							
11	9420	X	7762	-0-	-1658	-0-	298	1	5919	2	Y	1404	1413	0	2	8	4
							1	4	1544	9							
12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	398	1	8536	2	Y	1526	1524	0	1	8	5
							6	4	1679	9							
01	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	599	1	14605	2	Y	1534	1519	0	3	8	17
							5	4	1687	9							
02	11508	X	7858	-0-	-3650	-0-	328	1	6874	2	Y	584	592	0	3	8	6
							14	4	642	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	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	262	1	4903	2	Y	1595	1591	0			6
							3	4	1755	9							
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	212	1	3050	2	Y	1494	1481	0	5	8	14
							6	4	1643	9							
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	179	1	1792	2	Y	667	677	0	1	8	3
							734	9									
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	265	1	4523	2	Y	1040	1037	0	1	8	5
							5	4	1144	9							
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	343	1	6750	2	Y	1037	1025	0	2	8	15
							4	4	1141	9							
02	6468	X	3027	-0-	-3441	-0-	172	1	2555	2	Y	267	274	0	1	8	7
							6	4	294	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	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	301	1	6691	2	Y	1077	1076	0			2
							3	4	1185	9							
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	282	1	5846	2	Y	1160	1149	0	4	8	9
							5	4	1276	9							
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	266	1	5297	2	Y	1036	1043	0	1	8	1
							1140	9									
12	6665	X	973	-0-	-5692	-0-	154	1	71	2	Y	678	678	0	1	8	-0-
							2	4	746	9							
01	8463	X	4913	-0-	-3550	-0-	292	1	3631	2	Y	898	888	0	2	8	8
							2	4	988	9							
02	7644	X	1838	-0-	-5806	-0-	141	1	1473	2	Y	199	206	0	1	8	-0-
							5	4	219	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	6120	X	5146	-0-	-974	-0-	18	1	3894	2	Y	1119	1118	0			2
							3	4	1231	9							
10	6324	X	4219	-0-	-2105	-0-	13	1	3208	2	Y	904	896	0	3	8	7
							4	4	994	9							
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	18	1	5285	2	Y	1335	1336	0	2	8	4
							2	4	1469	9							
12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	23	1	6974	2	Y	1334	1333	0	1	8	4
							6	4	1467	9							
01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	12	1	5458	2	Y	585	580	0	1	8	8
							2	4	644	9							
02	6328	X	2352	-0-	-3976	-0-	10	1	1960	2	Y	340	341	0	2	8	5
							8	4	374	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	10500	X	3170	-0-	-7330	-0-	197	1	2002	2	Y	882	880	0			2
							1	4	970	9							
10	10850	X	9710	-0-	-1140	-0-	319	1	7812	2	Y	1430	1415	0	5	8	12
							6	4	1573	9							
11	10500	X	9004	-0-	-1496	-0-	280	1	7571	2	Y	1047	1056	0	1	8	2
							1	4	1152	9							
12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	270	1	6437	2	Y	963	961	0	1	8	3
							4	4	1059	9							
01	9703	X	476	-0-	-9227	-0-	50	1	37	2	Y	353	352	0	1	8	3
							1	4	388	9							
02	8764	X	1673	-0-	-7091	-0-	164	1	1143	2	Y	326	325	0	2	8	2
							7	4	359	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	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	186	1	7803	2	N	1969	1970	0			3
							4	4	2166	9							
10	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	191	1	9009	2	N	1991	1973	0	6	8	15
							9	4	2190	9							
11	12120	X	8808	-0-	-3312	-0-	166	1	6974	2	N	1515	1527	0	2	8	1
							1	4	1667	9							
12	12524	X	9687	-0-	-2837	-0-	187	1	7710	2	N	1621	1619	0	1	8	2
							7	4	1783	9							
01	12524	X	10731	-0-	-1793	-0-	204	1	8807	2	N	1558	1542	0	4	8	14
							6	4	1714	9							
02	10304	X	5152	-0-	-5152	-0-	146	1	4357	2	N	578	586	0	3	8	3
							13	4	636	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	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	22	1	10759	2	Y	1325	1324	0			5
							3	4	1458	9							
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	18	1	8053	2	Y	1223	1213	0	4	8	11
							5	4	1345	9							
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	16	1	5110	2	Y	1173	1179	0	1	8	4
							1	4	1290	9							
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	23	1	3835	2	Y	1299	1297	0	1	8	5
							6	4	1429	9							
01	12648	X	10994	-0-	-1654	-0-	25	1	9653	2	Y	1193	1181	0	3	8	14
							4	4	1312	9							
02	11424	X	6030	-0-	-5394	-0-	14	1	5469	2	Y	486	492	0	3	8	5
							12	4	535	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	27810	X	26356	-0-	-1454	-0-	240	1	24708	2	Y	1280	1258	1			88
							1408	9									
10	28737	X	26413	-0-	-2324	-0-	252	1	24743	2	Y	1289	1352	1	5	8	20
							1418	9									
11	27810	X	27706	-0-	-104	-0-	258	1	25944	2	Y	1367	1198	1	1	8	188
							1504	9									
12	28643	X	28643	-0-	-0-	-0-	268	1	26911	2	Y	1331	1454	1	2	8	63
							1464	9									
01	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	267	1	25631	2	Y	1275	1277	1	4	8	57
							1403	9									
02	25872	X	23059	-0-	-2813	-0-	242	1	21724	2	Y	994	958	1	4	8	89
							1093	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	27690	X	26545	-0-	-1145	-0-	236	1	25035	2	Y	1158	1138	1			88
							1274	9									
10	28613	X	26299	-0-	-2314	-0-	246	1	24752	2	Y	1183	1239	1	5	8	27
							1301	9									
11	27690	X	25908	-0-	-1782	-0-	235	1	24450	2	Y	1112	976	1	1	8	162
							1223	9									
12	28613	X	26043	-0-	-2570	-0-	245	1	24433	2	Y	1241	1334	1	1	8	68
							1365	9									
01	27528	X	24420	-0-	-3108	-0-	237	1	22963	2	Y	1109	1114	1	3	8	60
							1220	9									
02	24780	X	21209	-0-	-3571	-0-	237	1	19700	2	Y	1156	1096	1	6	8	114
							1272	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	27450	X	24210	-0-	-3240	-0-	213	1	22905	2	Y	993	981	1			77
							1092	9									
10	27528	X	23390	-0-	-4138	-0-	211	1	22186	2	Y	903	954	1	4	8	22
							993	9									
11	26340	X	23210	-0-	-3130	-0-	211	1	21899	2	Y	1000	876	1	1	8	145
							1100	9									
12	26474	X	23132	-0-	-3342	-0-	215	1	21780	2	Y	1034	1122	1	1	8	56
							1137	9									
01	25296	X	21752	-0-	-3544	-0-	212	1	20426	2	Y	1013	1012	1	2	8	55
							1114	9									
02	22596	X	18783	-0-	-3813	-0-	198	1	17688	2	Y	815	783	1	4	8	83
							897	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	28290	X	27425	-0-	-865	-0-	247	1	25794	2	Y	1258	1236	1			93
							1384	9									
10	29233	X	27859	-0-	-1374	-0-	263	1	26160	2	Y	1305	1365	1	5	8	28
							1436	9									
11	28290	X	26999	-0-	-1291	-0-	251	1	25315	2	Y	1303	1143	1	1	8	187
							1433	9									
12	29233	X	27453	-0-	-1780	-0-	261	1	25711	2	Y	1346	1460	1	1	8	72
							1481	9									
01	28892	X	26393	-0-	-2499	-0-	262	1	24700	2	Y	1301	1301	1	4	8	68
							1431	9									
02	25592	X	21919	-0-	-3673	-0-	236	1	20536	2	Y	1043	1004	1	4	8	103
							1147	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	7230	X	5635	-0-	-1595	-0-	364	1	4011	2	N	1143	1142	0			1
							3	4	1257	9							
10	7471	X	6664	-0-	-807	-0-	364	1	4990	2	N	1186	1176	0	4	8	7
							5	4	1305	9							
11	7230	X	5789	-0-	-1441	-0-	314	1	4239	2	N	1123	1129	0	1	8	-0-
							1	4	1235	9							
12	5828	X	5314	-0-	-514	-0-	398	1	3823	2	N	990	989	0	1	8	-0-
							4	4	1089	9							
01	6665	X	5197	-0-	-1468	-0-	355	1	3991	2	N	771	764	0	2	8	5
							3	4	848	9							
02	6020	X	3975	-0-	-2045	-0-	339	1	3101	2	N	476	478	0	2	8	1
							11	4	524	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	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	303	1	9258	2	N	1313	1313	0			2
							3	4	1444	9							
10	13113	X	11335	-0-	-1778	-0-	257	1	9761	2	N	1193	1183	0	4	8	8
							5	4	1312	9							
11	15570	X	10565	-0-	-5005	-0-	328	1	9033	2	N	1094	1100	0	1	8	1
							1	4	1203	9							
12	16089	X	15529	-0-	-560	-0-	483	1	13409	2	N	1483	1480	0	1	8	3
							6	4	1631	9							
01	16089	X	15657	-0-	-432	-0-	519	1	13452	2	N	1528	1513	0	3	8	15
							5	4	1681	9							
02	10276	X	3361	-0-	-6915	-0-	254	1	2816	2	N	259	272	0	1	8	1
							6	4	285	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	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	580	1	18365	2	N	2615	2612	0			8
							5	4	2877	9							
10	20274	X	20217	-0-	-57	-0-	457	1	17084	2	N	2423	2401	0	8	8	22
							11	4	2665	9							
11	19620	X	17730	-0-	-1890	-0-	493	1	15111	2	N	1931	1945	0	2	8	6
							2	4	2124	9							
12	20274	X	13947	-0-	-6327	-0-	467	1	11495	2	N	1797	1795	0	2	8	6
							8	4	1977	9							
01	20274	X	4913	-0-	-15361	-0-	229	1	3593	2	N	989	981	0	2	8	12
							3	4	1088	9							
02	18312	X	11552	-0-	-6760	-0-	587	1	9838	2	N	1003	1000	0	5	8	10
							24	4	1103	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	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	307	1	6065	2	N	1413	1410	0			4
							3	4	1554	9							
10	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	333	1	10001	2	N	1385	1373	0	4	8	12
							6	4	1524	9							
11	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	362	1	8341	2	N	958	966	0	1	8	3
							1	4	1054	9							
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	222	1	3741	2	N	613	613	0	1	8	2
							3	4	674	9							
01	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	541	1	11565	2	N	1780	1757	0	4	8	21
							5	4	1958	9							
*02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	406	1	6103	2	N	521	533	0	3	8	6
							11	4	573	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	33090	X	13913	-0-	-19177	-0-	63	1	13058	2	Y	720	645	1			75
							792	9									
10	34193	X	7088	-0-	-27105	-0-	136	1	6411	2	Y	492	503	1	2	8	62
							541	9									
11	33090	X	8679	-0-	-24411	-0-	139	1	7786	2	Y	685	662	1	1	8	84
							754	9									
12	26877	X	6940	-0-	-19937	-0-	145	1	6180	2	Y	559	580	1			63
							615	9									
01	14322	X	6375	-0-	-7947	-0-	296	1	5470	2	Y	554	562	1	1	8	54
							609	9									
02	12936	X	3858	-0-	-9078	-0-	150	1	2894	2	Y	740	686	1	3	8	105
							814	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	41520	X	25643	-0-	-15877	-0-	114	1	23605	2	Y	1749	1575	1			174
							1924	9									
10	42904	X	28086	-0-	-14818	-0-	549	1	25828	2	Y	1554	1548	1	7	8	173
							1709	9									
11	41520	X	31226	-0-	-10294	-0-	515	1	28815	2	Y	1724	1694	1	1	8	202
							1896	9									
12	37138	X	33196	-0-	-3942	-0-	717	1	30564	2	Y	1741	1768	1	2	8	173
							1915	9									
01	33118	X	33118	-0-	-0-	-0-	1600	1	29580	2	Y	1762	1781	1	3	8	151
							1938	9									
*02	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	1457	1	28107	2	Y	1088	1079	1	6	8	154
							1197	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	32531	X	32531	-0-	-0-	-0-	147	1	30361	2	Y	1839	1656	1			183
							2023	9									
10	28484	X	28484	-0-	-0-	-0-	563	1	26418	2	Y	1366	1386	1	6	8	157
							1503	9									
11	33900	X	26496	-0-	-7404	-0-	437	1	24479	2	Y	1436	1420	1	1	8	172
							1580	9									
12	35030	X	31948	-0-	-3082	-0-	681	1	29016	2	Y	2046	2014	1	4	8	200
							2251	9									
01	35030	X	18766	-0-	-16264	-0-	911	1	16835	2	Y	927	1034	1	2	8	91
							1020	9									
02	30240	X	11796	-0-	-18444	-0-	549	1	10612	2	Y	577	578	1	3	8	87
							635	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	19470	X	14933	-0-	-4537	-0-	742	1	12487	2	Y	1549	1481	1			68
							1704	9									
10	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	791	1	15913	2	Y	1725	1656	1	16	8	121
							1898	9									
11	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	655	1	13841	2	Y	1282	1325	1			78
							1410	9									
12	15314	X	8988	-0-	-6326	-0-	708	1	7347	2	Y	848	831	1	2	8	93
							933	9									
01	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	1800	1	22271	2	Y	2080	2030	1	13	8	130
							2288	9									
*02	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	1254	1	18780	2	Y	1656	1596	1	25	8	165
							1822	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	12210	X	11337	-0-	-873	-0-	559	1	9418	2	Y	1236	1171	1			65
							1360	9									
10	12772	X	11901	-0-	-871	-0-	500	1	10085	2	Y	1196	1154	1	12	8	95
							1316	9									
11	12360	X	11250	-0-	-1110	-0-	452	1	9568	2	Y	1118	1137	1			76
							1230	9									
12	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	1020	1	10597	2	Y	1251	1181	1	3	8	143
							1376	9									
01	11904	X	9762	-0-	-2142	-0-	648	1	8102	2	Y	920	986	1	6	8	71
							1012	9									
02	10752	X	7757	-0-	-2995	-0-	438	1	6595	2	Y	658	645	1	10	8	74
							724	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	21900	X	12465	-0-	-9435	-0-	607	1	10233	2	Y	1477	1413	1			64
							1625	9									
10	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	553	1	11153	2	Y	1495	1441	1	14	8	104
							1645	9									
11	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	557	1	11831	2	Y	1554	1566	1			92
							1709	9									
12	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	1168	1	12193	2	Y	1579	1497	1	4	8	170
							1737	9									
01	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	967	1	12154	2	Y	1512	1573	1	10	8	99
							1663	9									
02	13160	X	11399	-0-	-1761	-0-	631	1	9560	2	Y	1098	1071	1	16	8	110
							1208	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	40	1	16548	2	Y	2427	2426	0			3
							5	4	2670	9							
10	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	34	1	16515	2	Y	2376	2353	0	8	8	18
							10	4	2614	9							
11	18090	X	17427	-0-	-663	-0-	29	1	15090	2	Y	2096	2110	0	2	8	2
							2	4	2306	9							
12	18693	X	18549	-0-	-144	-0-	39	1	16090	2	Y	2192	2190	0	2	8	2
							9	4	2411	9							
01	20088	X	18319	-0-	-1769	-0-	43	1	15969	2	Y	2091	2070	0	5	8	18
							7	4	2300	9							
02	17976	X	12117	-0-	-5859	-0-	30	1	10957	2	Y	1005	1014	0	5	8	4
							24	4	1106	9							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1632	-0-	-3708	-0-	496	1	122	2	N	920	919	0			2
							2	4	1012	9							
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	485	1	5993	2	N	798	791	0	3	8	6
							4	4	878	9							
11	5340	X	4546	-0-	-794	-0-	375	1	3787	2	N	349	354	0			1
							384	9									
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	644	1	7578	2	N	867	865	0	1	8	2
							4	4	954	9							
01	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	781	1	10923	2	N	1291	1276	0	3	8	14
							4	4	1420	9							
02	6636	X	2926	-0-	-3710	-0-	310	1	1451	2	N	1037	1036	0	5	8	10
							24	4	1141	9							

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	37	1	12856	2	Y	2275	2273	0			6
							5	4	2503	9							
10	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	32	1	13176	2	Y	2254	2233	0	7	8	20
							10	4	2479	9							
11	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	28	1	12340	2	Y	2014	2026	0	2	8	6
							2	4	2215	9							
12	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	34	1	12533	2	Y	1898	1896	0	2	8	6
							8	4	2088	9							
01	15903	X	14132	-0-	-1771	-0-	38	1	12035	2	Y	1866	1848	0	4	8	20
							6	4	2053	9							
02	14364	X	7886	-0-	-6478	-0-	29	1	6799	2	Y	942	949	0	5	8	8
							22	4	1036	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	11130	X	3796	-0-	-7334	-0-	594	1	1504	2	N	1541	1539	0			3
							3	4	1695	9							
10	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	555	1	9444	2	N	1469	1456	0	5	8	11
							6	4	1616	9							
11	11130	X	8552	-0-	-2578	-0-	511	1	6854	2	N	1078	1087	0	1	8	1
							1	4	1186	9							
12	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	396	1	5610	2	N	1098	1097	0	1	8	1
							5	4	1208	9							
01	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	697	1	9206	2	N	1653	1634	0	4	8	16
							5	4	1818	9							
02	10500	X	8381	-0-	-2119	-0-	687	1	6778	2	N	815	822	0	4	8	5
							19	4	897	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	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	406	1	8208	2	N	1092	1091	0			3
							2	4	1201	9							
10	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	438	1	9006	2	N	1072	1063	0	3	8	9
							5	4	1179	9							
11	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	424	1	9248	2	N	1076	1080	0	1	8	4
							1	4	1184	9							
12	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	421	1	9330	2	N	1063	1062	0	1	8	4
							4	4	1169	9							
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	395	1	7175	2	N	1067	1058	0	2	8	11
							3	4	1174	9							
02	7336	X	6722	-0-	-614	-0-	313	1	5802	2	N	540	544	0	3	8	4
							13	4	594	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	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	461	1	12091	2	N	1886	1885	0			4
							4	4	2075	9							
10	15717	X	11681	-0-	-4036	-0-	406	1	9800	2	N	1335	1325	0	4	8	10
							6	4	1469	9							
11	15210	X	12083	-0-	-3127	-0-	417	1	9776	2	N	1717	1722	0	2	8	3
							1	4	1889	9							
12	15717	X	11276	-0-	-4441	-0-	452	1	9107	2	N	1555	1554	0	1	8	3
							6	4	1711	9							
01	15717	X	11421	-0-	-4296	-0-	507	1	9251	2	N	1507	1492	0	3	8	15
							5	4	1658	9							
02	13664	X	5790	-0-	-7874	-0-	275	1	4680	2	N	744	749	0	4	8	6
							17	4	818	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	9690	X	9203	-0-	-487	-0-	460	1	6949	2	N	1628	1627	0			1
							3	4	1791	9							
10	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	489	1	8407	2	N	1867	1848	0	6	8	14
							8	4	2054	9							
11	10020	X	9706	-0-	-314	-0-	364	1	7307	2	N	1849	1857	0	2	8	4
							1	4	2034	9							
12	10354	X	8242	-0-	-2112	-0-	469	1	6009	2	N	1598	1596	0	1	8	5
							6	4	1758	9							
01	10943	X	7927	-0-	-3016	-0-	433	1	6103	2	N	1261	1249	0	3	8	14
							4	4	1387	9							
02	9884	X	5578	-0-	-4306	-0-	409	1	4318	2	N	757	760	0	4	8	7
							18	4	833	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	111893	X	111893	-0-	-0-	-0-	190	1	104133	2	Y	6882	6675	1			207
							7570	9									
10	102925	X	102925	-0-	-0-	-0-	182	1	95056	2	Y	6988	6975	1	19	8	201
							7687	9									
11	88638	X	88638	-0-	-0-	-0-	149	1	81500	2	Y	6354	6122	1	1	8	432
							6989	9									
12	71451	X	71451	-0-	-0-	-0-	359	1	64636	2	Y	5869	6049	1	7	8	245
							6456	9									
01	94658	X	94658	-0-	-0-	-0-	438	1	87073	2	Y	6497	6393	1	14	8	335
							7147	9									
*02	66683	X	66683	-0-	-0-	-0-	300	1	61388	2	Y	4541	4497	1	23	8	356
							4995	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

09	83494	X	83494	-0-	-0-	-0-	145	1	79334	2	Y	3650	3452	1			198
							4015	9									
10	102482	X	102482	-0-	-0-	-0-	187	1	97594	2	Y	4274	4248	1	13	8	211
							4701	9									
11	105588	X	105588	-0-	-0-	-0-	185	1	101233	2	Y	3791	3655	1			347
							4170	9									
12	105810	X	105810	-0-	-0-	-0-	563	1	101607	2	Y	3309	3424	1	3	8	229
							3640	9									
01	100424	X	100424	-0-	-0-	-0-	484	1	96218	2	Y	3384	3340	1	6	8	267
							3722	9									
*02	71699	X	71699	-0-	-0-	-0-	336	1	68924	2	Y	2217	2206	1	11	8	267
							2439	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

09	82794	X	82794	-0-	-0-	-0-	142	1	77539	2	Y	4648	4510	1			138
							5113	9									
10	80379	X	80379	-0-	-0-	-0-	143	1	74748	2	Y	4989	4973	1	13	8	141
							5488	9									
11	73707	X	73707	-0-	-0-	-0-	127	1	69174	2	Y	4005	3874	1			272
							4406	9									
12	85895	X	85895	-0-	-0-	-0-	446	1	80397	2	Y	4593	4671	1	3	8	191
							5052	9									
01	74142	X	74142	-0-	-0-	-0-	346	1	68684	2	Y	4647	4586	1	9	8	243
							5112	9									
*02	56538	X	56538	-0-	-0-	-0-	260	1	53275	2	Y	2730	2740	1	14	8	219
							3003	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

09	20700	X	11363	-0-	-9337	-0-	10226	2	1137	9	Y	1034	1006	1			28
10	21390	X	9732	-0-	-11658	-0-	8746	2	986	9	Y	896	901	1	4	8	19
11	20700	X	8663	-0-	-12037	-0-	7698	2	965	9	Y	877	869	1	1	8	26
12	16647	X	8322	-0-	-8325	-0-	7380	2	942	9	Y	856	864	1	1	8	17
01	14384	X	8452	-0-	-5932	-0-	7429	2	1023	9	Y	930	918	1	2	8	27
02	10612	X	8899	-0-	-1713	-0-	8073	2	826	9	Y	751	741	1			37

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

09	61110	X	45619	-0-	-15491	-0-	41033	2	4586	9	Y	4169	4055	1			114
10	63147	X	45031	-0-	-18116	-0-	40482	2	4549	9	Y	4135	4145	1	18	8	86
11	61110	X	51660	-0-	-9450	-0-	46577	2	5083	9	Y	4621	4562	1	3	8	142
12	50406	X	47705	-0-	-2701	-0-	43347	2	4358	9	Y	3962	4017	1	4	8	83
01	50406	X	46690	-0-	-3716	-0-	43146	2	3544	9	Y	3222	3201	1	6	8	98
02	48216	X	34236	-0-	-13980	-0-	31900	2	2336	9	Y	2124	2114	1			108

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	55680 X	44663	-0-	-11017	-0-	41252	2	3411	9	Y	3101	3017	1			84
10	56420 X	41264	-0-	-15156	-0-	38134	2	3130	9	Y	2845	2858	1	12	8	59
11	53040 X	44676	-0-	-8364	-0-	41007	2	3669	9	Y	3335	3289	1	2	8	103
12	51088 X	46364	-0-	-4724	-0-	42694	2	3670	9	Y	3336	3365	1	3	8	71
01	49135 X	43379	-0-	-5756	-0-	40205	2	3174	9	Y	2885	2863	1	6	8	87
02	41692 X	33229	-0-	-8463	-0-	31023	2	2206	9	Y	2005	1991	1			101

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

09	23070 X	21150	-0-	-1920	-0-	30	1	19107	2	N	1826	1825	0			9
						4	4	2009	9							
10	23839 X	21011	-0-	-2828	-0-	24	1	19146	2	N	1667	1652	0	5	8	19
						7	4	1834	9							
11	23070 X	19136	-0-	-3934	-0-	24	1	17243	2	N	1698	1707	0	2	8	8
						1	4	1868	9							
12	22413 X	20434	-0-	-1979	-0-	28	1	18683	2	N	1561	1559	0	1	8	9
						6	4	1717	9							
01	22165 X	19595	-0-	-2570	-0-	35	1	17716	2	N	1672	1654	0	4	8	23
						5	4	1839	9							
02	19740 X	17414	-0-	-2326	-0-	35	1	16110	2	N	1130	1132	0	6	8	15
						26	4	1243	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

09	66420 X	44729	-0-	-21691	-0-	39878	2	4851	9	Y	4410	4288	1			122
10	57690 X	57690	-0-	-0-	-0-	52260	2	5430	9	Y	4936	4933	1	21	8	104
11	59350 X	59350	-0-	-0-	-0-	54622	2	4728	9	Y	4298	4265	1	3	8	134
12	54427 X	54427	-0-	-0-	-0-	50348	2	4079	9	Y	3708	3760	1	4	8	78
01	57691 X	57332	-0-	-359	-0-	52940	2	4392	9	Y	3993	3942	1	8	8	121
02	55384 X	36367	-0-	-19017	-0-	34005	2	2362	9	Y	2147	2156	1			112

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

09	111930 X	81708	-0-	-30222	-0-	141	1	77390	2	Y	3797	3686	1			111
						4177	9									
10	115661 X	90428	-0-	-25233	-0-	164	1	85653	2	Y	4192	4175	1	11	8	117
						4611	9									
11	94470 X	88243	-0-	-6227	-0-	154	1	84257	2	Y	3484	3365	1			236
						3832	9									
12	88164 X	75581	-0-	-12583	-0-	400	1	72126	2	Y	2777	2893	1	2	8	118
						3055	9									
01	90427 X	85860	-0-	-4567	-0-	413	1	81995	2	Y	3138	3087	1	6	8	163
						3452	9									
02	82348 X	63679	-0-	-18669	-0-	299	1	61328	2	Y	1865	1869	1	9	8	150
						2052	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

09	21120 X	15584	-0-	-5536	-0-	613	1	13406	2	N	1420	1420	0			4
						3	4	1562	9							
10	21824 X	15682	-0-	-6142	-0-	651	1	13475	2	N	1409	1397	0	4	8	12
						6	4	1550	9							
11	21120 X	14655	-0-	-6465	-0-	627	1	12694	2	N	1212	1219	0	1	8	4
						1	4	1333	9							
12	17329 X	14114	-0-	-3215	-0-	683	1	12231	2	N	1087	1087	0	1	8	3
						4	4	1196	9							
01	16492 X	14741	-0-	-1751	-0-	771	1	13043	2	N	840	832	0	2	8	9
						3	4	924	9							
02	14532 X	11741	-0-	-2791	-0-	575	1	10527	2	N	569	570	0	3	8	5
						13	4	626	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	25590	X	22643	-0-	-2947	-0-	802	1	19837	2	N	1818	1817	0			4
							4	4	2000	9							
10	26443	X	18994	-0-	-7449	-0-	745	1	16427	2	N	1650	1636	0	5	8	13
							7	4	1815	9							
11	25590	X	17278	-0-	-8312	-0-	698	1	15030	2	N	1408	1417	0	2	8	2
							1	4	1549	9							
12	23405	X	16879	-0-	-6526	-0-	713	1	14785	2	N	1251	1250	0	1	8	2
							5	4	1376	9							
01	23405	X	20854	-0-	-2551	-0-	898	1	18475	2	N	1343	1330	0	3	8	12
							4	4	1477	9							
02	21140	X	17119	-0-	-4021	-0-	741	1	15322	2	N	940	941	0	5	8	6
							22	4	1034	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	25080	X	17840	-0-	-7240	-0-	27	1	16015	2	N	1632	1631	0			2
							3	4	1795	9							
10	25916	X	17616	-0-	-8300	-0-	22	1	15859	2	N	1571	1557	0	5	8	11
							7	4	1728	9							
11	25080	X	16610	-0-	-8470	-0-	23	1	14845	2	N	1583	1590	0	2	8	2
							1	4	1741	9							
12	21080	X	16096	-0-	-4984	-0-	28	1	14350	2	N	1556	1555	0	1	8	2
							6	4	1712	9							
01	19623	X	16826	-0-	-2797	-0-	30	1	15167	2	N	1476	1461	0	3	8	14
							5	4	1624	9							
02	16660	X	12543	-0-	-4117	-0-	21	1	11758	2	N	680	687	0	4	8	3
							16	4	748	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	35010	X	24206	-0-	-10804	-0-	46	1	21093	2	N	2783	2783	0			12
							6	4	3061	9							
10	36177	X	24257	-0-	-11920	-0-	32	1	21753	2	N	2238	2220	0	7	8	23
							10	4	2462	9							
11	35010	X	23465	-0-	-11545	-0-	30	1	21043	2	N	2173	2184	0	2	8	10
							2	4	2390	9							
12	27466	X	23363	-0-	-4103	-0-	37	1	21056	2	N	2056	2053	0	2	8	11
							8	4	2262	9							
01	26629	X	23132	-0-	-3497	-0-	46	1	20619	2	N	2236	2211	0	5	8	31
							7	4	2460	9							
02	22596	X	15340	-0-	-7256	-0-	27	1	14334	2	N	872	884	0	5	8	14
							20	4	959	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	18090	X	12711	-0-	-5379	-0-	19	1	11434	2	N	1142	1141	0			1
							2	4	1256	9							
10	18693	X	11556	-0-	-7137	-0-	16	1	10321	2	N	1104	1094	0	3	8	8
							5	4	1214	9							
11	18090	X	10695	-0-	-7395	-0-	15	1	9513	2	N	1060	1065	0	1	8	2
							1	4	1166	9							
12	14446	X	10171	-0-	-4275	-0-	19	1	8973	2	N	1068	1066	0	1	8	3
							4	4	1175	9							
01	13144	X	11310	-0-	-1834	-0-	25	1	9941	2	N	1218	1205	0	3	8	13
							4	4	1340	9							
02	11872	X	10223	-0-	-1649	-0-	20	1	9469	2	N	654	657	0	3	8	7
							15	4	719	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	11130	X	9331	-0-	-1799	-0-	20	1	8015	2	N	1176	1176	0			-0-
							2	4	1294	9							
10	11904	X	9394	-0-	-2510	-0-	16	1	8156	2	N	1106	1096	0	3	8	7
							5	4	1217	9							
11	11520	X	7419	-0-	-4101	-0-	12	1	6482	2	N	840	846	0	1	8	-0-
							1	4	924	9							
12	11904	X	7615	-0-	-4289	-0-	19	1	6428	2	N	1058	1056	0	1	8	1
							4	4	1164	9							
01	11625	X	6860	-0-	-4765	-0-	23	1	5623	2	N	1101	1090	0	2	8	10
							3	4	1211	9							
02	8708	X	5698	-0-	-3010	-0-	18	1	4983	2	N	620	623	0	3	8	4
							15	4	682	9							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

09	103867	X	103867	-0-	-0-	-0-	177	1	97252	2	Y	5853	5680	1			173
							6438	9									
10	105767	X	105767	-0-	-0-	-0-	190	1	98963	2	Y	6013	5999	1	16	8	171
							6614	9									
11	104535	X	104535	-0-	-0-	-0-	180	1	98412	2	Y	5403	5207	1			367
							5943	9									
12	94544	X	94544	-0-	-0-	-0-	493	1	88916	2	Y	4668	4835	1	6	8	194
							5135	9									
01	88145	X	88145	-0-	-0-	-0-	415	1	82356	2	Y	4885	4818	1	11	8	250
							5374	9									
*02	65094	X	65094	-0-	-0-	-0-	298	1	60944	2	Y	3502	3463	1	18	8	271
							3852	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

09	70680	X	51464	-0-	-19216	-0-	47595	2	3869	9	Y	3517	3422	1			95
10	73036	X	55649	-0-	-17387	-0-	51979	2	3670	9	Y	3336	3349	1	13	8	69
11	70680	X	53874	-0-	-16806	-0-	50348	2	3526	9	Y	3205	3173	1	2	8	99
12	59551	X	49765	-0-	-9786	-0-	46686	2	3079	9	Y	2799	2836	1	2	8	60
01	56110	X	52160	-0-	-3950	-0-	48916	2	3244	9	Y	2949	2913	1	6	8	90
02	50288	X	39252	-0-	-11036	-0-	36303	2	2949	9	Y	2681	2634	1	1	8	136

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

09	69030	X	51259	-0-	-17771	-0-	46933	2	4326	9	Y	3933	3825	1			108
10	71331	X	49256	-0-	-22075	-0-	45161	2	4095	9	Y	3723	3736	1	16	8	79
11	56910	X	48866	-0-	-8044	-0-	44745	2	4121	9	Y	3746	3706	1	2	8	117
12	55893	X	47397	-0-	-8496	-0-	43512	2	3885	9	Y	3532	3569	1	4	8	76
01	54219	X	49360	-0-	-4859	-0-	45155	2	4205	9	Y	3823	3774	1	8	8	117
02	47852	X	36897	-0-	-10955	-0-	34712	2	2185	9	Y	1986	2000	1			103

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

09	52860	X	48066	-0-	-4794	-0-	41041	2	7025	9	N	6386	6367	1			62
10	62186	X	46316	-0-	-15870	-0-	39486	2	6830	9	N	6209	6157	1	41	8	73
11	60180	X	39066	-0-	-21114	-0-	32905	2	6161	9	N	5601	5603	1	2	8	69
12	62186	X	40323	-0-	-21863	-0-	34068	2	6255	9	N	5686	5687	1	13	8	55
01	53196	X	38787	-0-	-14409	-0-	32773	2	6014	9	N	5467	5436	1	19	8	67
02	44856	X	30895	-0-	-13961	-0-	26841	2	4054	9	N	3685	3667	1	27	8	58

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	85629	X	85629	-0-	-0-	-0-	1552	1	74954	2	N	8294	8271	1			77
							9123	9									
10	85667	X	85667	-0-	-0-	-0-	1628	1	75290	2	N	7954	7889	1	51	8	91
							8749	9									
11	78842	X	78842	-0-	-0-	-0-	1720	1	70241	2	N	6255	6269	1	2	8	75
							6881	9									
12	87799	X	87799	-0-	-0-	-0-	2127	1	77564	2	N	7371	7361	1	17	8	68
							8108	9									
01	83515	X	83515	-0-	-0-	-0-	2054	1	72694	2	N	7970	7916	1	28	8	94
							8767	9									
02	72128	X	54639	-0-	-17489	-0-	1344	1	47514	2	N	5255	5232	1	37	8	80
							5781	9									

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

09	50640	X	46247	-0-	-4393	-0-	833	1	40230	2	N	4713	4699	1			46
							5184	9									
10	53599	X	45552	-0-	-8047	-0-	856	1	39602	2	N	4631	4592	1	30	8	55
							5094	9									
11	51870	X	40706	-0-	-11164	-0-	871	1	35574	2	N	3874	3879	1	1	8	49
							4261	9									
12	53599	X	39751	-0-	-13848	-0-	940	1	34253	2	N	4144	4142	1	10	8	41
							4558	9									
01	51336	X	39030	-0-	-12306	-0-	949	1	33596	2	N	4077	4054	1	14	8	50
							4485	9									
02	43176	X	31286	-0-	-11890	-0-	773	1	27311	2	N	2911	2894	1	21	8	46
							3202	9									

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

09	81600	X	76378	-0-	-5222	-0-	67761	2	8617	9	N	7834	7813	1			77
10	88629	X	75754	-0-	-12875	-0-	67474	2	8280	9	N	7527	7466	1	48	8	90
11	85770	X	69039	-0-	-16731	-0-	62243	2	6796	9	N	6178	6188	1	2	8	78
12	88629	X	62160	-0-	-26469	-0-	55343	2	6817	9	N	6197	6200	1	14	8	61
01	82398	X	61250	-0-	-21148	-0-	54661	2	6589	9	N	5990	5957	1	21	8	73
02	71288	X	42556	-0-	-28732	-0-	38530	2	4026	9	N	3660	3650	1	27	8	56

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

09	51270	X	50003	-0-	-1267	-0-	43246	2	6757	9	N	6143	6127	1			61
10	52979	X	47233	-0-	-5746	-0-	40770	2	6463	9	N	5875	5827	1	38	8	71
11	51270	X	41883	-0-	-9387	-0-	36089	2	5794	9	N	5267	5269	1	1	8	68
12	52979	X	46126	-0-	-6853	-0-	40147	2	5979	9	N	5435	5436	1	12	8	55
01	52979	X	44737	-0-	-8242	-0-	39647	2	5090	9	N	4627	4607	1	16	8	59
02	46676	X	33636	-0-	-13040	-0-	29845	2	3791	9	N	3446	3423	1	25	8	57

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

09	90180	X	77641	-0-	-12539	-0-	1439	1	69471	2	N	6119	6109	1			58
							6731	9									
10	95356	X	78322	-0-	-17034	-0-	1499	1	69348	2	N	6795	6730	1	44	8	79
							7475	9									
11	92280	X	43237	-0-	-49043	-0-	938	1	38322	2	N	3615	3648	1	1	8	45
							3977	9									
12	95356	X	3027	-0-	-92329	-0-	72	1	2610	2	N	314	355	1			4
							345	9									
01	88071	X	-0-	-0-	-88071	-0-					N	11	14	1			1
02	72464	X	27540	-0-	-44924	-0-	651	1	23018	2	N	3519	3440	1	25	8	55
							3871	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	51992 X	51992	-0-	-0-	-0-	45028	2	6964	9	N	6331	6313	1			60
10	60617 X	60617	-0-	-0-	-0-	52713	2	7904	9	N	7185	7114	1	46	8	85
11	70146 X	70146	-0-	-0-	-0-	62558	2	7588	9	N	6898	6894	1	2	8	87
12	72092 X	72092	-0-	-0-	-0-	64133	2	7959	9	N	7235	7234	1	17	8	71
01	71017 X	71017	-0-	-0-	-0-	63024	2	7993	9	N	7266	7223	1	26	8	88
02	48412 X	44234	-0-	-4178	-0-	39517	2	4717	9	N	4288	4278	1	31	8	67

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

09	83940 X	83649	-0-	-291	-0-	1515	1	73156	2	N	8162	8141	1			79
						8978	9									
10	94116 X	84052	-0-	-10064	-0-	1594	1	73728	2	N	7936	7870	1	51	8	94
						8730	9									
11	91080 X	73623	-0-	-17457	-0-	1589	1	64927	2	N	6461	6471	1	2	8	82
						7107	9									
12	94116 X	73703	-0-	-20413	-0-	1768	1	64465	2	N	6791	6791	1	14	8	68
						7470	9									
01	90396 X	74399	-0-	-15997	-0-	1832	1	64821	2	N	7042	6998	1	24	8	88
						7746	9									
02	78064 X	58294	-0-	-19770	-0-	1442	1	50955	2	N	5361	5324	1	39	8	86
						5897	9									

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

09	76110 X	70156	-0-	-5954	-0-	62395	2	7761	9	N	7055	7038	1			67
10	69323 X	69323	-0-	-0-	-0-	61897	2	7426	9	N	6751	6695	1	44	8	79
11	73530 X	49442	-0-	-24088	-0-	43862	2	5580	9	N	5073	5088	1	1	8	63
12	75981 X	2345	-0-	-73636	-0-	2079	2	266	9	N	242	302	1			3
01	75981 X	356	-0-	-75625	-0-	354	2	2	9	N	2	5	1			-0-
02	65492 X	4166	-0-	-61326	-0-	3476	2	690	9	N	627	612	1	4	8	11

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

09	84341 X	84341	-0-	-0-	-0-	1553	1	75016	2	N	7065	7047	1			72
						7772	9									
10	82156 X	82156	-0-	-0-	-0-	1582	1	73186	2	N	6716	6662	1	44	8	82
						7388	9									
11	78180 X	68376	-0-	-9804	-0-	1498	1	61212	2	N	5151	5164	1	1	8	68
						5666	9									
12	80786 X	72058	-0-	-8728	-0-	1760	1	64150	2	N	5589	5587	1	12	8	58
						6148	9									
01	80786 X	70466	-0-	-10320	-0-	1756	1	62142	2	N	5971	5932	1	21	8	76
						6568	9									
02	72968 X	53778	-0-	-19190	-0-	1352	1	47789	2	N	4215	4192	1	30	8	69
						4637	9									

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

09	90168 X	90168	-0-	-0-	-0-	79985	2	10183	9	N	9257	9235	1			80
10	89072 X	89072	-0-	-0-	-0-	78721	2	10351	9	N	9410	9327	1	60	8	103
11	82003 X	82003	-0-	-0-	-0-	73864	2	8139	9	N	7399	7415	1	2	8	85
12	66924 X	66924	-0-	-0-	-0-	59086	2	7838	9	N	7125	7133	1	16	8	61
01	65943 X	65943	-0-	-0-	-0-	57796	2	8147	9	N	7406	7360	1	26	8	81
02	48412 X	44008	-0-	-4404	-0-	38978	2	5030	9	N	4573	4558	1	33	8	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 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	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-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

09	50910 X	47930	-0-	-2980	-0-	858	1	41419	2	N	5139	5124	1			49
						5653	9									
10	52607 X	46301	-0-	-6306	-0-	862	1	39869	2	N	5064	5021	1	33	8	59
						5570	9									
11	50910 X	42455	-0-	-8455	-0-	906	1	37006	2	N	4130	4137	1	1	8	51
						4543	9									
12	52607 X	44933	-0-	-7674	-0-	1057	1	38553	2	N	4839	4832	1	11	8	47
						5323	9									
01	52607 X	44452	-0-	-8155	-0-	1069	1	37809	2	N	5067	5034	1	18	8	62
						5574	9									
02	44744 X	32955	-0-	-11789	-0-	805	1	28454	2	N	3360	3345	1	24	8	53
						3696	9									

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

09	83700 X	54585	-0-	-29115	-0-	94	1	48153	2	N	5751	5750	0			21
						12	4	6326	9							
10	70804 X	50605	-0-	-20199	-0-	80	1	44384	2	N	5561	5511	0	19	8	52
						24	4	6117	9							
11	68520 X	45486	-0-	-23034	-0-	60	1	40712	2	N	4282	4315	0	6	8	13
						4	4	4710	9							
12	70804 X	44176	-0-	-26628	-0-	69	1	39847	2	N	3858	3855	0	3	8	13
						16	4	4244	9							
01	63612 X	40776	-0-	-22836	-0-	91	1	35827	2	N	4404	4357	0	11	8	49
						14	4	4844	9							
02	50960 X	29597	-0-	-21363	-0-	61	1	27275	2	N	2013	2032	0	10	8	20
						47	4	2214	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

09	104490 X	62210	-0-	-42280	-0-	129	1	53466	2	N	7817	7812	0			25
						16	4	8599	9							
10	81406 X	56181	-0-	-25225	-0-	86	1	49468	2	N	6001	5951	0	20	8	55
						26	4	6601	9							
11	78780 X	47634	-0-	-31146	-0-	69	1	42165	2	N	4905	4940	0	7	8	13
						4	4	5396	9							
12	81406 X	45552	-0-	-35854	-0-	84	1	40294	2	N	4686	4681	0	4	8	14
						19	4	5155	9							
01	70711 X	43270	-0-	-27441	-0-	89	1	38391	2	N	4342	4299	0	11	8	46
						14	4	4776	9							
02	58072 X	33385	-0-	-24687	-0-	70	1	30701	2	N	2326	2341	0	13	8	18
						55	4	2559	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 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	100470	X	66254	-0-	-34216	-0-	139	1	56804	2	N	8449	8446	0			33
							17	4	9294	9							
10	78895	X	61398	-0-	-17497	-0-	114	1	52505	2	N	7949	7878	0	27	8	77
							35	4	8744	9							
11	76350	X	53415	-0-	-22935	-0-	93	1	46022	2	N	6631	6675	0	9	8	24
							6	4	7294	9							
12	78895	X	50220	-0-	-28675	-0-	114	1	43041	2	N	6399	6393	0	7	8	23
							26	4	7039	9							
01	75485	X	46458	-0-	-29027	-0-	123	1	39753	2	N	5966	5905	0	14	8	70
							19	4	6563	9							
02	61824	X	34571	-0-	-27253	-0-	101	1	30721	2	N	3337	3355	0	18	8	34
							78	4	3671	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

09	97560	X	59426	-0-	-38134	-0-	52115	2	7311	9	N	6646	6644	0			22
10	80228	X	55183	-0-	-25045	-0-	48521	2	6662	9	N	6056	6003	0	20	8	55
11	77640	X	49540	-0-	-28100	-0-	43789	2	5751	9	N	5228	5261	0	7	8	15
12	80228	X	46605	-0-	-33623	-0-	41467	2	5138	9	N	4671	4667	0	5	8	14
01	69905	X	44382	-0-	-25523	-0-	39354	2	5028	9	N	4571	4524	0	11	8	50
02	55468	X	30933	-0-	-24535	-0-	28568	2	2365	9	N	2150	2170	0	11	8	19

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

09	109140	X	67584	-0-	-41556	-0-	59059	2	8525	9	N	7750	7750	0			25
10	69192	X	62969	-0-	-6223	-0-	55355	2	7614	9	N	6922	6862	0	23	8	62
11	78360	X	55657	-0-	-22703	-0-	49032	2	6625	9	N	6023	6061	0	8	8	16
12	80972	X	52511	-0-	-28461	-0-	46288	2	6223	9	N	5657	5651	0	6	8	16
01	80972	X	48177	-0-	-32795	-0-	42324	2	5853	9	N	5321	5267	0	13	8	57
02	63084	X	35642	-0-	-27442	-0-	32789	2	2853	9	N	2594	2615	0	14	8	22

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

09	100440	X	68294	-0-	-32146	-0-	4558	1	53082	2	N	9667	9662	0			30
							20	4	10634	9							
10	75857	X	72435	-0-	-3422	-0-	4891	1	56993	2	N	9554	9467	0	33	8	84
							42	4	10509	9							
11	73410	X	65248	-0-	-8162	-0-	4413	1	52126	2	N	7911	7964	0	11	8	20
							7	4	8702	9							
12	75857	X	64142	-0-	-11715	-0-	3972	1	51930	2	N	7463	7455	0	8	8	20
							31	4	8209	9							
01	73935	X	62037	-0-	-11898	-0-	4457	1	49738	2	N	7109	7036	0	17	8	76
							22	4	7820	9							
02	65436	X	46899	-0-	-18537	-0-	2647	1	39603	2	N	4138	4157	0	22	8	35
							97	4	4552	9							

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

09	85770	X	62043	-0-	-23727	-0-	4216	1	49177	2	N	7849	7846	0			21
							16	4	8634	9							
10	65782	X	62317	-0-	-3465	-0-	4285	1	49977	2	N	7294	7229	0	26	8	60
							32	4	8023	9							
11	63660	X	55277	-0-	-8383	-0-	3820	1	45147	2	N	5732	5773	0	7	8	12
							5	4	6305	9							
12	65782	X	52439	-0-	-13343	-0-	3300	1	43261	2	N	5324	5319	0	6	8	11
							22	4	5856	9							
01	64232	X	44830	-0-	-19402	-0-	3291	1	36849	2	N	4252	4211	0	11	8	41
							13	4	4677	9							
02	57904	X	34694	-0-	-23210	-0-	1987	1	29992	2	N	2416	2428	0	13	8	16
							57	4	2658	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82650	X	53350	-0-	-29300	-0-	106	1	46172	2	N	6417	6415	0			22
							13	4	7059	9							
10	71021	X	49880	-0-	-21141	-0-	84	1	43322	2	N	5862	5811	0	20	8	53
							26	4	6448	9							
11	68730	X	44683	-0-	-24047	-0-	72	1	38980	2	N	5115	5147	0	7	8	14
							4	4	5627	9							
12	71021	X	43697	-0-	-27324	-0-	87	1	38208	2	N	4893	4889	0	5	8	13
							20	4	5382	9							
01	61752	X	39866	-0-	-21886	-0-	93	1	34814	2	N	4495	4450	0	11	8	47
							14	4	4945	9							
02	49784	X	28761	-0-	-21023	-0-	80	1	25741	2	N	2617	2629	0	14	8	21
							61	4	2879	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

09	82380	X	54116	-0-	-28264	-0-	47485	2	6631	9	N	6028	6030	0			24
10	62217	X	49287	-0-	-12930	-0-	43339	2	5948	9	N	5407	5359	0	18	8	54
11	60960	X	43737	-0-	-17223	-0-	38622	2	5115	9	N	4650	4679	0	6	8	19
12	62992	X	40314	-0-	-22678	-0-	35681	2	4633	9	N	4212	4208	0	4	8	19
01	62992	X	39657	-0-	-23335	-0-	35132	2	4525	9	N	4114	4072	0	10	8	51
02	50512	X	30340	-0-	-20172	-0-	28032	2	2308	9	N	2098	2114	0	11	8	24

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

09	SHUT IN		106699	-0-	106699	124791	128	1	93977	2	Y	11449	11353	1			96
							12594	9									
10	SHUT IN		103473	-0-	103473	228264	136	1	92294	2	Y	10039	10058	1	3	8	74
							11043	9									
11	0	W	120723	-0-	120723	348987	151	1	110185	2	Y	9443	9396	1	4	8	117
							10387	9									
12	0	W	97739	-0-	97739	446726	141	1	88941	2	Y	7870	7726	1	9	8	252
							8657	9									
01	0	W	87291	-0-	87291	534017	139	1	79549	2	Y	6912	7000	1	13	8	151
							7603	9									
*02	591942	X	57925	-0-	-534017	-0-	120	1	52781	2	Y	4567	4509	1	15	8	194
							5024	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

09	SHUT IN		115744	-0-	115744	133036	140	1	102403	2	Y	12001	11900	1			101
							13201	9									
10	SHUT IN		112145	-0-	112145	245181	148	1	99979	2	Y	10925	10942	1	3	8	81
							12018	9									
11	346510	X	101329	-0-	-245181	-0-	125	1	90794	2	Y	9464	9424	1	4	8	117
							10410	9									
12	120528	X	104744	-0-	-15784	-0-	150	1	94289	2	Y	9368	9176	1	10	8	299
							10305	9									
01	119598	X	96290	-0-	-23308	-0-	152	1	87094	2	Y	8222	8326	1	15	8	180
							9044	9									
02	108024	X	63240	-0-	-44784	-0-	131	1	57179	2	Y	5391	5323	1	18	8	230
							5930	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 #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95765	-0-	95765	103906	116 11010	1 9	84639	2	Y	10009	9926	1			83
10	SHUT IN	87034	-0-	87034	190940	115 9282	1 9	77637	2	Y	8438	8457	1	3	8	61
11	279412 X	88472	-0-	-190940	-0-	111 7845	1 9	80516	2	Y	7132	7103	1	3	8	87
12	118234 X	72247	-0-	-45987	-0-	105 6257	1 9	65885	2	Y	5688	5588	1	6	8	181
01	118234 X	65980	-0-	-52254	-0-	105 5594	1 9	60281	2	Y	5085	5146	1	10	8	110
02	89376 X	51376	-0-	-38000	-0-	108 4024	1 9	47244	2	Y	3658	3601	1	12	8	155

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

09	SHUT IN	68970	-0-	68970	107629	288 7514	1 9	61168	2	N	6831	6675	1			324
10	190248 X	82619	-0-	-107629	-0-	323 8578	1 9	73718	2	N	7798	7880	1	10	8	232
11	103251 X	103251	-0-	-0-	-0-	345 9155	1 9	93751	2	N	8323	7657	1	3	8	895
12	94372 X	94372	-0-	-0-	-0-	363 8572	1 9	85437	2	N	7793	8266	1	3	8	419
01	93288 X	93288	-0-	-0-	-0-	365 8215	1 9	84708	2	N	7468	7739	1	8	8	140
02	87472 X	66057	-0-	-21415	-0-	254 5616	1 9	60187	2	N	5105	4826	1	16	8	403

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	76	160	1	88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	114			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	90	162	1	130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	105			235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	110	160	1	185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	63			248

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693	Y	-0-	138	1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	693	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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

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	219	181	1			228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	162	1			258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	162	1			243
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	335	1			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					93

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

09	210	N	98	-0-	-112	-0-	78	3	20	9	N	18	16	1		2
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	129	3	62	9	N	56	50	1		8
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	113	3	53	9	N	48	45	1		11
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	60	3	134	9	N	122	109	1		24
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-	24	1		-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42330 X	5546	-0-	-36784	-0-	200	1	5346	2	N	-0-					-0-
10	42377 X	399	-0-	-41978	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
11	39690 X	7125	-0-	-32565	-0-	223	1	6902	2	N	-0-					-0-
12	39370 X	22883	-0-	-16487	-0-	715	1	22168	2	N	-0-					-0-
*01	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	594	1	23342	2	N	-0-					-0-
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56510 X	56510	-0-	-0-	-0-	2142	1	54368	2	N	-0-					-0-
10	45202 X	45202	-0-	-0-	-0-	1462	1	43734	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
11	54082 X	54082	-0-	-0-	-0-	1940	1	52142	2	N	-0-					-0-
12	52290 X	52290	-0-	-0-	-0-	1634	1	50656	2	N	-0-					-0-
*01	50566 X	50566	-0-	-0-	-0-	1256	1	49310	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	38310 X	33472	-0-	-4838	-0-	1246	1	32226	2	N	-0-					-0-
10	39308 X	34350	-0-	-4958	-0-	1116	1	33234	2	N	-0-					-0-
11	36930 X	32598	-0-	-4332	-0-	1058	1	31540	2	N	-0-					-0-
12	37107 X	32642	-0-	-4465	-0-	1069	1	31573	2	N	-0-					-0-
01	36549 X	32193	-0-	-4356	-0-	825	1	31368	2	N	-0-					-0-
02	31248 X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32215 X	32215	-0-	-0-	-0-	1199	1	31016	2	N	-0-					-0-
10	32960 X	32960	-0-	-0-	-0-	1071	1	31889	2	N	-0-					-0-
11	31057 X	31057	-0-	-0-	-0-	1008	1	30049	2	N	-0-					-0-
12	31149 X	31149	-0-	-0-	-0-	1020	1	30129	2	N	-0-					-0-
*01	31287 X	31287	-0-	-0-	-0-	804	1	30483	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40488 X	40488	-0-	-0-	-0-	1507	1	38981	2	N	-0-					-0-
10	41345 X	41345	-0-	-0-	-0-	1343	1	39999	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	38737 X	38737	-0-	-0-	-0-	1257	1	37480	2	N	-0-					-0-
12	38537 X	38537	-0-	-0-	-0-	1262	1	37275	2	N	-0-					-0-
*01	38755 X	38755	-0-	-0-	-0-	996	1	37759	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-	818	1	21171	2	N	-0-					-0-
10	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	746	1	22225	2	N	-0-					-0-
11	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	692	1	20692	2	N	-0-					-0-
12	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	579	1	17346	2	N	-0-					-0-
*01	22588	X	22588	-0-	-0-	-0-	581	1	22007	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

*06	24720	X	18617	-0-	-6103	-0-	486	1	11351	2	N	91	101	1			164
							6680	5	100	9							
*07	25544	X	18601	-0-	-6943	-0-	508	1	11550	2	N	-0-					164
							6543	5									
*08	25544	X	18513	-0-	-7031	-0-	514	1	11265	2	N	-0-					164
							6734	5									
*09	18630	X	10405	-0-	-8225	-0-	373	1	10032	2	N	-0-	4	1			160
*10	19251	X	11122	-0-	-8129	-0-	272	1	10850	2	N	-0-	1	1			159
*11	18630	X	10699	-0-	-7931	-0-	336	1	10363	2	N	-0-					159
*12	18600	X	11235	-0-	-7365	-0-	1442	1	9793	2	N	-0-					159
01	18507	X	8890	-0-	-9617	-0-	201	1	8689	2	N	-0-	76	1			83
02	10052	X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					N	NO RPT					83

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

*06	37263	X	37263	-0-	-0-	-0-	2162	1	35078	2	Y	21	31	1			88
							23	9									
*07	DLQ G-10		40502	-0-	40502	40502	2274	1	38228	2	Y	-0-					88
*08	DLQ G-10		38838	-0-	38838	79340	2236	1	36602	2	Y	-0-					88
*09	DLQ G-10		35811	-0-	35811	115151	1093	1	34718	2	Y	-0-	8	1			80
*10	DLQ G-10		9302	-0-	9302	124453	278	1	9024	2	Y	-0-	2	1			78
*11	DLQ G-10		26180	-0-	26180	150633	683	1	25497	2	Y	-0-					78
*12	DLQ G-10		28223	-0-	28223	178856	707	1	27516	2	Y	-0-	46	1			32
*01	205552	X	26696	-0-	-178856	-0-	740	1	25956	2	Y	-0-					32
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

09	DLQ G-10		31159	-0-	31159	100645	951	1	30208	2	Y	-0-	7	1			82
10	DLQ G-10		18528	-0-	18528	119173	486	1	18042	2	Y	-0-	2	1			80
11	DLQ G-10		37411	-0-	37411	156584	968	1	36443	2	Y	-0-					80
*12	DLQ G-10		37705	-0-	37705	194289	945	1	36742	2	Y	16	39	1			57
							18	9									
*01	234429	X	40140	-0-	-194289	-0-	1111	1	39028	2	Y	1					58
							1	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	54090	X	47395	-0-	-6695	-0-	2749	1	44616	2	Y	27	38	1			111
							30	9									
*07	DLQ G-10		48102	-0-	48102	48102	2700	1	45402	2	Y	-0-					111
*08	DLQ G-10		47015	-0-	47015	95117	2706	1	44309	2	Y	-0-					111
*09	DLQ G-10		41949	-0-	41949	137066	1280	1	40669	2	Y	-0-	9	1			102
*10	DLQ G-10		27195	-0-	27195	164261	716	1	26479	2	Y	-0-	2	1			100
*11	DLQ G-10		38483	-0-	38483	202744	991	1	37492	2	Y	-0-					100
*12	DLQ G-10		30776	-0-	30776	233520	764	1	30012	2	Y	-0-	63	1			37
*01	246178	X	12658	-0-	-233520	-0-	354	1	12304	2	Y	-0-					37
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

09	21720	X	12983	-0-	-8737	-0-	464	1	12478	2	N	37	3	1			57
							41	9									
10	22258	X	13703	-0-	-8555	-0-	337	1	13351	2	N	14	1	1			70
							15	9									
11	21540	X	13036	-0-	-8504	-0-	413	1	12620	2	N	3					73
							3	9									
12	20646	X	12306	-0-	-8340	-0-	802	1	11496	2	N	7					80
							8	9									
01	16244	X	13443	-0-	-2801	-0-	270	1	13172	2	N	1	71	1			10
							1	9									
02	12376	X	NO RPT	-0-	-12376	-0-					N	NO RPT					10

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

09	25740	X	22360	-0-	-3380	-0-	421	1	21939	2	N	-0-					-0-
10	25296	X	18603	-0-	-6693	-0-	367	1	18233	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	24480	X	17217	-0-	-7263	-0-	357	1	16860	2	N	-0-					-0-
12	23281	X	20671	-0-	-2610	-0-	618	1	20053	2	N	-0-					-0-
*01	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	595	1	23130	2	N	-0-					-0-
02	20860	X	NO RPT	-0-	-20860	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

09	38760	X	32542	-0-	-6218	-0-	609	1	31933	2	N	-0-					-0-
10	39928	X	36786	-0-	-3142	-0-	725	1	36055	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	38640	X	34450	-0-	-4190	-0-	714	1	33736	2	N	-0-					-0-
12	31806	X	28956	-0-	-2850	-0-	867	1	28089	2	N	-0-					-0-
*01	35949	X	35949	-0-	-0-	-0-	907	1	35042	2	N	-0-					-0-
02	33236	X	NO RPT	-0-	-33236	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

09	14160	X	12832	-0-	-1328	-0-	241	1	12591	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	11697	-0-	-2718	-0-	230	1	11467	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	11690	-0-	-2260	-0-	242	1	11448	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	11319	-0-	-2600	-0-	338	1	10981	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	12467	-0-	-987	-0-	315	1	12152	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77370 X	65873	-0-	-11497	-0-	2454	1	63419	2	N	-0-					-0-
10	79112 X	65113	-0-	-13999	-0-	2115	1	62998	2	N	-0-					-0-
11	72780 X	62516	-0-	-10264	-0-	2027	1	60489	2	N	-0-					-0-
12	72354 X	60911	-0-	-11443	-0-	1996	1	58915	2	N	-0-					-0-
01	70587 X	59651	-0-	-10936	-0-	1533	1	58118	2	N	-0-					-0-
02	61488 X	NO RPT	-0-	-61488	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

09	103380 X	79718	-0-	-23662	-0-	2986	1	76732	2	N	-0-					-0-
10	101246 X	88440	-0-	-12806	-0-	3047	1	85391	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	93630 X	92207	-0-	-1423	-0-	3312	1	88895	2	N	-0-					-0-
12	92969 X	81356	-0-	-11613	-0-	2564	1	78792	2	N	-0-					-0-
01	89063 X	79297	-0-	-9766	-0-	2038	1	77259	2	N	-0-					-0-
02	79884 X	NO RPT	-0-	-79884	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

09	81360 X	65371	-0-	-15989	-0-	2317	1	63054	2	N	-0-					-0-
10	81809 X	67040	-0-	-14769	-0-	2177	1	64860	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	75270 X	62859	-0-	-12411	-0-	2038	1	60821	2	N	-0-					-0-
12	75981 X	61875	-0-	-14106	-0-	2027	1	59848	2	N	-0-					-0-
01	72509 X	59962	-0-	-12547	-0-	1541	1	58421	2	N	-0-					-0-
02	61012 X	NO RPT	-0-	-61012	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

09	132150 X	110227	-0-	-21923	-0-	4176	1	106051	2	N	-0-					-0-
10	132029 X	52245	-0-	-79784	-0-	1584	1	50658	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	123030 X	42110	-0-	-80920	-0-	1337	1	40773	2	N	-0-					-0-
12	122853 X	99170	-0-	-23683	-0-	3098	1	96072	2	N	-0-					-0-
01	118575 X	90365	-0-	-28210	-0-	2245	1	88120	2	N	-0-					-0-
02	102872 X	NO RPT	-0-	-102872	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

09	74250 X	58022	-0-	-16228	-0-	2085	1	55863	2	N	67	13	1			125
						74	9									
10	71269 X	56789	-0-	-14480	-0-	1406	1	55355	2	N	25	3	1	3	8	144
						28	9									
11	68970 X	38660	-0-	-30310	-0-	1001	1	37645	2	N	13					157
						14	9									
12	68138 X	49055	-0-	-19083	-0-	2980	1	46068	2	N	6					163
						7	9									
01	65441 X	62264	-0-	-3177	-0-	1239	1	61019	2	N	5	114	1			54
						6	9									
02	54152 X	NO RPT	-0-	-54152	-0-					N	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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	92940 X	76761	-0-	-16179	-0-	2756	1	74005	2	N	-0-	17	1			156
10	90861 X	79076	-0-	-11785	-0-	1955	1	77115	2	N	5	4	1	5	8	152
						6	9									
11	87930 X	52408	-0-	-35522	-0-	1358	1	51036	2	N	13					165
						14	9									
*12	88381 X	66	-0-	-88315	-0-	1	2	65	9	N	59					224
01	86459 X	17124	-0-	-69335	-0-	429	1	16663	2	N	29	180	1			73
						32	9									
02	71652 X	NO RPT	-0-	-71652	-0-					N	NO RPT					73

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	100110 X	79860	-0-	-20250	-0-	2601	1	77259	2	N	-0-					86
10	98952 X	84892	-0-	-14060	-0-	2731	1	82047	2	N	104	190	1			-0-
						114	9									
11	95760 X	78482	-0-	-17278	-0-	2728	1	75707	2	N	43					43
						47	9									
*12	94147 X	79761	-0-	-14386	-0-	2757	1	76898	2	N	96					139
						106	9									
01	89590 X	73018	-0-	-16572	-0-	2205	1	70790	2	N	21	109	1			51
						23	9									
02	76636 X	NO RPT	-0-	-76636	-0-					N	NO RPT					51

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79860 X	79860	-0-	-0-	-0-	2601	1	77259	2	N	-0-					56
10	73408 X	62645	-0-	-10763	-0-	2019	1	60626	2	N	-0-					56
11	71040 X	57139	-0-	-13901	-0-	2072	1	55028	2	N	35					91
						39	9									
*12	69161 X	57626	-0-	-11535	-0-	1989	1	55498	2	N	126					217
						139	9									
01	82522 X	53036	-0-	-29486	-0-	1598	1	51419	2	N	17	83	1			151
						19	9									
02	74536 X	NO RPT	-0-	-74536	-0-					N	NO RPT					151

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113790 X	105808	-0-	-7982	-0-	3310	1	102498	2	N	-0-					-0-
10	120962 X	95958	-0-	-25004	-0-	3362	1	92590	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
11	117060 X	87221	-0-	-29839	-0-	3226	1	83995	2	N	-0-					-0-
12	112468 X	85651	-0-	-26817	-0-	3227	1	82424	2	N	-0-					-0-
01	109337 X	81140	-0-	-28197	-0-	2741	1	78399	2	N	-0-					-0-
02	98756 X	NO RPT	-0-	-98756	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90960 X	39424	-0-	-51536	-0-	1252	1	38172	2	N	-0-					-0-
10	93930 X	70135	-0-	-23795	-0-	2456	1	67676	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	82230 X	62749	-0-	-19481	-0-	2321	1	60428	2	N	-0-					-0-
12	78833 X	61032	-0-	-17801	-0-	2299	1	58733	2	N	-0-					-0-
01	73997 X	57315	-0-	-16682	-0-	1938	1	55377	2	N	-0-					-0-
02	63336 X	NO RPT	-0-	-63336	-0-					N	NO RPT					-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	84841 X	84841	-0-	-0-	-0-	2662	1	82179	2	N	-0-					-0-
10	84165 X	65122	-0-	-19043	-0-	2281	1	62838	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	75690 X	58224	-0-	-17466	-0-	2153	1	56071	2	N	-0-					-0-
12	73904 X	56436	-0-	-17468	-0-	2126	1	54310	2	N	-0-					-0-
01	87668 X	52272	-0-	-35396	-0-	1770	1	50502	2	N	-0-					-0-
02	79184 X	NO RPT	-0-	-79184	-0-					N	NO RPT					-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	88800 X	29224	-0-	-59576	-0-	885	1	28339	2	N	-0-					-0-
10	89125 X	69685	-0-	-19440	-0-	2440	1	67239	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
11	81300 X	62215	-0-	-19085	-0-	2301	1	59914	2	N	-0-					-0-
12	78802 X	60440	-0-	-18362	-0-	2277	1	58163	2	N	-0-					-0-
01	74741 X	57127	-0-	-17614	-0-	1929	1	55198	2	N	-0-					-0-
02	62944 X	NO RPT	-0-	-62944	-0-					N	NO RPT					-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	104280 X	96128	-0-	-8152	-0-	3014	1	93114	2	N	-0-					-0-
10	103974 X	95769	-0-	-8205	-0-	3356	1	92401	2	N	11	11	8			-0-
						12	9									
11	93240 X	87472	-0-	-5768	-0-	3235	1	84237	2	N	-0-					-0-
12	90644 X	84898	-0-	-5746	-0-	3198	1	81700	2	N	-0-					-0-
01	99324 X	78805	-0-	-20519	-0-	2669	1	76136	2	N	-0-					-0-
02	89712 X	NO RPT	-0-	-89712	-0-					N	NO RPT					-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	90148 X	90148	-0-	-0-	-0-	2917	1	87231	2	N	-0-					-0-
10	88366 X	88366	-0-	-0-	-0-	3006	1	85348	2	N	11	11	8			-0-
						12	9									
11	75750 X	60249	-0-	-15501	-0-	2204	1	58045	2	N	-0-					-0-
12	78275 X	56751	-0-	-21524	-0-	2483	1	54268	2	N	-0-					-0-
01	78275 X	75201	-0-	-3074	-0-	2649	1	72552	2	N	-0-					-0-
02	70700 X	NO RPT	-0-	-70700	-0-					N	NO RPT					-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	106590 X	84189	-0-	-22401	-0-	2724	1	81465	2	N	-0-					-0-
10	102672 X	82184	-0-	-20488	-0-	2796	1	79385	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	90690 X	54631	-0-	-36059	-0-	1989	1	52642	2	N	-0-					-0-
12	86459 X	53220	-0-	-33239	-0-	2329	1	50891	2	N	-0-					-0-
01	86986 X	70159	-0-	-16827	-0-	2471	1	67688	2	N	-0-					-0-
02	78568 X	NO RPT	-0-	-78568	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336210 X	314283	-0-	-21927	-0-	1635	1	312648	2	N	-0-					-0-
10	330584 X	280108	-0-	-50476	-0-	1628	1	278471	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
11	311280 X	266598	-0-	-44682	-0-	1431	1	265167	2	N	-0-					-0-
12	327112 X	257537	-0-	-69575	-0-	1055	1	256482	2	N	-0-					-0-
01	327112 X	191493	-0-	-135619	-0-	631	1	190862	2	N	-0-					-0-
02	293328 X	NO RPT	-0-	-293328	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

09	274770 X	209840	-0-	-64930	-0-	1091	1	208749	2	N	-0-					-0-
10	263221 X	203353	-0-	-59868	-0-	6942	1	196397	2	N	13	13	8			-0-
						14	9									
11	240090 X	175790	-0-	-64300	-0-	6313	1	169477	2	N	-0-					-0-
12	237398 X	165304	-0-	-72094	-0-	5164	1	160140	2	N	-0-					-0-
01	229152 X	124968	-0-	-104184	-0-	2995	1	121973	2	N	-0-					-0-
02	195860 X	NO RPT	-0-	-195860	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

09	468870 X	294843	-0-	-174027	-0-	1534	1	293309	2	N	-0-					-0-
10	295058 X	280895	-0-	-14163	-0-	1643	1	279243	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
11	302250 X	245712	-0-	-56538	-0-	1333	1	244379	2	N	-0-					-0-
12	312325 X	228877	-0-	-83448	-0-	1259	1	227618	2	N	-0-					-0-
01	312325 X	186131	-0-	-126194	-0-	4522	1	181609	2	N	-0-					-0-
02	275184 X	NO RPT	-0-	-275184	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

*11	0	3738	-0-	3738	3738	19	1	3719	2	N	-0-					-0-
12	0	209245	-0-	209245	212983	831	1	208414	2	N	-0-					-0-
*01	DELQ PR	336431	-0-	336431	549414	1143	1	335288	2	N	-0-					-0-
02	328692 X	NO RPT	-0-	-328692	220722					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

*11	0	5373	-0-	5373	5373	28	1	5345	2	N	-0-					-0-
12	0	280589	-0-	280589	285962	1121	1	279468	2	N	-0-					-0-
*01	DELQ PR	359062	-0-	359062	645024	1218	1	357844	2	N	-0-					-0-
02	358624 X	NO RPT	-0-	-358624	286400					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

*11	0	4474	-0-	4474	4474	23	1	4451	2	N	-0-					-0-
*12	0	269175	-0-	269175	273649	1058	1	268117	2	N	-0-					-0-
*01	DELQ PR	375532	-0-	375532	649181	1274	1	374258	2	N	-0-					-0-
02	385532 X	NO RPT	-0-	-385532	263649					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

11	0	2720	-0-	2720	2720	14	1	2706	2	N	-0-					-0-
12	0	231752	-0-	231752	234472	910	1	230842	2	N	-0-					-0-
*01	DELQ PR	337638	-0-	337638	572110	1146	1	336492	2	N	-0-					-0-
02	351932 X	NO RPT	-0-	-351932	220178					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		17782	-0-	17782	17782	17782	2			N	-0-					-0-
01	0		304047	-0-	304047	321829	304047	2			N	-0-					-0-
02	97960	X	NO RPT	-0-	-97960	223869					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	74896	X	NO RPT	-0-	-74896	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	93416	X	NO RPT	-0-	-93416	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

09	30040	X	30040	-0-	-0-	-0-	298	1	26446	3	Y	2996	2979	0			213
							3296	9									
10	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	439	1	27152	3	Y	2891	2911	0			193
							148	4	3180	9							
11	29670	X	29667	-0-	-3	-0-	395	1	25991	3	Y	2983	2985	0			191
							3281	9									
12	30659	X	29418	-0-	-1241	-0-	382	1	26498	3	Y	2307	2341	0			157
							2538	9									
01	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	343	1	26160	3	Y	3945	3848	0			254
							4340	9									
*02	26712	X	3191	-0-	-23521	-0-	258	1	2933	9	Y	2666	2552	0			368

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

09	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	89	1	7798	3	Y	755	759	0			54
							831	9									
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	124	1	8065	3	Y	1112	1093	0			73
							41	4	1223	9							
11	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	119	1	8104	3	Y	965	975	0			63
							1062	9									
12	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	128	1	8998	3	Y	769	780	0			52
							846	9									
01	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	201	1	10416	3	Y	941	932	0			61
							1035	9									
*02	8036	X	997	-0-	-7039	-0-	81	1	916	9	Y	833	781	0			113

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

09	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	116	1	10729	3	Y	1086	1081	0			77
							1195	9									
10	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	169	1	10010	3	Y	1048	1055	0			70
							57	4	1153	9							
11	10620	X	9580	-0-	-1040	-0-	145	1	8343	3	Y	993	999	0			64
							1092	9									
12	10974	X	9516	-0-	-1458	-0-	114	1	8555	3	Y	770	782	0			52
							847	9									
01	11501	X	11243	-0-	-258	-0-	166	1	9808	3	Y	1154	1131	0			75
							1269	9									
*02	10388	X	1160	-0-	-9228	-0-	96	1	1064	9	Y	967	911	0			131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 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	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	143	1	13501	3	Y	1259	1255	0			90
							1385	9									
10	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	203	1	12531	3	Y	1367	1366	0			91
							68	4	1504	9							
11	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	180	1	11828	3	Y	1205	1218	0			78
							1326	9									
12	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	173	1	12120	3	Y	1033	1041	0			70
							1136	9									
01	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	73	1	13053	3	Y	1276	1263	0			83
							1404	9									
*02	12852	X	1354	-0-	-11498	-0-	116	1	1238	9	Y	1125	1056	0			152

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	36844	X	36844	-0-	-0-	-0-	343	1	33661	3	Y	2582	2599	0			186
							2840	9									
10	32023	X	31707	-0-	-316	-0-	455	1	28373	3	Y	2478	2498	0			166
							153	4	2726	9							
11	30990	X	30390	-0-	-600	-0-	411	1	27062	3	Y	2652	2648	0			170
							2917	9									
12	32023	X	30355	-0-	-1668	-0-	396	1	27712	3	Y	2043	2074	0			139
							2247	9									
01	34131	X	29188	-0-	-4943	-0-	361	1	25821	3	Y	2733	2694	0			178
							3006	9									
*02	30828	X	2727	-0-	-28101	-0-	288	1	2439	9	Y	2217	2093	0			302

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	27176	X	27176	-0-	-0-	-0-	265	1	24876	3	Y	1850	1869	0			134
							2035	9									
10	25823	X	24976	-0-	-847	-0-	363	1	22430	3	Y	1874	1883	0			125
							122	4	2061	9							
11	24960	X	23370	-0-	-1590	-0-	322	1	21027	3	Y	1837	1844	0			118
							2021	9									
12	25854	X	23104	-0-	-2750	-0-	308	1	21210	3	Y	1442	1462	0			98
							1586	9									
01	26350	X	15026	-0-	-11324	-0-	280	1	12608	3	Y	1944	1916	0			126
							2138	9									
*02	23800	X	-0-	-0-	-23800	-0-					Y	-0-	110	0			16

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	23100	X	21694	-0-	-1406	-0-	227	1	20507	3	Y	873	934	0			67
							960	9									
10	23529	X	20175	-0-	-3354	-0-	300	1	18587	3	Y	1080	1076	0			71
							100	4	1188	9							
11	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	266	1	17519	3	Y	1055	1058	0			68
							1161	9									
12	22413	X	17916	-0-	-4497	-0-	242	1	16827	3	Y	770	785	0			53
							847	9									
01	22413	X	12217	-0-	-10196	-0-	248	1	10734	3	Y	1123	1103	0			73
							1235	9									
*02	20244	X	-0-	-0-	-20244	-0-					Y	-0-	64	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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	25590	X	21356	-0-	-4234	-0-	228	1	19354	3	Y	1613	1694	0			121
							1774	9									
10	26443	X	19497	-0-	-6946	-0-	290	1	18200	3	Y	826	888	0			59
							98	4	909	9							
11	25590	X	18868	-0-	-6722	-0-	266	1	17176	3	Y	1296	1273	0			82
							1426	9									
12	22072	X	21956	-0-	-116	-0-	298	1	20232	3	Y	1296	1291	0			87
							1426	9									
01	22072	X	11293	-0-	-10779	-0-	168	1	10387	3	Y	671	711	0			47
							738	9									
*02	19936	X	-0-	-0-	-19936	-0-					Y	-0-	41	0			6

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	41460	X	38959	-0-	-2501	-0-	398	1	34810	3	Y	3410	3417	0			245
							3751	9									
10	42842	X	40343	-0-	-2499	-0-	594	1	35670	3	Y	3526	3536	0			235
							200	4	3879	9							
11	40740	X	36797	-0-	-3943	-0-	515	1	32604	3	Y	3344	3363	0			216
							3678	9									
12	40765	X	36673	-0-	-4092	-0-	491	1	33274	3	Y	2644	2680	0			180
							2908	9									
01	39587	X	39130	-0-	-457	-0-	485	1	34371	3	Y	3885	3814	0			251
							4274	9									
*02	35756	X	-0-	-0-	-35756	-0-					Y	1	220	0			32

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	46860	X	44650	-0-	-2210	-0-	458	1	39199	3	Y	4539	4516	0			323
							4993	9									
10	48435	X	48435	-0-	-0-	-0-	685	1	42209	3	Y	4828	4831	0			320
							230	4	5311	9							
11	46710	X	45403	-0-	-1307	-0-	604	1	39628	3	Y	4701	4718	0			303
							5171	9									
12	47616	X	45575	-0-	-2041	-0-	589	1	40940	3	Y	3678	3731	0			250
							4046	9									
01	46159	X	43791	-0-	-2368	-0-	528	1	37818	3	Y	4950	4878	0			322
							5445	9									
*02	41692	X	-0-	-0-	-41692	-0-					Y	-0-	281	0			41

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	58110	X	54062	-0-	-4048	-0-	233	1	49858	3	Y	3610	3708	0			266
							3971	9									
10	60047	X	55011	-0-	-5036	-0-	473	1	49755	3	Y	4096	4091	0			271
							277	4	4506	9							
11	57270	X	51491	-0-	-5779	-0-	387	1	47259	3	Y	3495	3539	0			227
							3845	9									
12	58187	X	53231	-0-	-4956	-0-	384	1	49595	3	Y	2956	2983	0			200
							3252	9									
01	56079	X	27897	-0-	-28182	-0-	214	1	23574	3	Y	3735	3692	0			243
							4109	9									
*02	50456	X	-0-	-0-	-50456	-0-					Y	1	213	0			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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	45668	X	45668	-0-	-0-	-0-	441	1	39317	3	Y	5373	5285	0			379
							5910	9									
10	47361	X	47361	-0-	-0-	-0-	654	1	40128	3	Y	5781	5777	0			383
							220	4	6359	9							
11	45342	X	45342	-0-	-0-	-0-	589	1	38656	3	Y	5543	5569	0			357
							6097	9									
12	45601	X	44490	-0-	-1111	-0-	569	1	39476	3	Y	4041	4121	0			277
							4445	9									
01	45702	X	45702	-0-	-0-	-0-	508	1	39082	3	Y	5556	5472	0			361
							6112	9									
*02	39704	X	-0-	-0-	-39704	-0-					Y	-0-	315	0			46

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	41160	X	39725	-0-	-1435	-0-	406	1	35852	3	Y	3152	3183	0			228
							3467	9									
10	42532	X	40222	-0-	-2310	-0-	589	1	35871	3	Y	3240	3252	0			216
							198	4	3564	9							
11	40440	X	38237	-0-	-2203	-0-	528	1	34428	3	Y	2983	3006	0			193
							3281	9									
12	61753	X	61753	-0-	-0-	-0-	504	1	34856	3	Y	23994	22666	0			1521
							26393	9									
01	40424	X	36488	-0-	-3936	-0-	452	1	32232	3	Y	3458	4671	0			308
							3804	9									
*02	36512	X	-0-	-0-	-36512	-0-					Y	-0-	269	0			39

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 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	44580	X	43009	-0-	-1571	-0-	450	1	37444	3	Y	4650	4614	0			330
							5115	9									
10	46339	X	46339	-0-	-0-	-0-	636	1	40353	3	Y	4669	4688	0			311
							214	4	5136	9							
11	44302	X	44302	-0-	-0-	-0-	573	1	38791	3	Y	4489	4511	0			289
							4938	9									
12	45096	X	45096	-0-	-0-	-0-	586	1	40542	3	Y	3607	3651	0			245
							3968	9									
01	45399	X	45399	-0-	-0-	-0-	526	1	39562	3	Y	4828	4759	0			314
							5311	9									
*02	40432	X	1253	-0-	-39179	-0-	190	1	1063	9	Y	966	1119	0			161

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	57990	X	57628	-0-	-362	-0-	239	1	51577	3	Y	5284	5285	0			379
							5812	9									
10	59923	X	58442	-0-	-1481	-0-	479	1	51743	3	Y	5399	5419	0			359
							281	4	5939	9							
11	57990	X	55539	-0-	-2451	-0-	405	1	49466	3	Y	5153	5180	0			332
							5668	9									
12	59551	X	55366	-0-	-4185	-0-	371	1	50472	3	Y	4112	4165	0			279
							4523	9									
01	57443	X	54877	-0-	-2566	-0-	310	1	49421	3	Y	4678	4650	0			307
							5146	9									
*02	51884	X	1167	-0-	-50717	-0-	77	1	1090	9	Y	991	1134	0			164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 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	50875	X	50875	-0-	-0-	-0-	502	1	44585	3	Y	5262	5198	0			372
							5788	9									
10	51475	X	51475	-0-	-0-	-0-	727	1	44739	3	Y	5241	5264	0			349
							244	4	5765	9							
11	48719	X	48719	-0-	-0-	-0-	648	1	42503	3	Y	5062	5085	0			326
							5568	9									
12	49662	X	47846	-0-	-1816	-0-	616	1	42945	3	Y	3895	3956	0			265
							4285	9									
01	49941	X	48472	-0-	-1469	-0-	559	1	42235	3	Y	5162	5091	0			336
							5678	9									
*02	45108	X	1320	-0-	-43788	-0-	197	1	1123	9	Y	1021	1186	0			171

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

09	58050	X	57183	-0-	-867	-0-	243	1	52155	3	Y	4350	4409	0			316
							4785	9									
10	59985	X	58761	-0-	-1224	-0-	494	1	52980	3	Y	4543	4557	0			302
							290	4	4997	9							
11	57720	X	55967	-0-	-1753	-0-	418	1	50710	3	Y	4399	4418	0			283
							4839	9									
12	59117	X	56430	-0-	-2687	-0-	385	1	52263	3	Y	3438	3487	0			234
							3782	9									
01	58125	X	55763	-0-	-2362	-0-	320	1	51132	3	Y	3919	3896	0			257
							4311	9									
*02	52500	X	992	-0-	-51508	-0-	78	1	914	9	Y	831	951	0			137

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

09	62880	X	61667	-0-	-1213	-0-	266	1	57170	3	Y	3846	3971	0			284
							4231	9									
10	64976	X	63535	-0-	-1441	-0-	541	1	58237	3	Y	4035	4050	0			269
							318	4	4439	9							
11	62820	X	60429	-0-	-2391	-0-	456	1	55564	3	Y	4008	4019	0			258
							4409	9									
12	64573	X	60801	-0-	-3772	-0-	418	1	56815	3	Y	3244	3282	0			220
							3568	9									
01	63736	X	60928	-0-	-2808	-0-	333	1	56551	3	Y	3676	3655	0			241
							4044	9									
*02	57568	X	3629	-0-	-53939	-0-	333	1	3296	9	Y	2996	2829	0			408

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

09	67380	X	61183	-0-	-6197	-0-	272	1	56624	3	Y	3897	3867	0			277
							4287	9									
10	68820	X	66911	-0-	-1909	-0-	567	1	61401	3	Y	4192	4191	0			278
							332	4	4611	9							
11	65580	X	61915	-0-	-3665	-0-	477	1	57595	3	Y	3494	3545	0			227
							3843	9									
12	67332	X	63796	-0-	-3536	-0-	438	1	60054	3	Y	3004	3028	0			203
							3304	9									
01	66898	X	62294	-0-	-4604	-0-	363	1	58189	3	Y	3402	3382	0			223
							3742	9									
*02	60424	X	3225	-0-	-57199	-0-	317	1	2908	9	Y	2644	2505	0			362

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 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	68040	X	62569	-0-	-5471	-0-	280	1	59311	3	Y	2707	2738	0			196
							2978	9									
10	70308	X	68525	-0-	-1783	-0-	596	1	64365	3	Y	2922	2924	0			194
							350	4	3214	9							
11	67770	X	65145	-0-	-2625	-0-	503	1	61462	3	Y	2891	2899	0			186
							3180	9									
12	69626	X	65717	-0-	-3909	-0-	457	1	62275	3	Y	2714	2718	0			182
							2985	9									
01	68510	X	63966	-0-	-4544	-0-	360	1	60795	3	Y	2555	2568	0			169
							2811	9									
*02	61880	X	2520	-0-	-59360	-0-	333	1	2187	9	Y	1988	1885	0			272

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 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	63810	X	59202	-0-	-4608	-0-	265	1	56601	3	Y	2124	2174	0			156
							2336	9									
10	65937	X	64455	-0-	-1482	-0-	566	1	60763	3	Y	2541	2529	0			168
							331	4	2795	9							
11	63810	X	61156	-0-	-2654	-0-	473	1	57865	3	Y	2562	2565	0			165
							2818	9									
12	65813	X	61349	-0-	-4464	-0-	434	1	58719	3	Y	1996	2025	0			136
							2196	9									
01	64449	X	60968	-0-	-3481	-0-	285	1	57844	3	Y	2581	2549	0			168
							2839	9									
*02	58212	X	2506	-0-	-55706	-0-	353	1	2153	9	Y	1957	1857	0			268

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 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	55896	X	55896	-0-	-0-	-0-	232	1	49655	3	Y	5463	5432	0			389
							6009	9									
10	57288	X	56889	-0-	-399	-0-	462	1	50252	3	Y	5367	5398	0			358
							271	4	5904	9							
11	55080	X	54113	-0-	-967	-0-	393	1	47921	3	Y	5272	5291	0			339
							5799	9									
12	57288	X	54036	-0-	-3252	-0-	360	1	49048	3	Y	4207	4260	0			286
							4628	9									
01	55583	X	53530	-0-	-2053	-0-	302	1	48015	3	Y	4739	4714	0			311
							5213	9									
*02	50204	X	1183	-0-	-49021	-0-	74	1	1109	9	Y	1008	1153	0			166

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 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	57810	X	57079	-0-	-731	-0-	245	1	52569	3	Y	3877	3971	0			284
							4265	9									
10	59737	X	58984	-0-	-753	-0-	498	1	53652	3	Y	4130	4139	0			275
							291	4	4543	9							
11	57810	X	56515	-0-	-1295	-0-	422	1	51686	3	Y	4006	4023	0			258
							4407	9									
12	59675	X	57052	-0-	-2623	-0-	394	1	53141	3	Y	3197	3238	0			217
							3517	9									
01	58559	X	56578	-0-	-1981	-0-	323	1	52377	3	Y	3525	3511	0			231
							3878	9									
*02	52892	X	3028	-0-	-49864	-0-	289	1	2739	9	Y	2490	2378	0			343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 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	57857	X	57857	-0-	-0-	-0-	242	1	51971	3	Y	5131	5139	0			368
							5644	9									
10	59303	X	58738	-0-	-565	-0-	484	1	52240	3	Y	5210	5231	0			347
							283	4	5731	9							
11	57390	X	56179	-0-	-1211	-0-	411	1	50167	3	Y	5092	5111	0			328
							5601	9									
12	59303	X	56225	-0-	-3078	-0-	372	1	51463	3	Y	3991	4047	0			272
							4390	9									
01	58094	X	54395	-0-	-3699	-0-	313	1	49003	3	Y	4617	4587	0			302
							5079	9									
*02	52472	X	1148	-0-	-51324	-0-	78	1	1070	9	Y	973	1114	0			161

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

09	62910	X	55910	-0-	-7000	-0-	239	1	51232	3	Y	4035	4147	0			297
							4439	9									
10	65007	X	59119	-0-	-5888	-0-	483	1	53391	3	Y	4511	4509	0			299
							283	4	4962	9							
11	62430	X	58806	-0-	-3624	-0-	437	1	53298	3	Y	4610	4613	0			296
							5071	9									
12	64294	X	58010	-0-	-6284	-0-	398	1	53645	3	Y	3606	3657	0			245
							3967	9									
01	59122	X	59122	-0-	-0-	-0-	318	1	54358	3	Y	4042	4022	0			265
							4446	9									
*02	51716	X	4096	-0-	-47620	-0-	328	1	3768	9	Y	3425	3225	0			465

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 8556 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-

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 8546 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-

LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 8591 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-

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 8582 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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2117	-0-	-883	-0-	97	1	1695	3	Y	295	269	1			98
							325	9									
10	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	115	1	2454	3	Y	325	289	1			134
							358	9									
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	180	1	3186	3	Y	320	321	1			133
							352	9									
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	206	1	2919	3	Y	332	333	1			132
							365	9									
01	2914	X	2536	-0-	-378	-0-	136	1	2029	3	Y	337	366	1			103
							371	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					103

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

09	3150	X	2727	-0-	-423	-0-	145	1	2545	3	Y	34	31	1			16
							37	9									
10	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	110	1	2358	3	Y	36	32	1			20
							40	9									
11	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	143	1	2527	3	Y	26	28	1			18
							29	9									
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	199	1	2812	3	Y	138	109	1			47
							152	9									
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	191	1	2827	3	Y	121	126	1			42
							133	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					42

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

09	6240	X	5150	-0-	-1090	-0-	266	1	4683	3	Y	183	170	1			60
							201	9									
10	6169	X	5153	-0-	-1016	-0-	225	1	4749	3	Y	163	152	1			71
							179	9									
11	5160	X	4858	-0-	-302	-0-	251	1	4392	3	Y	195	190	1			76
							215	9									
12	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	325	1	4532	3	Y	221	211	1			86
							243	9									
01	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	315	1	4641	3	Y	227	245	1			68
							250	9									
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6670	-0-	-170	-0-	342	1	6005	3	Y	294	263	1			98
							323	9									
10	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	295	1	6310	3	Y	387	331	1			154
							426	9									
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	343	1	6048	3	Y	358	361	1			151
							394	9									
12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	435	1	6161	3	Y	360	363	1			148
							396	9									
01	7037	X	6879	-0-	-158	-0-	410	1	6086	3	Y	348	385	1			111
							383	9									
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					111

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	168	1	2936	3	Y	71	65	1			22
							78	9									
10	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	129	1	2765	3	Y	79	70	1			31
							87	9									
11	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	145	1	2565	3	Y	76	77	1			30
							84	9									
12	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	190	1	2689	3	Y	180	153	1			57
							198	9									
01	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	175	1	2598	3	Y	167	176	1			48
							184	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					48

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2577	-0-	-183	-0-	69	1	2508	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2140	-0-	-712	-0-	53	1	2048	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
11	2760	X	2529	-0-	-231	-0-	2510	3	19	9	Y	17	14	1			12
12	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	2454	3	61	9	Y	55	43	1			24
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2379	3	41	9	Y	37	36	1			25
02	2352	N	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					25

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	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	113	1	1988	3	Y	58	53	1			20
							64	9									
10	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	85	1	1830	3	Y	74	64	1			30
							81	9									
11	2250	X	2043	-0-	-207	-0-	106	1	1865	3	Y	65	67	1			28
							72	9									
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	158	1	2242	3	Y	166	140	1			54
							183	9									
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	117	1	1743	3	Y	124	138	1			40
							136	9									
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	448	1	7855	3	Y	503	475	1			177
							553	9									
10	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	353	1	7564	3	Y	484	450	1			211
							532	9									
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	382	1	6739	3	Y	377	413	1			175
							415	9									
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	455	1	6439	3	Y	382	397	1			160
							420	9									
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	408	1	6054	3	Y	404	440	1			124
							444	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					124

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	271	1	4759	3	Y	470	445	1			167
							517	9									
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	208	1	4464	3	Y	367	361	1			173
							404	9									
11	4530	X	3679	-0-	-851	-0-	179	1	3170	3	Y	300	331	1			142
							330	9									
12	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	204	1	2892	3	Y	316	324	1			134
							348	9									
01	4681	X	3643	-0-	-1038	-0-	190	1	2812	3	Y	583	562	1			155
							641	9									
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					155

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	20	1	663	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	19	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	549	-0-	-164	-0-	17	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	25	1	601	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	761	3	Y	67	61	1			26
							74	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	216	164	1			78
							238	9									
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	55	1	970	3	Y	569	461	1			186
							626	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	852	3	Y	150	231	1			105
							165	9									
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	876	3	Y	194	228	1			71
							213	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	960	N	833	-0-	-127	-0-	40	1	706	3	Y	79	66	1			24
							87	9									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	Y	73	65	1			32
							80	9									
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	Y	72	73	1			31
							79	9									
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	54	1	769	3	Y	92	87	1			36
							101	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	Y	74	84	1			26
							81	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

09	2400	X	1957	-0-	-443	-0-	100	1	1755	3	Y	93	82	1			33
							102	9									
10	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	92	1	1963	3	Y	81	75	1			39
							89	9									
11	2280	X	2025	-0-	-255	-0-	104	1	1834	3	Y	79	81	1			37
							87	9									
12	2356	X	1980	-0-	-376	-0-	124	1	1762	3	Y	85	84	1			38
							94	9									
01	2139	N	1179	-0-	-960	-0-	69	1	1027	3	Y	75	84	1			29
							83	9									
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					29

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

09	2340	X	2111	-0-	-229	-0-	63	1	2048	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	2188	-0-	-199	-0-	70	1	2118	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	1893	-0-	-327	-0-	58	1	1835	3	N	-0-					-0-
12	2263	X	2092	-0-	-171	-0-	67	1	2023	3	N	2					2
							2	9									
01	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	82	1	1970	3	N	10					12
							11	9									
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

09	4230	X	3819	-0-	-411	-0-	200	1	3512	3	Y	97	87	1			31
							107	9									
10	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	169	1	3617	3	Y	120	105	1			46
							132	9									
11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	191	1	3380	3	Y	114	114	1			46
							125	9									
12	4247	X	3673	-0-	-574	-0-	234	1	3310	3	Y	117	118	1			45
							129	9									
01	4185	X	3475	-0-	-710	-0-	212	1	3147	3	Y	105	118	1			32
							116	9									
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6870	X	5036	-0-	-1834	-0-	257	1	4529	3	Y	227	211	1			75
							250	9									
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	250	1	5295	3	Y	256	226	1			105
							282	9									
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	370	1	6456	3	Y	381	347	1			139
							419	9									
12	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	446	1	6215	3	Y	358	351	1			146
							394	9									
01	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	416	1	6126	3	Y	385	414	1			117
							424	9									
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					117

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	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	83	1	1455	3	Y	195	171	1			60
							215	9									
10	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	68	1	1459	3	Y	217	191	1			86
							239	9									
11	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	92	1	1626	3	Y	24	74	1			36
							26	9									
12	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	114	1	1620	3	Y	9	31	1			14
							10	9									
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1762	3	Y	39	43	1			10
							43	9									
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					10

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	5610	X	5558	-0-	-52	-0-	281	1	4955	3	Y	293	266	1			95
							322	9									
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	242	1	5120	3	Y	260	241	1			114
							286	9									
11	5370	X	5166	-0-	-204	-0-	273	1	4759	3	Y	122	163	1			73
							134	9									
12	5735	X	5332	-0-	-403	-0-	350	1	4881	3	Y	92	114	1			51
							101	9									
01	5735	X	5186	-0-	-549	-0-	322	1	4742	3	Y	111	125	1			37
							122	9									
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					37

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	5460	X	5136	-0-	-324	-0-	153	1	4983	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	166	1	5058	3	Y	62					62
							68	9									
11	5340	X	5017	-0-	-323	-0-	153	1	4854	3	Y	9	33	1			38
							10	9									
12	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	160	1	4872	3	Y	32	44	1			26
							35	9									
01	5425	X	5024	-0-	-401	-0-	201	1	4823	3	Y	-0-	26	1			-0-
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3032	-0-	-178	-0-	154	1	2707	3	Y	155	143	1			49
							171	9									
10	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	133	1	2816	3	Y	141	130	1			60
							155	9									
11	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	151	1	2644	3	Y	150	149	1			61
							165	9									
12	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	192	1	2682	3	Y	156	153	1			64
							172	9									
01	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	178	1	2613	3	Y	171	183	1			52
							188	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					52

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4630	-0-	-620	-0-	239	1	4209	3	Y	165	158	1			59
							182	9									
10	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	210	1	4437	3	Y	152	142	1			69
							167	9									
11	4740	X	4485	-0-	-255	-0-	234	1	4090	3	Y	146	150	1			65
							161	9									
12	4898	X	4643	-0-	-255	-0-	299	1	4167	3	Y	161	157	1			69
							177	9									
01	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	288	1	4241	3	Y	187	197	1			59
							206	9									
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					59

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	141	1	2479	3	Y	57	52	1			19
							63	9									
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	123	1	2626	3	Y	109	89	1			39
							120	9									
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	140	1	2465	3	Y	69	77	1			31
							76	9									
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	174	1	2463	3	Y	148	129	1			50
							163	9									
01	2883	N	2556	-0-	-327	-0-	151	1	2256	3	Y	135	145	1			40
							149	9									
02	2492	N	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					40

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	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	137	1	4470	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4752	-0-	-22	-0-	150	1	4562	3	Y	36					36
							40	9									
11	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	137	1	4348	3	Y	5	19	1			22
							6	9									
12	4805	X	4505	-0-	-300	-0-	143	1	4341	3	Y	19	26	1			15
							21	9									
01	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	179	1	4292	3	Y	34	24	1			25
							37	9									
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	46	44	1			17
							51	9									
10	465	N	269	-0-	-196	-0-	11	1	233	3	Y	23	26	1			14
							25	9									
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	13	1	226	3	Y	22	25	1			11
							24	9									
12	465	N	247	-0-	-218	-0-	15	1	203	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	174	3	Y	19	23	1			8
							21	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					8

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	58	1	1031	3	Y	110	94	1			33
							121	9									
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	54	1	1133	3	Y	57	60	1			30
							63	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	3	Y	62	65	1			27
							68	9									
12	1240	N	809	-0-	-431	-0-	50	1	693	3	Y	60	60	1			27
							66	9									
01	1240	N	998	-0-	-242	-0-	58	1	859	3	Y	74	78	1			23
							81	9									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					23

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9502	-0-	-458	-0-	283	1	9219	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	10292	X	9737	-0-	-555	-0-	308	1	9367	3	Y	56	41	1			15
							62	9									
11	9630	X	9280	-0-	-350	-0-	279	1	8871	3	Y	118	97	1			36
							130	9									
12	9951	X	9599	-0-	-352	-0-	302	1	9178	3	Y	108	70	1			74
							119	9									
01	9951	X	8854	-0-	-1097	-0-	349	1	8385	3	Y	109	161	1			22
							120	9									
02	8876	X	NO RPT	-0-	-8876	-0-					Y	NO RPT					22

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	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2149	-0-	-221	-0-	113	1	1983	3	Y	48	47	1			20
							53	9									
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	98	1	2094	3	Y	97	79	1			38
							107	9									
11	2070	X	2067	-0-	-3	-0-	106	1	1865	3	Y	87	86	1			39
							96	9									
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	145	1	2058	3	Y	105	101	1			43
							116	9									
01	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	132	1	1962	3	Y	68	84	1			27
							75	9									
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2246	-0-	-724	-0-	117	1	2046	3	Y	75	67	1			26
							83	9									
10	2387	X	2330	-0-	-57	-0-	100	1	2135	3	Y	86	76	1			36
							95	9									
11	2250	X	2197	-0-	-53	-0-	113	1	1996	3	Y	80	81	1			35
							88	9									
12	2325	X	2236	-0-	-89	-0-	141	1	1996	3	Y	90	88	1			37
							99	9									
01	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	124	1	1842	3	Y	86	95	1			28
							95	9									
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	193	1	3393	3	Y	141	125	1			43
							155	9									
10	4216	X	3712	-0-	-504	-0-	156	1	3351	3	Y	186	159	1			70
							205	9									
11	4080	X	2874	-0-	-1206	-0-	145	1	2561	3	Y	153	159	1			64
							168	9									
12	4216	X	3503	-0-	-713	-0-	218	1	3091	3	Y	176	173	1			67
							194	9									
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	254	1	3772	3	Y	187	201	1			53
							206	9									
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					53

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	1080	N	145	-0-	-935	-0-	3	1	57	3	Y	77	69	1			32
							85	9									
10	899	N	660	-0-	-239	-0-	24	1	509	3	Y	115	97	1			50
							127	9									
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	Y	87	93	1			44
							96	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	Y	107	104	1			47
							118	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	Y	172	167	1			52
							189	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					52

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6220	-0-	-1040	-0-	185	1	6034	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
10	7409	X	6262	-0-	-1147	-0-	199	1	6062	3	Y	1					6
							1	9									
11	7170	X	5978	-0-	-1192	-0-	182	1	5795	3	Y	1					7
							1	9									
12	7409	X	2438	-0-	-4971	-0-	78	1	2360	3	Y	-0-					7
01	6603	X	3492	-0-	-3111	-0-	140	1	3352	3	Y	-0-					7
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					7

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1996	-0-	-224	-0-	60	1	1936	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	66	1	2026	3	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1682	-0-	-448	-0-	51	1	1631	3	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1814	-0-	-356	-0-	58	1	1756	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	72	1	1740	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	390	1	6837	3	Y	300	266	1	98
						330	9							
10	7471 X	7253	-0-	-218	-0-	305	1	6538	3	Y	373	322	1	149
						410	9							
11	7470 X	6957	-0-	-513	-0-	353	1	6228	3	Y	342	346	1	145
						376	9							
12	7812 X	6937	-0-	-875	-0-	425	1	6022	3	Y	445	422	1	168
						490	9							
01	7812 X	7009	-0-	-803	-0-	412	1	6128	3	Y	426	462	1	132
						469	9							
02	7056 X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					Y	NO RPT			132

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

09	2940 X	2048	-0-	-892	-0-	55	1	1993	3	Y	-0-			-0-
10	2604 X	2594	-0-	-10	-0-	65	1	2481	3	Y	44	32	1	12
						48	9							
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2534	3	19	9	Y	17	16	1	13
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2590	3	85	9	Y	77	57	1	33
01	2604 X	2485	-0-	-119	-0-	2441	3	44	9	Y	40	43	1	30
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT			30

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

09	7740 X	7331	-0-	-409	-0-	378	1	6626	3	Y	297	268	1	101
						327	9							
10	7998 X	7283	-0-	-715	-0-	307	1	6583	3	Y	357	312	1	146
						393	9							
11	7530 X	7377	-0-	-153	-0-	373	1	6595	3	Y	372	365	1	153
						409	9							
12	7688 X	7023	-0-	-665	-0-	439	1	6212	3	Y	338	348	1	143
						372	9							
01	7564 X	7091	-0-	-473	-0-	422	1	6270	3	Y	363	392	1	114
						399	9							
02	6888 X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					Y	NO RPT			114

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

09	2070 X	1785	-0-	-285	-0-	53	1	1732	3	Y	-0-			-0-
10	2325 X	1885	-0-	-440	-0-	60	1	1825	3	Y	-0-			-0-
11	2250 X	1786	-0-	-464	-0-	54	1	1732	3	Y	-0-			-0-
12	2325 X	1728	-0-	-597	-0-	54	1	1653	3	Y	19	11	1	8
						21	9							
01	1891 N	1684	-0-	-207	-0-	66	1	1596	3	Y	20	17	1	11
						22	9							
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			11

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	212	1	3723	3	Y	110	99	1	40
						121	9							
10	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	149	1	3194	3	Y	129	113	1	56
						142	9							
11	3420 X	3213	-0-	-207	-0-	165	1	2918	3	Y	118	120	1	54
						130	9							
12	3534 X	3320	-0-	-214	-0-	210	1	2971	3	Y	126	125	1	55
						139	9							
01	3534 X	1579	-0-	-1955	-0-	93	1	1377	3	Y	99	116	1	38
						109	9							
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1770	X	1395	-0-	-375	-0-	71 73	1 9	1251	3	Y	66	99	1			43
10	1829	X	1736	-0-	-93	-0-	65 275	1 9	1396	3	Y	250	200	1			93
11	1920	X	1532	-0-	-388	-0-	70 222	1 9	1240	3	Y	202	207	1			88
12	1984	X	1633	-0-	-351	-0-	97 162	1 9	1374	3	Y	147	165	1			70
01	1736	N	1293	-0-	-443	-0-	75 99	1 9	1119	3	Y	90	122	1			38
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					38

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	2040	X	1984	-0-	-56	-0-	58 32	1 9	1894	3	Y	29	26	1			8
10	2263	X	1832	-0-	-431	-0-	58	1	1774	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	2190	X	1846	-0-	-344	-0-	56	1	1790	3	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1638	-0-	-625	-0-	52	1	1586	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1209	-0-	-620	-0-	48	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	142 117	1 9	2493	3	Y	106	94	1			37
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	140 143	1 9	3002	3	Y	130	112	1			55
11	3060	X	2411	-0-	-649	-0-	122 134	1 9	2155	3	Y	122	123	1			54
12	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	175 140	1 9	2475	3	Y	127	127	1			54
01	3286	X	2027	-0-	-1259	-0-	119 131	1 9	1777	3	Y	119	133	1			40
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2152	-0-	-488	-0-	111 95	1 9	1946	3	Y	86	81	1			36
10	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	97 128	1 9	2089	3	Y	116	100	1			52
11	2640	X	2299	-0-	-341	-0-	117 112	1 9	2070	3	Y	102	104	1			50
12	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	155 102	1 9	2199	3	Y	93	97	1			46
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	146 132	1 9	2170	3	Y	120	125	1			41
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3002	-0-	-388	-0-	155	1	2718	3	Y	117	104	1			41
							129	9									
10	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	126	1	2699	3	Y	137	120	1			58
							151	9									
11	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	143	1	2531	3	Y	144	141	1			61
							158	9									
12	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	182	1	2580	3	Y	157	153	1			65
							173	9									
01	3131	X	2384	-0-	-747	-0-	139	1	2069	3	Y	160	172	1			53
							176	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					53

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	10650	X	9792	-0-	-858	-0-	506	1	8878	3	Y	371	331	1			119
							408	9									
10	10540	X	10116	-0-	-424	-0-	429	1	9180	3	Y	461	398	1			182
							507	9									
11	10140	X	9567	-0-	-573	-0-	486	1	8587	3	Y	449	447	1			184
							494	9									
12	10323	X	8395	-0-	-1928	-0-	528	1	7478	3	Y	354	383	1			155
							389	9									
01	10106	X	8450	-0-	-1656	-0-	509	1	7547	3	Y	358	401	1			112
							394	9									
02	9128	X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					Y	NO RPT					112

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7330	-0-	-170	-0-	219	1	7111	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	7750	X	7707	-0-	-43	-0-	244	1	7431	3	Y	29	21	1			8
							32	9									
11	7500	X	7382	-0-	-118	-0-	225	1	7157	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	245	1	7449	3	Y	96	46	1			50
							106	9									
01	7719	X	7526	-0-	-193	-0-	298	1	7151	3	Y	70	105	1			15
							77	9									
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					15

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7666	-0-	-254	-0-	223	1	7269	3	Y	158	145	1			18
							174	9									
10	8184	X	7671	-0-	-513	-0-	242	1	7372	3	Y	52	51	1			19
							57	9									
11	7770	X	7205	-0-	-565	-0-	220	1	6985	3	Y	-0-	19	1			-0-
12	7967	X	7291	-0-	-676	-0-	232	1	7053	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	7936	X	3554	-0-	-4382	-0-	142	1	3412	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	186	X	66	-0-	-120	-0-	2	1	43	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
11	180	X	76	-0-	-104	-0-	4	1	63	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
12	186	X	110	-0-	-76	-0-	7	1	93	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					4

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	85	59	1			26
							94	9									
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	125	108	1			43
							138	9									
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	58	70	1			31
							64	9									
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	31	1			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	136	1	2379	3	Y	110	99	1			38
							121	9									
10	3875	X	2564	-0-	-1311	-0-	107	1	2299	3	Y	144	124	1			58
							158	9									
11	3750	X	2099	-0-	-1651	-0-	104	1	1838	3	Y	143	141	1			60
							157	9									
12	3875	X	2358	-0-	-1517	-0-	143	1	2028	3	Y	170	164	1			66
							187	9									
01	3472	X	2532	-0-	-940	-0-	148	1	2204	3	Y	164	178	1			52
							180	9									
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					52

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	3030	X	2518	-0-	-512	-0-	131	1	2290	3	Y	88	77	1			28
							97	9									
10	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	120	1	2561	3	Y	107	93	1			42
							118	9									
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	147	1	2605	3	Y	94	97	1			39
							103	9									
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	184	1	2602	3	Y	125	118	1			46
							138	9									
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	170	1	2515	3	Y	101	115	1			32
							111	9									
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5863	-0-	-707	-0-	300 297	1 9	5266	3	Y	270	243	1			92
10	6479	X	6137	-0-	-342	-0-	257 371	1 9	5509	3	Y	337	292	1			137
11	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	288 356	1 9	5081	3	Y	324	324	1			137
12	6107	X	6006	-0-	-101	-0-	372 363	1 9	5271	3	Y	330	331	1			136
*01	6138	X	5397	-0-	-741	-0-	322 294	1 9	4781	3	Y	267	311	1			92
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					92

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	3750	X	2896	-0-	-854	-0-	150 118	1 9	2628	3	Y	107	97	1			36
10	3782	X	2893	-0-	-889	-0-	122 150	1 9	2621	3	Y	136	117	1			55
11	3450	X	2694	-0-	-756	-0-	136 149	1 9	2409	3	Y	135	134	1			56
12	3565	X	2549	-0-	-1016	-0-	158 157	1 9	2234	3	Y	143	141	1			58
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	195 173	1 9	2888	3	Y	157	167	1			48
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					48

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	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	186 231	1 9	3259	3	Y	210	194	1			74
10	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	162 271	1 9	3465	3	Y	246	217	1			103
11	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	184 234	1 9	3242	3	Y	213	221	1			95
12	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	235 268	1 9	3330	3	Y	244	241	1			98
01	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	216 256	1 9	3200	3	Y	233	257	1			74
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					74

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	4560	X	2543	-0-	-2017	-0-	132 103	1 9	2308	3	Y	94	86	1			32
10	4712	X	2701	-0-	-2011	-0-	114 142	1 9	2445	3	Y	129	110	1			51
11	4560	X	2687	-0-	-1873	-0-	135 165	1 9	2387	3	Y	150	142	1			59
12	4712	X	1982	-0-	-2730	-0-	122 139	1 9	1721	3	Y	126	131	1			54
*01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	297	276	1			75
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	10980	X	9899	-0-	-1081	-0-	295	1	9604	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	10881	X	10348	-0-	-533	-0-	328	1	10002	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
11	10410	X	9928	-0-	-482	-0-	303	1	9625	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	10323	X	10267	-0-	-56	-0-	327	1	9940	3	Y	-0-					-0-
01	10354	X	9878	-0-	-476	-0-	395	1	9476	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT					1

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	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	214	1	3760	3	Y	170	158	1			60
							187	9									
10	4433	X	4317	-0-	-116	-0-	181	1	3879	3	Y	234	201	1			93
							257	9									
11	4170	X	4161	-0-	-9	-0-	210	1	3707	3	Y	222	222	1			93
							244	9									
12	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	267	1	3774	3	Y	230	229	1			94
							253	9									
01	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	252	1	3733	3	Y	224	247	1			71
							246	9									
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					71

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	5760	X	3580	-0-	-2180	-0-	107	1	3467	3	N	5	24	1			28
							6	9									
10	5704	X	4641	-0-	-1063	-0-	144	1	4396	3	N	92	55	1			65
							101	9									
11	5520	X	4524	-0-	-996	-0-	136	1	4331	3	N	52	75	1			42
							57	9									
12	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	132	1	4018	3	N	31	50	1			23
							34	9									
01	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	179	1	4300	3	N	98	78	1			43
							108	9									
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					43

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	7860	X	7677	-0-	-183	-0-	229	1	7448	3	Y	-0-					-0-
10	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	282	1	8590	3	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7568	-0-	-382	-0-	231	1	7331	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	266	1	8089	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	377	1	9054	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					-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	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	157	1	2763	3	Y	127	121	1			44
							140	9									
10	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	133	1	2802	3	Y	109	104	1			49
							120	9									
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	147	1	2570	3	Y	122	121	1			50
							134	9									
12	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	189	1	2642	3	Y	152	143	1			59
							167	9									
01	3162	X	2815	-0-	-347	-0-	171	1	2508	3	Y	124	141	1			42
							136	9									
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					42

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	5820	X	5507	-0-	-313	-0-	278 347	1 9	4882	3	Y	315	280	1			105
10	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	239 437	1 9	5107	3	Y	397	342	1			160
11	5430	X	5397	-0-	-33	-0-	268 402	1 9	4727	3	Y	365	369	1			156
12	5704	X	5549	-0-	-155	-0-	338 431	1 9	4780	3	Y	392	389	1			159
*01	5797	X	5570	-0-	-227	-0-	326 411	1 9	4833	3	Y	374	413	1			120
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					120

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	357 579	1 9	6261	3	Y	526	468	1			170
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	303 695	1 9	6496	3	Y	632	550	1			252
11	7170	X	7047	-0-	-123	-0-	351 496	1 9	6200	3	Y	451	495	1			208
12	7440	X	6857	-0-	-583	-0-	448 61	1 9	6348	3	Y	55	175	1			88
01	7502	X	6994	-0-	-508	-0-	410 499	1 9	6085	3	Y	454	425	1			117
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					117

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4251	-0-	-609	-0-	213 308	1 9	3730	3	Y	280	253	1			97
10	5022	X	4423	-0-	-599	-0-	179 419	1 9	3825	3	Y	381	325	1			153
11	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	203 344	1 9	3581	3	Y	313	326	1			140
12	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	255 238	1 9	3610	3	Y	216	248	1			108
01	4433	X	4016	-0-	-417	-0-	238 242	1 9	3536	3	Y	220	251	1			77
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					77

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	78 42	1 9	1369	3	Y	38	33	1			16
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	67 46	1 9	1436	3	Y	42	37	1			21
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	81 44	1 9	1432	3	Y	40	40	1			21
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120 53	1 9	1702	3	Y	48	46	1			23
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	134 33	1 9	2002	3	Y	30	38	1			15
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					15

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	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	114	1	2003	3	Y	86	80	1			30
							95	9									
10	2697	X	2199	-0-	-498	-0-	93	1	1992	3	Y	104	91	1			43
							114	9									
11	2610	X	2283	-0-	-327	-0-	116	1	2048	3	Y	108	107	1			44
							119	9									
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	156	1	2209	3	Y	145	135	1			54
							160	9									
*01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	136	1	2024	3	Y	144	154	1			44
							158	9									
02	2128	N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					44

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	7	1			3
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	42	32	1			13
							46	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	178	138	1			53
							196	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	65	1	923	3	Y	168	159	1			62
							185	9									
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	126	1	1881	3	Y	118	140	1			40
							130	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					40

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	3750	X	2409	-0-	-1341	-0-	125	1	2192	3	Y	84	76	1			28
							92	9									
10	3782	X	2703	-0-	-1079	-0-	113	1	2419	3	Y	155	125	1			58
							171	9									
11	3570	X	2544	-0-	-1026	-0-	128	1	2267	3	Y	135	135	1			58
							149	9									
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	157	1	2230	3	Y	144	143	1			59
							158	9									
01	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	144	1	2151	3	Y	145	158	1			46
							160	9									
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					46

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	2610	X	845	-0-	-1765	-0-	43	1	752	3	Y	45	48	1			21
							50	9									
10	2697	X	58	-0-	-2639	-0-	2	1	47	3	Y	8	17	1			12
							9	9									
11	2520	X	142	-0-	-2378	-0-	7	1	126	3	Y	8	11	1			9
							9	9									
12	2201	X	141	-0-	-2060	-0-	7	1	94	3	Y	36	30	1			15
							40	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	25	28	1			12
							28	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					12

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	16020	X	14652	-0-	-1368	-0-	437	1	14215	3	Y	-0-					-0-
10	16554	X	15236	-0-	-1318	-0-	484	1	14749	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	16020	X	14456	-0-	-1564	-0-	441	1	14015	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	15655	X	14747	-0-	-908	-0-	469	1	14248	3	Y	27	23	1			4
							30	9									
01	15469	X	14666	-0-	-803	-0-	586	1	14080	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	13748	X	NO RPT	-0-	-13748	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2945	-0-	-775	-0-	84	1	2740	3	Y	110	86	1			25
							121	9									
10	3937	X	3314	-0-	-623	-0-	98	1	2984	3	Y	211	221	1			15
							232	9									
11	3810	X	3111	-0-	-699	-0-	88	1	2804	3	Y	199	144	1			70
							219	9									
12	3937	X	3311	-0-	-626	-0-	95	1	2889	3	Y	297	217	1			150
							327	9									
01	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	121	1	2917	3	Y	101	156	1			95
							111	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					95

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3155	3	Y	164	144	1			52
							180	9									
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	152	1	3216	3	Y	169	150	1			71
							186	9									
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	173	1	3016	3	Y	148	153	1			66
							163	9									
12	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	214	1	2982	3	Y	93	109	1			50
							102	9									
01	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	206	1	3030	3	Y	146	151	1			45
							161	9									
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					45

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	98	1	1731	3	Y	80	152	1			62
							88	9									
10	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	88	1	1860	3	Y	93	103	1			52
							102	9									
11	2520	N	1980	-0-	-540	-0-	102	1	1775	3	Y	94	103	1			43
							103	9									
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	3	Y	150	137	1			56
							165	9									
01	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	100	1	1478	3	Y	107	126	1			37
							118	9									
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					37

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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	96	1	1676	3	Y	77	72	1			27
							85	9									
10	2697	X	1939	-0-	-758	-0-	81	1	1736	3	Y	111	95	1			43
							122	9									
11	2610	X	2145	-0-	-465	-0-	108	1	1905	3	Y	120	116	1			47
							132	9									
12	2697	X	1884	-0-	-813	-0-	116	1	1646	3	Y	111	113	1			45
							122	9									
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	138	1	2061	3	Y	109	120	1			34
							120	9									
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

09	5340	X	3829	-0-	-1511	-0-	200	1	3501	3	Y	116	101	1			37
							128	9									
10	5518	X	3185	-0-	-2333	-0-	136	1	2911	3	Y	125	110	1			52
							138	9									
11	5340	X	3436	-0-	-1904	-0-	176	1	3107	3	Y	139	135	1			56
							153	9									
12	4867	X	3161	-0-	-1706	-0-	199	1	2815	3	Y	134	135	1			55
							147	9									
*01	3999	X	2935	-0-	-1064	-0-	176	1	2613	3	Y	133	146	1			42
							146	9									
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					42

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

09	8850	X	8502	-0-	-348	-0-	438	1	7689	3	Y	341	305	1			113
							375	9									
10	9021	X	8777	-0-	-244	-0-	371	1	7940	3	Y	424	367	1			170
							466	9									
11	8460	X	8385	-0-	-75	-0-	425	1	7501	3	Y	417	414	1			173
							459	9									
12	8773	X	8641	-0-	-132	-0-	537	1	7610	3	Y	449	443	1			179
							494	9									
01	8773	X	8439	-0-	-334	-0-	503	1	7461	3	Y	432	474	1			137
							475	9									
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					137

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

09	6120	X	5586	-0-	-534	-0-	287	1	5027	3	Y	247	213	1			79
							272	9									
10	6138	X	5544	-0-	-594	-0-	233	1	4990	3	Y	292	253	1			118
							321	9									
11	5700	X	5452	-0-	-248	-0-	270	1	4768	3	Y	376	350	1			144
							414	9									
12	5766	X	5471	-0-	-295	-0-	332	1	4696	3	Y	403	390	1			157
							443	9									
*01	5766	X	5255	-0-	-511	-0-	302	1	4483	3	Y	427	454	1			130
							470	9									
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	274	1	4798	3	Y	56	51	1			19
							62	9									
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	225	1	4828	3	Y	63	56	1			26
							69	9									
11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	252	1	4453	3	Y	54	56	1			24
							59	9									
12	5301	X	4831	-0-	-470	-0-	306	1	4328	3	Y	179	147	1			56
							197	9									
*01	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	291	1	4316	3	Y	202	202	1			56
							222	9									
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					56

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	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	243	1	4267	3	Y	48	43	1			15
							53	9									
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	218	1	4667	3	Y	61	52	1			24
							67	9									
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	248	1	4382	3	Y	56	56	1			24
							62	9									
12	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	278	1	3936	3	Y	121	104	1			41
							133	9									
01	4960	X	4367	-0-	-593	-0-	267	1	3966	3	Y	122	127	1			36
							134	9									
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					36

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	5190	X	4346	-0-	-844	-0-	226	1	3970	3	Y	136	124	1			46
							150	9									
10	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	190	1	4067	3	Y	168	146	1			68
							185	9									
11	4740	X	4299	-0-	-441	-0-	221	1	3899	3	Y	163	163	1			68
							179	9									
12	4898	X	4108	-0-	-790	-0-	257	1	3640	3	Y	192	186	1			74
							211	9									
01	4836	X	4037	-0-	-799	-0-	243	1	3599	3	Y	177	196	1			55
							195	9									
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					55

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	9900	X	9257	-0-	-643	-0-	276	1	8981	3	Y	-0-					-0-
10	10075	X	9561	-0-	-514	-0-	302	1	9202	3	Y	52					52
							57	9									
11	9720	X	9065	-0-	-655	-0-	276	1	8780	3	Y	8	27	1			33
							9	9									
12	9827	X	9198	-0-	-629	-0-	292	1	8876	3	Y	27	36	1			24
							30	9									
01	9579	X	9065	-0-	-514	-0-	362	1	8703	3	Y	-0-	24	1			-0-
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	141 161	1 9	2472	3	Y	146	130	1			47
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	116 186	1 9	2484	3	Y	169	149	1			67
11	3000	N	3181	-0-	181	181	159 220	1 9	2802	3	Y	200	191	1			76
12	3080	N	2899	-0-	-181	-0-	177 215	1 9	2507	3	Y	195	195	1			76
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	163 198	1 9	2417	3	Y	180	201	1			55
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					55

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	259 169	1 9	4574	3	Y	154	152	1			57
10	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	193 207	1 9	4081	3	Y	188	166	1			79
11	4320	X	4216	-0-	-104	-0-	216 224	1 9	3776	3	Y	204	200	1			83
12	5177	X	4307	-0-	-870	-0-	273 228	1 9	3806	3	Y	207	203	1			87
01	5177	X	4269	-0-	-908	-0-	254 273	1 9	3742	3	Y	248	260	1			75
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					75

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	152 120	1 9	2683	3	Y	109	103	1			37
10	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	130 113	1 9	2760	3	Y	103	96	1			44
11	3300	X	2968	-0-	-332	-0-	154 124	1 9	2690	3	Y	113	112	1			45
12	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	191 123	1 9	2670	3	Y	112	110	1			47
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	177 131	1 9	2593	3	Y	119	129	1			37
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					37

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	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	270 132	1 9	4752	3	Y	120	117	1			41
10	4805	X	3799	-0-	-1006	-0-	166 125	1 9	3508	3	Y	114	106	1			49
11	4650	X	3463	-0-	-1187	-0-	179 160	1 9	3124	3	Y	145	139	1			55
12	4805	X	3994	-0-	-811	-0-	256 167	1 9	3571	3	Y	152	147	1			60
01	4805	X	4214	-0-	-591	-0-	255 205	1 9	3754	3	Y	186	193	1			53
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5249	-0-	-991	-0-	280	1	4901	3	Y	62	55	1			20
							68	9									
10	6448	X	5815	-0-	-633	-0-	255	1	5468	3	Y	84	71	1			33
							92	9									
11	6240	X	5519	-0-	-721	-0-	291	1	5143	3	Y	77	77	1			33
							85	9									
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	391	1	5537	3	Y	251	205	1			79
							276	9									
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	373	1	5534	3	Y	298	294	1			83
							328	9									
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					83

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1023	-0-	-1737	-0-	49	1	854	3	Y	109	94	1			35
							120	9									
10	2852	X	1344	-0-	-1508	-0-	53	1	1141	3	Y	136	117	1			54
							150	9									
11	2760	X	1404	-0-	-1356	-0-	67	1	1187	3	Y	136	134	1			56
							150	9									
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	201	1	2852	3	Y	182	170	1			68
							200	9									
01	3100	N	3261	-0-	161	161	194	1	2877	3	Y	173	187	1			54
							190	9									
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2169	-0-	-1581	-0-	114	1	1998	3	Y	52	47	1			17
							57	9									
10	3875	X	1974	-0-	-1901	-0-	84	1	1804	3	Y	78	65	1			30
							86	9									
11	3060	X	1933	-0-	-1127	-0-	100	1	1761	3	Y	65	67	1			28
							72	9									
12	3131	X	2084	-0-	-1047	-0-	129	1	1832	3	Y	112	100	1			40
							123	9									
01	3131	X	2108	-0-	-1023	-0-	124	1	1851	3	Y	121	125	1			36
							133	9									
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					36

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	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	124	1	2193	3	Y	81	76	1			30
							89	9									
10	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	106	1	2245	3	Y	73	68	1			35
							80	9									
11	2670	X	2387	-0-	-283	-0-	124	1	2164	3	Y	90	87	1			38
							99	9									
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	179	1	2499	3	Y	80	80	1			38
							88	9									
01	3100	N	4101	-0-	1001	1001	255	1	3749	3	Y	88	95	1			31
							97	9									
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	356	1	6269	3	Y	153	139	1			50
							168	9									
10	5425	X	5130	-0-	-295	-0-	224	1	4744	3	Y	147	134	1			63
							162	9									
11	5100	X	4889	-0-	-211	-0-	255	1	4460	3	Y	158	157	1			64
							174	9									
12	7006	X	5021	-0-	-1985	-0-	323	1	4500	3	Y	180	172	1			72
							198	9									
01	7006	X	4912	-0-	-2094	-0-	294	1	4334	3	Y	258	257	1			73
							284	9									
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					73

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	4830	X	4481	-0-	-349	-0-	225	1	3944	3	Y	284	256	1			95
							312	9									
10	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	190	1	4058	3	Y	373	320	1			148
							410	9									
11	4590	X	4369	-0-	-221	-0-	214	1	3785	3	Y	336	341	1			143
							370	9									
12	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	275	1	3889	3	Y	357	356	1			144
							393	9									
01	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	260	1	3854	3	Y	338	375	1			107
							372	9									
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					107

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	2520	X	2302	-0-	-218	-0-	117	1	2055	3	Y	118	103	1			40
							130	9									
10	2542	X	2280	-0-	-262	-0-	99	1	2097	3	Y	76	75	1			41
							84	9									
11	2370	X	2149	-0-	-221	-0-	110	1	1920	3	Y	108	102	1			47
							119	9									
12	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	143	1	1992	3	Y	101	100	1			48
							111	9									
01	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	125	1	1852	3	Y	130	134	1			44
							143	9									
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					44

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	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	508	1	8917	3	Y	222	197	1			78
							244	9									
10	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	429	1	9188	3	Y	286	245	1			119
							315	9									
11	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	513	1	9064	3	Y	310	299	1			130
							341	9									
12	9982	X	7321	-0-	-2661	-0-	458	1	6489	3	Y	340	331	1			139
							374	9									
01	9982	X	5397	-0-	-4585	-0-	317	1	4711	3	Y	335	364	1			110
							369	9									
02	9016	X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	156	1	2745	3	Y	76	70	1			24
							84	9									
10	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	131	1	2771	3	Y	77	70	1			31
							85	9									
11	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	149	1	2602	3	Y	90	87	1			34
							99	9									
12	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	187	1	2608	3	Y	89	88	1			35
							98	9									
01	3100	X	2439	-0-	-661	-0-	148	1	2190	3	Y	92	100	1			27
							101	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					27

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

09	13110	X	11237	-0-	-1873	-0-	335	1	10902	3	Y	-0-					-0-
10	13547	X	10566	-0-	-2981	-0-	336	1	10230	3	Y	-0-					-0-
11	13110	X	10527	-0-	-2583	-0-	321	1	10206	3	Y	-0-					-0-
12	11625	X	8882	-0-	-2743	-0-	283	1	8599	3	Y	-0-					-0-
01	11625	X	9676	-0-	-1949	-0-	387	1	9289	3	Y	-0-					-0-
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	310	1	10086	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	341	1	10390	3	Y	-0-					-0-
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	314	1	9971	3	Y	-0-					-0-
12	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	338	1	10268	3	Y	-0-					-0-
01	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	419	1	10067	3	Y	-0-					-0-
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

09	5520	X	4988	-0-	-532	-0-	258	1	4519	3	Y	192	172	1			67
							211	9									
10	5549	X	5395	-0-	-154	-0-	225	1	4827	3	Y	312	257	1			122
							343	9									
11	5280	X	4980	-0-	-300	-0-	250	1	4422	3	Y	280	280	1			122
							308	9									
12	5208	X	5115	-0-	-93	-0-	316	1	4476	3	Y	294	293	1			123
							323	9									
01	5394	X	5017	-0-	-377	-0-	298	1	4424	3	Y	268	300	1			91
							295	9									
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					91

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

09	2490	N	451	-0-	-2039	-0-	23	1	403	3	Y	23	24	1			11
							25	9									
10	2387	N	478	-0-	-1909	-0-	21	1	449	3	Y	7	10	1			8
							8	9									
11	1290	N	339	-0-	-951	-0-	18	1	318	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	465	N	20	-0-	-445	-0-	1	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	10547	-0-	-1153	-0-	311	1	10112	3	Y	113	118	1			39
							124	9									
10	11749	X	10725	-0-	-1024	-0-	338	1	10300	3	Y	79	83	1			35
							87	9									
11	11340	X	9693	-0-	-1647	-0-	294	1	9356	3	Y	39	40	1			34
							43	9									
12	11718	X	9994	-0-	-1724	-0-	318	1	9647	3	Y	26	46	1			14
							29	9									
01	11718	X	9852	-0-	-1866	-0-	390	1	9370	3	Y	84	80	1			18
							92	9									
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					18

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	301	1	9797	3	Y	64	79	1			26
							70	9									
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	314	1	9573	3	Y	44	50	1			20
							48	9									
11	9060	X	8731	-0-	-329	-0-	265	1	8441	3	Y	23	23	1			20
							25	9									
12	10509	X	8539	-0-	-1970	-0-	272	1	8250	3	Y	15	26	1			9
							17	9									
01	10509	X	7761	-0-	-2748	-0-	308	1	7400	3	Y	48	45	1			12
							53	9									
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					12

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	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	133	1	2334	3	Y	115	100	1			34
							127	9									
10	2759	X	2616	-0-	-143	-0-	110	1	2356	3	Y	136	118	1			52
							150	9									
11	2580	X	2233	-0-	-347	-0-	118	1	2080	3	Y	32	58	1			26
							35	9									
12	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	148	1	2088	3	Y	121	107	1			40
							133	9									
01	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	146	1	2169	3	Y	127	132	1			35
							140	9									
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	298	-0-	-512	-0-	15	1	259	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	Y	57	45	1			20
							63	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	Y	67	62	1			25
							74	9									
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	573	3	Y	57	58	1			24
							63	9									
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	91	90	1			25
							100	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	131	1	2304	3	Y	133	119	1			42
							146	9									
10	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	113	1	2384	3	Y	102	98	1			46
							112	9									
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	147	1	2565	3	Y	119	117	1			48
							131	9									
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	3	Y	108	110	1			46
							119	9									
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	174	1	2554	3	Y	119	129	1			36
							131	9									
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					36

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	95	1	1678	3	Y	73	68	1			23
							80	9									
10	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	84	1	1766	3	Y	90	78	1			35
							99	9									
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	3	Y	83	84	1			34
							91	9									
12	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	122	1	1705	3	Y	74	77	1			31
							81	9									
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	113	1	1677	3	Y	94	99	1			26
							103	9									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					26

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	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	69	56	1			18
10	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	176	1	3715	3	Y	100	82	1			36
							110	9									
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	231	1	4027	3	Y	123	114	1			45
							135	9									
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	272	1	3794	3	Y	116	114	1			47
							128	9									
01	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	242	1	3556	3	Y	122	132	1			37
							134	9									
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					37

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	85	1	1500	3	Y	69	64	1			27
							76	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	75	1	1583	3	Y	61	56	1			32
							67	9									
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	93	1	1633	3	Y	66	66	1			32
							73	9									
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	106	1	1478	3	Y	69	68	1			33
							76	9									
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1595	3	Y	78	82	1			29
							86	9									
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2122	-0-	-98	-0-	111	1	1954	3	Y	52	54	1			20
							57	9									
10	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	84	1	1771	3	Y	43	42	1			21
							47	9									
11	2670	X	2610	-0-	-60	-0-	135	1	2367	3	Y	98	85	1			34
							108	9									
12	2759	X	2028	-0-	-731	-0-	131	1	1835	3	Y	56	62	1			28
							62	9									
01	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	152	1	2253	3	Y	89	90	1			27
							98	9									
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2498	-0-	-22	-0-	128	1	2237	3	Y	121	109	1			40
							133	9									
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	110	1	2366	3	Y	160	137	1			63
							176	9									
11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	124	1	2196	3	Y	149	150	1			62
							164	9									
12	2573	X	2537	-0-	-36	-0-	156	1	2209	3	Y	156	155	1			63
							172	9									
01	2666	N	2400	-0-	-266	-0-	141	1	2096	3	Y	148	164	1			47
							163	9									
02	2324	N	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					47

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	47790	X	45053	-0-	-2737	-0-	1343	1	43709	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
10	48608	X	45946	-0-	-2662	-0-	1461	1	44484	3	Y	1					6
							1	9									
11	47040	X	44155	-0-	-2885	-0-	1346	1	42808	3	Y	1					7
							1	9									
12	47461	X	44909	-0-	-2552	-0-	1431	1	43478	3	Y	-0-					7
01	47151	X	44376	-0-	-2775	-0-	1771	1	42544	3	Y	55					62
							61	9									
02	42056	X	NO RPT	-0-	-42056	-0-					Y	NO RPT					62

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	37980	X	36024	-0-	-1956	-0-	1074	1	34939	3	Y	10	33	1			-0-
							11	9									
10	38502	X	36978	-0-	-1524	-0-	1175	1	35796	3	Y	6					6
							7	9									
11	37260	X	35144	-0-	-2116	-0-	1071	1	34065	3	Y	7					13
							8	9									
12	37975	X	35475	-0-	-2500	-0-	1130	1	34342	3	Y	3					16
							3	9									
01	37231	X	35662	-0-	-1569	-0-	1423	1	34189	3	Y	45					61
							50	9									
02	33628	X	NO RPT	-0-	-33628	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3528	-0-	-612	-0-	185	1	3246	3	Y	88	78	1			31
							97	9									
10	4123	X	3807	-0-	-316	-0-	164	1	3516	3	Y	115	98	1			48
							127	9									
11	3690	X	3424	-0-	-266	-0-	178	1	3136	3	Y	100	102	1			46
							110	9									
12	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	226	1	3194	3	Y	111	110	1			47
							122	9									
01	3813	X	2877	-0-	-936	-0-	176	1	2601	3	Y	91	105	1			33
							100	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					33

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	7380	X	3853	-0-	-3527	-0-	191	1	3354	3	Y	280	248	1			94
							308	9									
10	7626	X	3366	-0-	-4260	-0-	135	1	2881	3	Y	318	280	1			132
							350	9									
11	7020	X	5385	-0-	-1635	-0-	274	1	4846	3	Y	241	260	1			113
							265	9									
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	409	1	5792	3	Y	310	301	1			122
							341	9									
01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	383	1	5682	3	Y	290	319	1			93
							319	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					93

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	22980	X	21648	-0-	-1332	-0-	645	1	21003	3	Y	-0-					-0-
10	23405	X	22287	-0-	-1118	-0-	708	1	21561	3	Y	16	9	1			7
							18	9									
11	22650	X	20391	-0-	-2259	-0-	621	1	19747	3	Y	21	13	1			15
							23	9									
12	22878	X	18842	-0-	-4036	-0-	600	1	18231	3	Y	10	21	1			4
							11	9									
01	22506	X	8848	-0-	-13658	-0-	354	1	8494	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	20216	X	NO RPT	-0-	-20216	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3033	-0-	-597	-0-	157	1	2774	3	Y	93	86	1			28
							102	9									
10	3751	X	2905	-0-	-846	-0-	127	1	2680	3	Y	89	81	1			36
							98	9									
11	3630	X	2679	-0-	-951	-0-	140	1	2439	3	Y	91	92	1			35
							100	9									
12	3751	X	2832	-0-	-919	-0-	182	1	2543	3	Y	97	95	1			37
							107	9									
01	3565	X	2396	-0-	-1169	-0-	145	1	2138	3	Y	103	111	1			29
							113	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3828	-0-	-702	-0-	198 141	1 9	3489	3	Y	128	119	1			44
10	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	166 136	1 9	3519	3	Y	124	114	1			54
11	3900	X	3550	-0-	-350	-0-	184 145	1 9	3221	3	Y	132	132	1			54
12	3999	X	3509	-0-	-490	-0-	225 143	1 9	3141	3	Y	130	130	1			54
01	3999	X	3382	-0-	-617	-0-	206 153	1 9	3023	3	Y	139	151	1			42
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					42

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4846	-0-	-284	-0-	252 147	1 9	4447	3	Y	134	132	1			50
10	5394	X	4868	-0-	-526	-0-	213 153	1 9	4502	3	Y	139	128	1			61
11	5220	X	4596	-0-	-624	-0-	240 172	1 9	4184	3	Y	156	153	1			64
12	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	294 164	1 9	4097	3	Y	149	148	1			65
01	5301	X	4605	-0-	-696	-0-	282 175	1 9	4148	3	Y	159	172	1			52
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					52

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	4290	X	4054	-0-	-236	-0-	212 109	1 9	3733	3	Y	99	92	1			34
10	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	180 97	1 9	3809	3	Y	88	82	1			40
11	4140	X	3903	-0-	-237	-0-	205 114	1 9	3584	3	Y	104	101	1			43
12	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	264 116	1 9	3676	3	Y	105	104	1			44
01	4185	X	3942	-0-	-243	-0-	243 129	1 9	3570	3	Y	117	124	1			37
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					37

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	5490	X	5066	-0-	-424	-0-	263 160	1 9	4643	3	Y	145	137	1			46
10	5611	X	5246	-0-	-365	-0-	230 152	1 9	4864	3	Y	138	127	1			57
11	5370	X	4863	-0-	-507	-0-	254 167	1 9	4442	3	Y	152	150	1			59
12	5518	X	4902	-0-	-616	-0-	317 166	1 9	4419	3	Y	151	150	1			60
01	5456	X	4827	-0-	-629	-0-	295 187	1 9	4345	3	Y	170	181	1			49
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					49

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	5220	X	69	-0-	-5151	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	62	-0-	-5332	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
12	5394	X	78	-0-	-5316	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	194	1	3403	3	Y	100	94	1			37
							110	9									
10	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	160	1	3437	3	Y	113	101	1			49
							124	9									
11	4110	X	3633	-0-	-477	-0-	186	1	3287	3	Y	145	136	1			58
							160	9									
12	3968	X	3812	-0-	-156	-0-	237	1	3356	3	Y	199	183	1			74
							219	9									
01	3968	X	3585	-0-	-383	-0-	213	1	3153	3	Y	199	210	1			63
							219	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					63

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	5850	X	5047	-0-	-803	-0-	263	1	4608	3	Y	160	143	1			53
							176	9									
10	6045	X	5432	-0-	-613	-0-	230	1	4924	3	Y	253	210	1			96
							278	9									
11	5280	X	4727	-0-	-553	-0-	243	1	4299	3	Y	168	185	1			79
							185	9									
12	5208	X	4395	-0-	-813	-0-	279	1	3944	3	Y	156	166	1			69
							172	9									
*01	5425	X	3678	-0-	-1747	-0-	224	1	3314	3	Y	127	151	1			45
							140	9									
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					45

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	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	200	1	3528	3	Y	166	150	1			55
							183	9									
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	185	1	3913	3	Y	158	144	1			69
							174	9									
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	206	1	3604	3	Y	171	169	1			71
							188	9									
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	267	1	3722	3	Y	184	178	1			77
							202	9									
01	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	251	1	3692	3	Y	194	209	1			62
							213	9									
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					62

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	3930	X	3749	-0-	-181	-0-	192	1	3390	3	Y	152	138	1			51
							167	9									
10	3968	X	3536	-0-	-432	-0-	153	1	3238	3	Y	132	123	1			60
							145	9									
11	3810	X	3426	-0-	-384	-0-	177	1	3083	3	Y	151	148	1			63
							166	9									
12	3937	X	3486	-0-	-451	-0-	221	1	3087	3	Y	162	157	1			68
							178	9									
01	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	207	1	3041	3	Y	168	181	1			55
							185	9									
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7320	X	6638	-0-	-682	-0-	341 311	1 9	5986	3	Y	283	255	1			95
10	7564	X	6934	-0-	-630	-0-	291 413	1 9	6230	3	Y	375	321	1			149
11	6870	X	6554	-0-	-316	-0-	330 389	1 9	5835	3	Y	354	354	1			149
12	6851	X	6746	-0-	-105	-0-	418 411	1 9	5917	3	Y	374	372	1			151
*01	6944	X	6223	-0-	-721	-0-	368 387	1 9	5468	3	Y	352	390	1			113
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT					113

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	3930	X	3358	-0-	-572	-0-	174 111	1 9	3073	3	Y	101	94	1			30
10	4061	X	2970	-0-	-1091	-0-	129 105	1 9	2736	3	Y	95	87	1			38
11	3750	X	3413	-0-	-337	-0-	176 161	1 9	3076	3	Y	146	133	1			51
12	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	228 168	1 9	3187	3	Y	153	145	1			59
01	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	216 176	1 9	3182	3	Y	160	171	1			48
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					48

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	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	230 86	1 9	4059	3	Y	78	76	1			31
10	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	197 162	1 9	4175	3	Y	147	120	1			58
11	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	226 195	1 9	3939	3	Y	177	165	1			70
12	4588	X	4374	-0-	-214	-0-	279 206	1 9	3889	3	Y	187	179	1			78
01	4526	X	4339	-0-	-187	-0-	261 241	1 9	3837	3	Y	219	229	1			68
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					68

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	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	155 132	1 9	2735	3	Y	120	108	1			41
10	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	135 109	1 9	2865	3	Y	99	94	1			46
11	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	157 112	1 9	2741	3	Y	102	104	1			44
12	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	188 124	1 9	2629	3	Y	113	110	1			47
01	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	179 139	1 9	2627	3	Y	126	134	1			39
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	3330	X	3088	-0-	-242	-0-	160 100	1 9	2828	3	Y	91	97	1			37
10	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	136 75	1 9	2886	3	Y	68	70	1			35
11	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	162 163	1 9	2821	3	Y	148	130	1			53
12	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	193 135	1 9	2700	3	Y	123	123	1			53
01	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	182 154	1 9	2671	3	Y	140	149	1			44
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					44

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	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	155 125	1 9	2728	3	Y	114	108	1			39
10	3441	X	1941	-0-	-1500	-0-	85 62	1 9	1794	3	Y	56	63	1			32
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	174 187	1 9	3032	3	Y	170	145	1			57
12	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	202 157	1 9	2813	3	Y	143	141	1			59
01	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	169 161	1 9	2481	3	Y	146	159	1			46
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					46

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	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	233 169	1 9	4094	3	Y	154	138	1			51
10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	199 211	1 9	4260	3	Y	192	166	1			77
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	221 195	1 9	3904	3	Y	177	179	1			75
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	309 224	1 9	4375	3	Y	204	199	1			80
*01	4681	X	4492	-0-	-189	-0-	270 223	1 9	3999	3	Y	203	220	1			63
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					63

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	1740	X	1512	-0-	-228	-0-	79 41	1 9	1392	3	Y	37	34	1			14
10	1798	X	1606	-0-	-192	-0-	69 58	1 9	1479	3	Y	53	45	1			22
11	1740	X	1569	-0-	-171	-0-	82 34	1 9	1453	3	Y	31	37	1			16
12	1798	X	1484	-0-	-314	-0-	95 47	1 9	1342	3	Y	43	42	1			17
01	1767	X	1062	-0-	-705	-0-	63 55	1 9	944	3	Y	50	52	1			15
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	3600	X	3164	-0-	-436	-0-	166	1	2910	3	Y	80	71	1			25
							88	9									
10	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	141	1	3023	3	Y	94	82	1			37
							103	9									
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	168	1	2965	3	Y	88	89	1			36
							97	9									
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	217	1	3076	3	Y	110	105	1			41
							121	9									
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	204	1	3027	3	Y	99	109	1			31
							109	9									
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					31

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	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	143	1	2516	3	Y	71	61	1			23
							78	9									
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	115	1	2472	3	Y	75	67	1			31
							83	9									
11	2640	X	2125	-0-	-515	-0-	110	1	1939	3	Y	69	70	1			30
							76	9									
12	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	141	1	2000	3	Y	82	80	1			32
							90	9									
*01	2666	N	1549	-0-	-1117	-0-	93	1	1389	3	Y	61	72	1			21
							67	9									
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					21

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	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	260	1	4559	3	Y	300	268	1			100
							330	9									
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	223	1	4773	3	Y	391	335	1			156
							430	9									
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	254	1	4489	3	Y	360	363	1			153
							396	9									
12	5332	X	5331	-0-	-1	-0-	324	1	4590	3	Y	379	378	1			154
							417	9									
*01	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	306	1	4544	3	Y	363	401	1			116
							399	9									
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					116

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	2340	X	2218	-0-	-122	-0-	111	1	1946	3	Y	146	132	1			49
							161	9									
10	2418	X	2311	-0-	-107	-0-	94	1	2007	3	Y	191	164	1			76
							210	9									
11	2310	X	1997	-0-	-313	-0-	96	1	1703	3	Y	180	180	1			76
							198	9									
12	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	135	1	1916	3	Y	189	188	1			77
							208	9									
01	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	122	1	1820	3	Y	181	200	1			58
							199	9									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	10666	-0-	10666	28299	558	1	9781	3	Y	297	270	1			102
							327	9									
10	38226	X	9927	-0-	-28299	-0-	426	1	9121	3	Y	345	304	1			143
							380	9									
11	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	456	1	8050	3	Y	305	315	1			133
							336	9									
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	467	1	6614	3	Y	301	308	1			126
							331	9									
01	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	480	1	7113	3	Y	293	325	1			94
							322	9									
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					94

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	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	171	1	2995	3	Y	91	82	1			33
							100	9									
10	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	141	1	3011	3	Y	115	99	1			49
							127	9									
11	3330	X	2982	-0-	-348	-0-	153	1	2696	3	Y	121	118	1			52
							133	9									
12	3441	X	3193	-0-	-248	-0-	202	1	2866	3	Y	114	116	1			50
							125	9									
01	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	163	1	2407	3	Y	106	119	1			37
							117	9									
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	122	1	2137	3	Y	66	59	1			22
							73	9									
10	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	3	Y	76	67	1			31
							84	9									
11	1800	X	1739	-0-	-61	-0-	89	1	1577	3	Y	66	68	1			29
							73	9									
12	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	136	1	1920	3	Y	174	146	1			57
							191	9									
*01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	118	1	1761	3	Y	134	148	1			43
							147	9									
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					43

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3580	-0-	-620	-0-	187	1	3275	3	Y	107	87	1			34
							118	9									
10	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	165	1	3535	3	Y	138	117	1			55
							152	9									
11	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	191	1	3369	3	Y	104	111	1			48
							114	9									
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	250	1	3544	3	Y	131	128	1			51
							144	9									
01	3844	X	3712	-0-	-132	-0-	227	1	3357	3	Y	116	130	1			37
							128	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	3248	-0-	-2842	-0-	169 110	1 9	2969	3	Y	100	91	1			32
10	6293	X	3529	-0-	-2764	-0-	151 150	1 9	3228	3	Y	136	116	1			52
11	6090	X	3295	-0-	-2795	-0-	169 150	1 9	2976	3	Y	136	134	1			54
12	3875	X	3345	-0-	-530	-0-	210 164	1 9	2971	3	Y	149	146	1			57
01	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	202 168	1 9	2993	3	Y	153	165	1			45
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					45

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	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	398 296	1 9	6977	3	Y	269	241	1			88
10	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	334 375	1 9	7159	3	Y	341	294	1			135
11	7560	X	6757	-0-	-803	-0-	343 351	1 9	6063	3	Y	319	321	1			133
12	7936	X	6648	-0-	-1288	-0-	415 361	1 9	5872	3	Y	328	329	1			132
01	7936	X	6697	-0-	-1239	-0-	399 372	1 9	5926	3	Y	338	367	1			103
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					103

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	2670	X	2431	-0-	-239	-0-	124 123	1 9	2184	3	Y	112	106	1			37
10	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	106 111	1 9	2248	3	Y	101	95	1			43
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	123 234	1 9	2147	3	Y	213	185	1			71
12	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	152 118	1 9	2120	3	Y	107	125	1			53
01	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	143 131	1 9	2112	3	Y	119	134	1			38
02	2324	N	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					38

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	3960	X	3505	-0-	-455	-0-	179 169	1 9	3157	3	Y	154	143	1			55
10	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	157 184	1 9	3319	3	Y	167	149	1			73
11	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	175 187	1 9	3061	3	Y	170	170	1			73
12	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	219 183	1 9	3052	3	Y	166	166	1			73
01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	205 198	1 9	3007	3	Y	180	194	1			59
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	4470	X	3859	-0-	-611	-0-	199	1	3498	3	Y	147	133	1			51
							162	9									
10	4619	X	4037	-0-	-582	-0-	170	1	3651	3	Y	196	168	1			79
							216	9									
11	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	195	1	3452	3	Y	187	187	1			79
							206	9									
12	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	253	1	3587	3	Y	207	203	1			83
							228	9									
01	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	234	1	3465	3	Y	204	222	1			65
							224	9									
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					65

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	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	235	1	4116	3	Y	108	96	1			35
							119	9									
10	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	177	1	3801	3	Y	166	138	1			63
							183	9									
11	4410	X	3764	-0-	-646	-0-	193	1	3417	3	Y	140	143	1			60
							154	9									
12	4619	X	3851	-0-	-768	-0-	243	1	3436	3	Y	156	154	1			62
							172	9									
*01	4619	X	3756	-0-	-863	-0-	227	1	3366	3	Y	148	163	1			47
							163	9									
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					47

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	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	171	1	3004	3	Y	111	100	1			37
							122	9									
10	3689	X	3390	-0-	-299	-0-	144	1	3081	3	Y	150	128	1			59
							165	9									
11	3450	X	2840	-0-	-610	-0-	145	1	2560	3	Y	123	128	1			54
							135	9									
12	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	209	1	2964	3	Y	141	139	1			56
							155	9									
*01	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	176	1	2602	3	Y	126	141	1			41
							139	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					41

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	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	172	1	3020	3	Y	62	56	1			20
							68	9									
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	126	1	2706	3	Y	75	65	1			30
							83	9									
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	173	1	3057	3	Y	82	80	1			32
							90	9									
12	3379	X	3063	-0-	-316	-0-	196	1	2776	3	Y	83	83	1			32
							91	9									
01	3379	X	2222	-0-	-1157	-0-	133	1	1983	3	Y	96	101	1			27
							106	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	171 158	1 9	3011	3	Y	144	134	1			50
10	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	146 155	1 9	3092	3	Y	141	128	1			63
11	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	167 160	1 9	2918	3	Y	145	146	1			62
12	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	207 146	1 9	2885	3	Y	133	136	1			59
01	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	205 174	1 9	3007	3	Y	158	168	1			49
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					49

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	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	226 116	1 9	3969	3	Y	105	94	1			38
10	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	169 153	1 9	3622	3	Y	139	119	1			58
11	4590	X	4057	-0-	-533	-0-	210 139	1 9	3708	3	Y	126	127	1			57
12	4743	X	4185	-0-	-558	-0-	266 152	1 9	3767	3	Y	138	136	1			59
01	4743	X	3863	-0-	-880	-0-	235 147	1 9	3481	3	Y	134	147	1			46
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7042	-0-	-1028	-0-	372 152	1 9	6518	3	Y	138	129	1			49
10	7409	X	7106	-0-	-303	-0-	307 229	1 9	6570	3	Y	208	176	1			81
11	7170	X	6533	-0-	-637	-0-	341 165	1 9	6027	3	Y	150	162	1			69
12	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	429 175	1 9	6080	3	Y	159	162	1			66
*01	7316	X	6593	-0-	-723	-0-	405 173	1 9	6015	3	Y	157	173	1			50
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	152 132	1 9	2667	3	Y	120	105	1			40
10	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	110 116	1 9	2361	3	Y	105	97	1			48
11	3030	X	3013	-0-	-17	-0-	153 160	1 9	2700	3	Y	145	135	1			58
12	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	179 205	1 9	2540	3	Y	186	173	1			71
01	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	172 198	1 9	2544	3	Y	180	194	1			57
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	57	1	993	3	Y	41	33	1			15
							45	9									
10	527	N	229	-0-	-298	-0-	7	1	152	3	Y	64	52	1			27
							70	9									
11	840	N	72	-0-	-768	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	27	1			-0-
12	1147	N	77	-0-	-1070	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	69	-0-	-148	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9270	X	7707	-0-	-1563	-0-	405	1	7097	3	Y	186	165	1			59
							205	9									
10	8897	X	8445	-0-	-452	-0-	368	1	7887	3	Y	173	159	1			73
							190	9									
11	8160	X	7827	-0-	-333	-0-	410	1	7235	3	Y	165	169	1			69
							182	9									
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	515	1	7290	3	Y	179	178	1			70
							197	9									
01	8432	X	7880	-0-	-552	-0-	486	1	7211	3	Y	166	185	1			51
							183	9									
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					Y	NO RPT					51

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	3750	X	3045	-0-	-705	-0-	154	1	2714	3	Y	161	150	1			58
							177	9									
10	3844	X	3145	-0-	-699	-0-	134	1	2837	3	Y	158	144	1			72
							174	9									
11	3420	X	2933	-0-	-487	-0-	149	1	2597	3	Y	170	168	1			74
							187	9									
12	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	182	1	2537	3	Y	157	159	1			72
							173	9									
01	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	202	1	2967	3	Y	186	197	1			61
							205	9									
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					61

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	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	250	1	4382	3	Y	153	138	1			51
							168	9									
10	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	208	1	4454	3	Y	204	174	1			81
							224	9									
11	4830	X	4596	-0-	-234	-0-	236	1	4159	3	Y	183	185	1			79
							201	9									
12	4991	X	4659	-0-	-332	-0-	294	1	4161	3	Y	185	187	1			77
							204	9									
01	4991	X	4309	-0-	-682	-0-	259	1	3841	3	Y	190	207	1			60
							209	9									
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3242	-0-	-208	-0-	169 117	1 9	2956	3	Y	106	95	1			36
10	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	141 144	1 9	3019	3	Y	131	114	1			53
11	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	160 136	1 9	2817	3	Y	124	125	1			52
12	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	197 128	1 9	2790	3	Y	116	120	1			48
01	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	186 119	1 9	2760	3	Y	108	122	1			34
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

09	7290	X	5804	-0-	-1486	-0-	306 138	1 9	5360	3	Y	125	116	1			45
10	7533	X	5957	-0-	-1576	-0-	258 176	1 9	5523	3	Y	160	139	1			66
11	7290	X	5546	-0-	-1744	-0-	288 163	1 9	5095	3	Y	148	150	1			64
12	6355	X	5562	-0-	-793	-0-	356 162	1 9	5044	3	Y	147	149	1			62
01	6045	X	5530	-0-	-515	-0-	340 150	1 9	5040	3	Y	136	152	1			46
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					46

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

09	6240	X	5154	-0-	-1086	-0-	264 235	1 9	4655	3	Y	214	198	1			70
10	6324	X	5063	-0-	-1261	-0-	219 222	1 9	4622	3	Y	202	186	1			86
11	5730	X	4883	-0-	-847	-0-	251 246	1 9	4386	3	Y	224	221	1			89
12	5766	X	4975	-0-	-791	-0-	316 251	1 9	4408	3	Y	228	224	1			93
01	5518	X	4983	-0-	-535	-0-	299 284	1 9	4400	3	Y	258	274	1			77
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					77

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

09	6240	X	5179	-0-	-1061	-0-	275 74	1 9	4830	3	Y	67	62	1			24
10	6324	X	5217	-0-	-1107	-0-	229 92	1 9	4896	3	Y	84	73	1			35
11	5670	X	4350	-0-	-1320	-0-	226 130	1 9	3994	3	Y	118	108	1			45
12	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	336 153	1 9	4753	3	Y	139	131	1			53
01	5425	X	5245	-0-	-180	-0-	323 132	1 9	4790	3	Y	120	134	1			39
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5220	X	3547	-0-	-1673	-0-	187	1	3282	3	Y	71	89	1			33
							78	9									
10	5766	X	4509	-0-	-1257	-0-	197	1	4213	3	Y	90	85	1			38
							99	9									
11	5580	X	4257	-0-	-1323	-0-	221	1	3900	3	Y	124	117	1			45
							136	9									
12	5766	X	4480	-0-	-1286	-0-	289	1	4097	3	Y	85	94	1			36
							94	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	280	1	4156	3	Y	87	97	1			26
							96	9									
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					26

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	5700	X	5270	-0-	-430	-0-	270	1	4759	3	Y	219	203	1			70
							241	9									
10	5797	X	5746	-0-	-51	-0-	250	1	5276	3	Y	200	185	1			85
							220	9									
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	298	1	5214	3	Y	222	219	1			88
							244	9									
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	356	1	4961	3	Y	242	234	1			96
							266	9									
01	5735	X	5193	-0-	-542	-0-	313	1	4610	3	Y	245	267	1			74
							270	9									
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					74

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3109	-0-	-311	-0-	161	1	2826	3	Y	111	99	1			37
							122	9									
10	3534	X	2897	-0-	-637	-0-	123	1	2627	3	Y	134	117	1			54
							147	9									
11	3300	X	2316	-0-	-984	-0-	117	1	2064	3	Y	123	125	1			52
							135	9									
12	3410	X	2309	-0-	-1101	-0-	143	1	2028	3	Y	125	126	1			51
							138	9									
01	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	166	1	2457	3	Y	118	131	1			38
							130	9									
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	269	1	4719	3	Y	226	194	1			71
							249	9									
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	210	1	4505	3	Y	298	253	1			116
							328	9									
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	352	1	6217	3	Y	287	285	1			118
							316	9									
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	432	1	6123	3	Y	318	312	1			124
							350	9									
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	403	1	5987	3	Y	289	322	1			91
							318	9									
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7363	-0-	-167	-0-	383 263	1 9	6717	3	Y	239	218	1			81
10	8308	X	7617	-0-	-691	-0-	323 375	1 9	6919	3	Y	341	288	1			134
11	8040	X	7224	-0-	-816	-0-	369 343	1 9	6512	3	Y	312	314	1			132
12	8308	X	7431	-0-	-877	-0-	466 371	1 9	6594	3	Y	337	334	1			135
*01	7719	X	7529	-0-	-190	-0-	450 400	1 9	6679	3	Y	364	388	1			111
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					Y	NO RPT					111

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	7170	X	6375	-0-	-795	-0-	329 275	1 9	5771	3	Y	250	226	1			88
10	7409	X	6653	-0-	-756	-0-	281 344	1 9	6028	3	Y	313	271	1			130
11	7170	X	6318	-0-	-852	-0-	320 350	1 9	5648	3	Y	318	313	1			135
12	6696	X	6393	-0-	-303	-0-	397 381	1 9	5615	3	Y	346	340	1			141
01	6665	X	6408	-0-	-257	-0-	379 403	1 9	5626	3	Y	366	392	1			115
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					115

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	4320	X	3990	-0-	-330	-0-	207 153	1 9	3630	3	Y	139	125	1			46
10	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	180 189	1 9	3858	3	Y	172	150	1			68
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	210 193	1 9	3715	3	Y	175	173	1			70
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	271 204	1 9	3831	3	Y	185	183	1			72
01	4216	X	4044	-0-	-172	-0-	242 210	1 9	3592	3	Y	191	206	1			57
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					57

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	3120	X	2852	-0-	-268	-0-	144 178	1 9	2530	3	Y	162	141	1			50
10	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	121 112	1 9	2548	3	Y	102	102	1			50
11	3150	X	2716	-0-	-434	-0-	141 117	1 9	2458	3	Y	106	110	1			46
12	3255	X	2699	-0-	-556	-0-	173 114	1 9	2412	3	Y	104	105	1			45
01	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	166 134	1 9	2442	3	Y	122	130	1			37
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3746	-0-	-274	-0-	188 238	1 9	3320	3	Y	216	185	1			65
10	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	161 96	1 9	3412	3	Y	87	101	1			51
11	3690	X	3436	-0-	-254	-0-	181 88	1 9	3167	3	Y	80	91	1			40
12	3875	X	3412	-0-	-463	-0-	219 131	1 9	3062	3	Y	119	112	1			47
01	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	216 128	1 9	3181	3	Y	116	126	1			37
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					37

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	5460	X	4879	-0-	-581	-0-	253 164	1 9	4462	3	Y	149	136	1			51
10	5642	X	5180	-0-	-462	-0-	227 151	1 9	4802	3	Y	137	126	1			62
11	5190	X	4817	-0-	-373	-0-	252 162	1 9	4403	3	Y	147	146	1			63
12	5363	X	4978	-0-	-385	-0-	322 167	1 9	4489	3	Y	152	149	1			66
01	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	311 190	1 9	4584	3	Y	173	183	1			56
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					56

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	6900	X	6425	-0-	-475	-0-	333 222	1 9	5870	3	Y	202	188	1			67
10	7130	X	6693	-0-	-437	-0-	293 197	1 9	6203	3	Y	179	167	1			79
11	6540	X	6100	-0-	-440	-0-	319 206	1 9	5575	3	Y	187	187	1			79
12	6758	X	6443	-0-	-315	-0-	416 229	1 9	5798	3	Y	208	201	1			86
01	6696	X	5912	-0-	-784	-0-	363 208	1 9	5341	3	Y	189	212	1			63
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					63

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	2910	X	2131	-0-	-779	-0-	109 106	1 9	1916	3	Y	96	91	1			32
10	3007	X	1862	-0-	-1145	-0-	80 97	1 9	1685	3	Y	88	82	1			38
11	2520	X	1379	-0-	-1141	-0-	69 102	1 9	1208	3	Y	93	93	1			38
12	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	105 106	1 9	1465	3	Y	96	95	1			39
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	159 116	1 9	2335	3	Y	105	112	1			32
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19980 X	19330	-0-	-650	-0-	576	1	18754	3	Y	-0-					-0-
10	20088 X	19741	-0-	-347	-0-	625	1	19035	3	Y	74	54	1			20
						81	9									
11	19440 X	18767	-0-	-673	-0-	571	1	18165	3	Y	28	33	1			15
						31	9									
12	20088 X	19275	-0-	-813	-0-	613	1	18625	3	Y	34	30	1			19
						37	9									
01	19964 X	19039	-0-	-925	-0-	760	1	18243	3	Y	33	24	1			28
						36	9									
02	18032 X	NO RPT	-0-	-18032	-0-					Y	NO RPT					28

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	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	448	1	14590	3	Y	53	19	1			72
						58	9									
10	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	410	1	12503	3	Y	115	138	1			49
						127	9									
11	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	372	1	11842	3	Y	66	91	1			24
						73	9									
12	15593 X	11361	-0-	-4232	-0-	359	1	10912	3	Y	82	71	1			35
						90	9									
01	15593 X	11961	-0-	-3632	-0-	474	1	11390	3	Y	88	58	1			65
						97	9									
02	14084 X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					Y	NO RPT					65

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650 X	7140	-0-	-510	-0-	372	1	6527	3	Y	219	197	1			73
						241	9									
10	7595 X	7503	-0-	-92	-0-	320	1	6846	3	Y	306	259	1			120
						337	9									
11	7140 X	6979	-0-	-161	-0-	358	1	6327	3	Y	267	272	1			115
						294	9									
12	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	477	1	6751	3	Y	270	273	1			112
						297	9									
*01	7502 X	7005	-0-	-497	-0-	422	1	6263	3	Y	291	313	1			90
						320	9									
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					90

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870 X	6740	-0-	-130	-0-	350	1	6137	3	Y	230	207	1			77
						253	9									
10	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	293	1	6274	3	Y	248	221	1			104
						273	9									
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	334	1	5893	3	Y	309	292	1			121
						340	9									
12	6975 X	6720	-0-	-255	-0-	420	1	5947	3	Y	321	315	1			127
						353	9									
*01	6975 X	6615	-0-	-360	-0-	397	1	5892	3	Y	296	328	1			95
						326	9									
02	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8446	-0-	-674	-0-	438 333	1 9	7675	3	Y	303	273	1			102
10	9300	X	8729	-0-	-571	-0-	370 442	1 9	7917	3	Y	402	344	1			160
11	8700	X	8198	-0-	-502	-0-	416 438	1 9	7344	3	Y	398	393	1			165
12	8866	X	7473	-0-	-1393	-0-	467 400	1 9	6606	3	Y	364	375	1			154
01	8742	X	7489	-0-	-1253	-0-	447 408	1 9	6634	3	Y	371	408	1			117
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					117

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	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	156 92	1 9	2727	3	Y	84	85	1			33
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	127 122	1 9	2722	3	Y	111	98	1			46
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	167 97	1 9	2955	3	Y	88	94	1			40
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	210 107	1 9	2981	3	Y	97	97	1			40
*01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	126 123	1 9	1870	3	Y	112	118	1			34
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					34

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	4440	X	4318	-0-	-122	-0-	222 206	1 9	3890	3	Y	187	168	1			62
10	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	187 237	1 9	4003	3	Y	215	189	1			88
11	4440	X	4342	-0-	-98	-0-	220 245	1 9	3877	3	Y	223	219	1			92
12	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	277 266	1 9	3922	3	Y	242	238	1			96
01	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	250 253	1 9	3713	3	Y	230	253	1			73
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					73

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	7500	X	4896	-0-	-2604	-0-	256 155	1 9	4485	3	Y	141	156	1			61
10	7750	X	6268	-0-	-1482	-0-	266 312	1 9	5690	3	Y	284	236	1			109
11	7020	X	6858	-0-	-162	-0-	351 306	1 9	6201	3	Y	278	273	1			114
12	6944	X	6183	-0-	-761	-0-	382 399	1 9	5402	3	Y	363	341	1			136
*01	6355	X	6302	-0-	-53	-0-	371 424	1 9	5507	3	Y	385	406	1			115
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5721	-0-	-939	-0-	303	1	5309	3	Y	99	86	1			33
							109	9									
10	6510	X	4271	-0-	-2239	-0-	186	1	3989	3	Y	87	81	1			39
							96	9									
11	6060	X	3802	-0-	-2258	-0-	197	1	3486	3	Y	108	103	1			44
							119	9									
12	6076	X	4072	-0-	-2004	-0-	260	1	3683	3	Y	117	115	1			46
							129	9									
01	6076	X	3914	-0-	-2162	-0-	238	1	3531	3	Y	132	139	1			39
							145	9									
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					39

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	3030	X	2686	-0-	-344	-0-	141	1	2477	3	Y	62	56	1			21
							68	9									
10	3100	X	2315	-0-	-785	-0-	100	1	2140	3	Y	68	61	1			28
							75	9									
11	2910	X	2059	-0-	-851	-0-	106	1	1876	3	Y	70	69	1			29
							77	9									
12	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	156	1	2206	3	Y	97	90	1			36
							107	9									
*01	3007	X	2322	-0-	-685	-0-	139	1	2072	3	Y	101	107	1			30
							111	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					30

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	4020	X	3600	-0-	-420	-0-	190	1	3324	3	Y	78	72	1			27
							86	9									
10	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	157	1	3364	3	Y	98	85	1			40
							108	9									
11	3660	X	3455	-0-	-205	-0-	180	1	3185	3	Y	82	86	1			36
							90	9									
12	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	228	1	3229	3	Y	107	102	1			41
							118	9									
*01	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	219	1	3241	3	Y	108	116	1			33
							119	9									
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					33

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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	3	Y	80	71	1			27
							88	9									
10	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	65	1	1402	3	Y	109	92	1			44
							120	9									
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1302	3	Y	94	97	1			41
							103	9									
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	95	1	1347	3	Y	98	99	1			40
							108	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	3	Y	97	107	1			30
							107	9									
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4433	-0-	-547	-0-	232 124	1 9	4077	3	Y	113	101	1			38
10	4898	X	4502	-0-	-396	-0-	194 160	1 9	4148	3	Y	145	125	1			58
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	237 153	1 9	4181	3	Y	139	139	1			58
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	294 165	1 9	4169	3	Y	150	148	1			60
01	4588	X	4364	-0-	-224	-0-	266 152	1 9	3946	3	Y	138	154	1			44
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					44

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	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	94 96	1 9	1656	3	Y	87	78	1			29
10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	83 118	1 9	1775	3	Y	107	93	1			43
11	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	86 124	1 9	1527	3	Y	113	110	1			46
12	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	108 125	1 9	1523	3	Y	114	114	1			46
*01	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	93 122	1 9	1377	3	Y	111	122	1			35
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					35

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	3360	X	2164	-0-	-1196	-0-	111 105	1 9	1948	3	Y	95	83	1			32
10	3472	X	1649	-0-	-1823	-0-	69 106	1 9	1474	3	Y	96	86	1			42
11	3360	X	2342	-0-	-1018	-0-	120 105	1 9	2117	3	Y	95	96	1			41
12	2976	X	2134	-0-	-842	-0-	132 134	1 9	1868	3	Y	122	116	1			47
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	229 145	1 9	3391	3	Y	132	139	1			40
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					40

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	4050	X	3544	-0-	-506	-0-	183 143	1 9	3218	3	Y	130	115	1			43
10	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	152 156	1 9	3248	3	Y	142	126	1			59
11	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	174 152	1 9	3081	3	Y	138	139	1			58
12	3813	X	3417	-0-	-396	-0-	215 161	1 9	3041	3	Y	146	145	1			59
*01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	227 147	1 9	3361	3	Y	134	150	1			43
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3558	-0-	-462	-0-	185 128	1 9	3245	3	Y	116	105	1			39
10	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	159 165	1 9	3398	3	Y	150	129	1			60
11	3900	X	3348	-0-	-552	-0-	171 153	1 9	3024	3	Y	139	140	1			59
12	3813	X	3275	-0-	-538	-0-	206 160	1 9	2909	3	Y	145	145	1			59
*01	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	199 147	1 9	2941	3	Y	134	150	1			43
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					43

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	5790	X	4669	-0-	-1121	-0-	245 131	1 9	4293	3	Y	119	108	1			40
10	5580	X	4652	-0-	-928	-0-	200 163	1 9	4289	3	Y	148	128	1			60
11	4920	X	4284	-0-	-636	-0-	220 172	1 9	3892	3	Y	156	152	1			64
12	4867	X	3418	-0-	-1449	-0-	212 198	1 9	3008	3	Y	180	174	1			70
01	4867	X	3110	-0-	-1757	-0-	184 199	1 9	2727	3	Y	181	195	1			56
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					56

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	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	167 29	1 9	2933	3	Y	26	28	1			11
10	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	139 83	1 9	2967	3	Y	75	59	1			27
11	3240	X	2992	-0-	-248	-0-	157 70	1 9	2765	3	Y	64	63	1			28
12	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	197 84	1 9	2785	3	Y	76	73	1			31
01	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	184 84	1 9	2729	3	Y	76	82	1			25
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					25

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	3870	X	3687	-0-	-183	-0-	190 154	1 9	3343	3	Y	140	125	1			44
10	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	159 134	1 9	3356	3	Y	122	113	1			53
11	3540	X	3439	-0-	-101	-0-	178 144	1 9	3117	3	Y	131	131	1			53
12	3813	X	3500	-0-	-313	-0-	224 146	1 9	3130	3	Y	133	132	1			54
01	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	222 169	1 9	3265	3	Y	154	162	1			46
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	5927	-0-	-943	-0-	308 219	1 9	5400	3	Y	199	181	1			67
10	6758	X	6256	-0-	-502	-0-	267 277	1 9	5712	3	Y	252	218	1			101
11	6540	X	6173	-0-	-367	-0-	316 282	1 9	5575	3	Y	256	252	1			105
12	6541	X	6301	-0-	-240	-0-	395 308	1 9	5598	3	Y	280	274	1			111
01	6541	X	5821	-0-	-720	-0-	351 257	1 9	5213	3	Y	234	267	1			78
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					78

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	2550	X	2415	-0-	-135	-0-	125 81	1 9	2209	3	Y	74	68	1			23
10	2635	X	2608	-0-	-27	-0-	114 77	1 9	2417	3	Y	70	64	1			29
11	2550	X	2446	-0-	-104	-0-	128 81	1 9	2237	3	Y	74	73	1			30
12	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	163 84	1 9	2272	3	Y	76	75	1			31
01	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	156 87	1 9	2290	3	Y	79	86	1			24
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6271	-0-	-449	-0-	324 235	1 9	5712	3	Y	214	193	1			67
10	6851	X	6394	-0-	-457	-0-	276 285	1 9	5833	3	Y	259	224	1			102
11	6510	X	5986	-0-	-524	-0-	311 239	1 9	5436	3	Y	217	226	1			93
12	6479	X	6198	-0-	-281	-0-	399 239	1 9	5560	3	Y	217	218	1			92
01	6479	X	6004	-0-	-475	-0-	367 226	1 9	5411	3	Y	205	231	1			66
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					66

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	339 110	1 9	5970	3	Y	100	93	1			32
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	293 106	1 9	6199	3	Y	96	89	1			39
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	345 112	1 9	6031	3	Y	102	102	1			39
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	436 108	1 9	6081	3	Y	98	99	1			38
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	395 119	1 9	5822	3	Y	108	116	1			30
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4371	-0-	-1419	-0-	226 153	1 9	3992	3	Y	139	128	1			48
10	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	180 112	1 9	3809	3	Y	102	99	1			51
11	4440	X	3847	-0-	-593	-0-	202 123	1 9	3522	3	Y	112	113	1			50
12	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	275 136	1 9	3833	3	Y	124	121	1			53
01	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	259 152	1 9	3810	3	Y	138	147	1			44
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					44

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	4230	X	3893	-0-	-337	-0-	200 169	1 9	3524	3	Y	154	143	1			53
10	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	164 155	1 9	3478	3	Y	141	130	1			64
11	4020	X	3513	-0-	-507	-0-	181 162	1 9	3170	3	Y	147	147	1			64
12	4030	X	3687	-0-	-343	-0-	236 165	1 9	3286	3	Y	150	149	1			65
01	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	239 182	1 9	3521	3	Y	165	177	1			53
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					53

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2280	-0-	-780	-0-	117 103	1 9	2060	3	Y	94	87	1			31
10	3162	X	2162	-0-	-1000	-0-	93 112	1 9	1957	3	Y	102	91	1			42
11	2790	X	1913	-0-	-877	-0-	98 106	1 9	1709	3	Y	96	98	1			40
12	2883	X	1847	-0-	-1036	-0-	116 108	1 9	1623	3	Y	98	97	1			41
01	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	159 122	1 9	2332	3	Y	111	118	1			34
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					34

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	253 114	1 9	4468	3	Y	104	93	1			34
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	201 97	1 9	4256	3	Y	88	82	1			40
11	4380	X	3916	-0-	-464	-0-	207 96	1 9	3613	3	Y	87	88	1			39
12	4991	X	3887	-0-	-1104	-0-	253 98	1 9	3536	3	Y	89	88	1			40
01	4991	X	3896	-0-	-1095	-0-	241 109	1 9	3546	3	Y	99	105	1			34
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16320 X	14541	-0-	-1779	-0-	434	1	14107	3	Y	-0-					-0-
10	16864 X	15148	-0-	-1716	-0-	482	1	14666	3	Y	-0-					-0-
11	16320 X	14333	-0-	-1987	-0-	435	1	13822	3	Y	69	30	1			39
						76	9									
12	15562 X	14221	-0-	-1341	-0-	452	1	13732	3	Y	34	60	1			13
						37	9									
01	15252 X	14426	-0-	-826	-0-	574	1	13790	3	Y	56	47	1			22
						62	9									
02	13692 X	NO RPT	-0-	-13692	-0-					Y	NO RPT					22

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

09	5220 X	4864	-0-	-356	-0-	250	1	4407	3	Y	188	174	1			63
						207	9									
10	5239 X	4909	-0-	-330	-0-	213	1	4512	3	Y	167	156	1			74
						184	9									
11	5070 X	4674	-0-	-396	-0-	242	1	4233	3	Y	181	181	1			74
						199	9									
12	5239 X	4791	-0-	-448	-0-	307	1	4277	3	Y	188	184	1			78
						207	9									
01	5239 X	4618	-0-	-621	-0-	279	1	4113	3	Y	205	220	1			63
						226	9									
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					63

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	193	1	3399	3	Y	121	114	1			39
						133	9									
10	3937 X	3581	-0-	-356	-0-	156	1	3308	3	Y	106	100	1			45
						117	9									
11	3810 X	2879	-0-	-931	-0-	149	1	2603	3	Y	115	115	1			45
						127	9									
12	3937 X	2687	-0-	-1250	-0-	172	1	2396	3	Y	108	110	1			43
						119	9									
01	3906 X	2930	-0-	-976	-0-	177	1	2595	3	Y	144	149	1			38
						158	9									
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

09	7320 X	6806	-0-	-514	-0-	352	1	6180	3	Y	249	222	1			83
						274	9									
10	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	316	1	6773	3	Y	310	268	1			125
						341	9									
11	6870 X	6402	-0-	-468	-0-	325	1	5736	3	Y	310	307	1			128
						341	9									
12	7099 X	6484	-0-	-615	-0-	404	1	5722	3	Y	325	322	1			131
						358	9									
*01	7440 X	6422	-0-	-1018	-0-	383	1	5686	3	Y	321	351	1			101
						353	9									
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	141	1	2490	3	Y	62	60	1			20
							68	9									
10	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	109	1	2296	3	Y	60	55	1			25
							66	9									
11	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	124	1	2163	3	Y	56	58	1			23
							62	9									
12	2883	X	2178	-0-	-705	-0-	142	1	1977	3	Y	54	55	1			22
							59	9									
01	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	141	1	2086	3	Y	93	91	1			24
							102	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					24

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	1680	N	810	-0-	-870	-0-	37	1	649	3	Y	113	104	1			39
							124	9									
10	1519	N	902	-0-	-617	-0-	33	1	712	3	Y	143	124	1			58
							157	9									
11	1440	N	846	-0-	-594	-0-	152	1	542	3	Y	138	138	1			58
							152	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	837	3	Y	131	134	1			55
							144	9									
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	812	3	Y	133	146	1			42
							146	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					42

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	4140	X	3874	-0-	-266	-0-	191	1	3356	3	Y	297	253	1			94
							327	9									
10	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	156	1	3350	3	Y	207	203	1			98
							228	9									
11	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	194	1	3420	3	Y	185	198	1			85
							204	9									
12	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	242	1	3419	3	Y	193	197	1			81
							212	9									
01	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	213	1	3160	3	Y	216	231	1			66
							238	9									
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					66

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	7200	X	6074	-0-	-1126	-0-	319	1	5589	3	Y	151	147	1			58
							166	9									
10	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	287	1	6137	3	Y	235	199	1			94
							259	9									
11	7200	X	6447	-0-	-753	-0-	331	1	5852	3	Y	240	234	1			100
							264	9									
12	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	402	1	5691	3	Y	242	242	1			100
							266	9									
01	6696	X	6009	-0-	-687	-0-	363	1	5394	3	Y	229	253	1			76
							252	9									
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4436	-0-	-994	-0-	234	1	4097	3	Y	95	85	1			33
							105	9									
10	5611	X	4939	-0-	-672	-0-	214	1	4584	3	Y	128	109	1			52
							141	9									
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	243	1	4296	3	Y	196	175	1			73
							216	9									
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	306	1	4339	3	Y	237	220	1			90
							261	9									
01	4929	X	4869	-0-	-60	-0-	291	1	4321	3	Y	234	250	1			74
							257	9									
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					74

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	3300	X	3144	-0-	-156	-0-	164	1	2883	3	Y	88	81	1			31
							97	9									
10	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	137	1	2937	3	Y	111	97	1			45
							122	9									
11	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	678	1	2298	3	Y	108	108	1			45
							119	9									
12	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	197	1	2789	3	Y	125	121	1			49
							138	9									
*01	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	172	1	2538	3	Y	113	126	1			36
							124	9									
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					36

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	2580	X	2218	-0-	-362	-0-	113	1	1986	3	Y	108	97	1			36
							119	9									
10	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	91	1	1955	3	Y	140	120	1			56
							154	9									
11	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	439	1	1503	3	Y	131	132	1			55
							144	9									
12	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	130	1	1836	3	Y	143	141	1			57
							157	9									
*01	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	112	1	1667	3	Y	136	150	1			43
							150	9									
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					43

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	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	109	1	1917	3	Y	188	161	1			58
							207	9									
10	2325	X	2075	-0-	-250	-0-	84	1	1792	3	Y	181	163	1			76
							199	9									
11	2250	X	2026	-0-	-224	-0-	98	1	1723	3	Y	186	185	1			77
							205	9									
12	2325	X	1965	-0-	-360	-0-	117	1	1662	3	Y	169	175	1			71
							186	9									
01	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	107	1	1591	3	Y	61	101	1			31
							67	9									
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5804	-0-	-616	-0-	304 177	1 9	5323	3	Y	161	146	1			57
10	6541	X	4962	-0-	-1579	-0-	213 194	1 9	4555	3	Y	176	157	1			76
11	6150	X	4519	-0-	-1631	-0-	232 198	1 9	4089	3	Y	180	178	1			78
12	5983	X	4885	-0-	-1098	-0-	304 276	1 9	4305	3	Y	251	233	1			96
01	5983	X	4296	-0-	-1687	-0-	256 248	1 9	3792	3	Y	225	246	1			75
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					75

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	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	176 128	1 9	3095	3	Y	116	104	1			41
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	169 166	1 9	3625	3	Y	151	129	1			63
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	194 162	1 9	3431	3	Y	147	147	1			63
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	238 182	1 9	3369	3	Y	165	162	1			66
01	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	226 186	1 9	3350	3	Y	169	182	1			53
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					53

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	5940	X	4995	-0-	-945	-0-	261 156	1 9	4578	3	Y	142	125	1			46
10	5952	X	4967	-0-	-985	-0-	213 199	1 9	4555	3	Y	181	155	1			72
11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	269 209	1 9	4751	3	Y	190	185	1			77
12	5208	X	5202	-0-	-6	-0-	329 220	1 9	4653	3	Y	200	197	1			80
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	317 242	1 9	4710	3	Y	220	233	1			67
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					67

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	6000	X	5617	-0-	-383	-0-	296 135	1 9	5186	3	Y	123	112	1			46
10	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	247 160	1 9	5283	3	Y	145	128	1			63
11	5730	X	5392	-0-	-338	-0-	280 169	1 9	4943	3	Y	154	150	1			67
12	5921	X	5553	-0-	-368	-0-	353 205	1 9	4995	3	Y	186	178	1			75
01	5797	X	5409	-0-	-388	-0-	333 135	1 9	4941	3	Y	123	151	1			47
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	244 125	1 9	4272	3	Y	114	101	1			39
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	219 174	1 9	4686	3	Y	158	133	1			64
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	249 168	1 9	4391	3	Y	153	151	1			66
12	4805	X	4774	-0-	-31	-0-	303 178	1 9	4293	3	Y	162	160	1			68
01	5084	X	4141	-0-	-943	-0-	249 206	1 9	3686	3	Y	187	195	1			60
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					60

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	8250	X	7485	-0-	-765	-0-	383 382	1 9	6720	3	Y	347	310	1			115
10	8370	X	7011	-0-	-1359	-0-	293 438	1 9	6280	3	Y	398	350	1			163
11	7590	X	4913	-0-	-2677	-0-	251 222	1 9	4440	3	Y	202	253	1			112
12	7750	X	6747	-0-	-1003	-0-	422 350	1 9	5975	3	Y	318	306	1			124
01	7750	X	6557	-0-	-1193	-0-	394 312	1 9	5851	3	Y	284	316	1			92
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					92

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	3270	X	2900	-0-	-370	-0-	152 81	1 9	2667	3	Y	74	66	1			27
10	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	121 92	1 9	2586	3	Y	84	74	1			37
11	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	148 119	1 9	2611	3	Y	108	101	1			44
12	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	191 128	1 9	2706	3	Y	116	112	1			48
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	194 150	1 9	2872	3	Y	136	141	1			43
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					43

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	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	196 163	1 9	3437	3	Y	148	137	1			53
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	169 176	1 9	3610	3	Y	160	143	1			70
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	217 165	1 9	3830	3	Y	150	154	1			66
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	260 173	1 9	3685	3	Y	157	158	1			65
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	306 265	1 9	4545	3	Y	241	239	1			67
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	114	1	1995	3	Y	68	61	1			22
							75	9									
10	2542	X	2500	-0-	-42	-0-	107	1	2293	3	Y	91	78	1			35
							100	9									
11	2460	X	1608	-0-	-852	-0-	82	1	1453	3	Y	66	71	1			30
							73	9									
12	2542	X	2072	-0-	-470	-0-	129	1	1826	3	Y	106	98	1			38
							117	9									
01	2511	N	1994	-0-	-517	-0-	120	1	1783	3	Y	83	94	1			27
							91	9									
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					27

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	6720	X	6378	-0-	-342	-0-	333	1	5835	3	Y	191	173	1			64
							210	9									
10	6634	X	6484	-0-	-150	-0-	277	1	5929	3	Y	253	216	1			101
							278	9									
11	6390	X	6207	-0-	-183	-0-	319	1	5633	3	Y	232	235	1			98
							255	9									
12	6603	X	6292	-0-	-311	-0-	397	1	5620	3	Y	250	248	1			100
							275	9									
01	6603	X	6163	-0-	-440	-0-	372	1	5529	3	Y	238	263	1			75
							262	9									
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					75

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	4080	X	2449	-0-	-1631	-0-	125	1	2184	3	Y	127	113	1			43
							140	9									
10	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	107	1	2284	3	Y	175	148	1			70
							193	9									
11	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	118	1	2083	3	Y	155	157	1			68
							171	9									
12	2728	X	2361	-0-	-367	-0-	144	1	2044	3	Y	157	159	1			66
							173	9									
01	2728	X	1894	-0-	-834	-0-	110	1	1639	3	Y	132	152	1			46
							145	9									
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					46

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	4650	X	3735	-0-	-915	-0-	200	1	3500	3	Y	32	35	1			20
							35	9									
10	4805	X	3912	-0-	-893	-0-	169	1	3627	3	Y	105	82	1			43
							116	9									
11	4650	X	3758	-0-	-892	-0-	194	1	3428	3	Y	124	114	1			53
							136	9									
12	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	238	1	3364	3	Y	124	122	1			55
							136	9									
01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	217	1	3218	3	Y	65	88	1			32
							72	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4163	-0-	-277	-0-	220	1	3853	3	Y	82	75	1			29
							90	9									
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	190	1	4060	3	Y	106	92	1			43
							117	9									
11	4200	X	4195	-0-	-5	-0-	218	1	3857	3	Y	109	107	1			45
							120	9									
12	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	265	1	3756	3	Y	113	113	1			45
							124	9									
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	280	1	4154	3	Y	136	142	1			39
							150	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					39

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	6180	X	5860	-0-	-320	-0-	308	1	5394	3	Y	144	128	1			43
							158	9									
10	6386	X	5992	-0-	-394	-0-	258	1	5525	3	Y	190	162	1			71
							209	9									
11	5970	X	5607	-0-	-363	-0-	290	1	5130	3	Y	170	173	1			68
							187	9									
12	6138	X	5753	-0-	-385	-0-	366	1	5182	3	Y	186	184	1			70
							205	9									
01	6045	X	5758	-0-	-287	-0-	351	1	5210	3	Y	179	197	1			52
							197	9									
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					52

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	6840	X	6282	-0-	-558	-0-	330	1	5788	3	Y	149	134	1			50
							164	9									
10	7068	X	6486	-0-	-582	-0-	281	1	6010	3	Y	177	155	1			72
							195	9									
11	6570	X	6324	-0-	-246	-0-	327	1	5773	3	Y	204	195	1			81
							224	9									
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	418	1	5912	3	Y	223	217	1			87
							245	9									
01	6510	X	6485	-0-	-25	-0-	394	1	5848	3	Y	221	240	1			68
							243	9									
02	5908	X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					68

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	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	380	1	6668	3	Y	146	129	1			51
							161	9									
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	324	1	6928	3	Y	183	158	1			76
							201	9									
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	377	1	6663	3	Y	183	181	1			78
							201	9									
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	479	1	6776	3	Y	198	194	1			82
							218	9									
01	6448	X	5569	-0-	-879	-0-	333	1	4938	3	Y	271	273	1			80
							298	9									
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5331	-0-	-759	-0-	277	1	4860	3	Y	176	160	1			55
							194	9									
10	6293	X	4903	-0-	-1390	-0-	209	1	4471	3	Y	203	179	1			79
							223	9									
11	5670	X	5510	-0-	-160	-0-	283	1	4995	3	Y	211	208	1			82
							232	9									
12	5642	X	5564	-0-	-78	-0-	350	1	4954	3	Y	236	229	1			89
							260	9									
01	5518	X	4572	-0-	-946	-0-	276	1	4090	3	Y	187	217	1			59
							206	9									
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					59

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	6090	X	6045	-0-	-45	-0-	317	1	5560	3	Y	153	137	1			55
							168	9									
10	6169	X	6106	-0-	-63	-0-	264	1	5655	3	Y	170	150	1			75
							187	9									
11	6030	X	5854	-0-	-176	-0-	303	1	5345	3	Y	187	181	1			81
							206	9									
12	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	381	1	5388	3	Y	204	199	1			86
							224	9									
01	6262	X	5558	-0-	-704	-0-	338	1	5011	3	Y	190	210	1			66
							209	9									
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					66

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	7170	X	6357	-0-	-813	-0-	343	1	6014	3	Y	-0-	95	1			-0-
10	7347	X	6829	-0-	-518	-0-	293	1	6283	3	Y	230	160	1			70
							253	9									
11	7110	X	6507	-0-	-603	-0-	334	1	5896	3	Y	252	228	1			94
							277	9									
12	7347	X	6707	-0-	-640	-0-	422	1	5976	3	Y	281	267	1			108
							309	9									
01	6944	X	6301	-0-	-643	-0-	380	1	5645	3	Y	251	278	1			81
							276	9									
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					81

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	4500	X	4221	-0-	-279	-0-	217	1	3814	3	Y	173	155	1			54
							190	9									
10	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	179	1	3836	3	Y	211	184	1			81
							232	9									
11	4380	X	3940	-0-	-440	-0-	199	1	3508	3	Y	212	209	1			84
							233	9									
12	4371	X	3850	-0-	-521	-0-	238	1	3363	3	Y	226	223	1			87
							249	9									
01	4371	X	3856	-0-	-515	-0-	228	1	3383	3	Y	223	243	1			67
							245	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	127 105	1 9	2222	3	Y	95	86	1			38
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	108 131	1 9	2310	3	Y	119	103	1			54
11	2460	X	2074	-0-	-386	-0-	103 150	1 9	1821	3	Y	136	130	1			60
12	2542	X	2356	-0-	-186	-0-	145 160	1 9	2051	3	Y	145	142	1			63
01	2542	N	2023	-0-	-519	-0-	118 152	1 9	1753	3	Y	138	152	1			49
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					49

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	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	312 288	1 9	5471	3	Y	262	235	1			89
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	291 407	1 9	6224	3	Y	370	312	1			147
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	331 374	1 9	5838	3	Y	340	341	1			146
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	428 400	1 9	6066	3	Y	364	361	1			149
01	6913	X	6595	-0-	-318	-0-	392 387	1 9	5816	3	Y	352	386	1			115
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					115

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	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	156 90	1 9	2739	3	Y	82	76	1			28
10	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	130 111	1 9	2792	3	Y	101	88	1			41
11	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	148 130	1 9	2613	3	Y	118	112	1			47
12	3193	X	2852	-0-	-341	-0-	181 108	1 9	2563	3	Y	98	103	1			42
*01	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	170 106	1 9	2511	3	Y	96	107	1			31
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					31

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	3570	X	3280	-0-	-290	-0-	167 172	1 9	2941	3	Y	156	146	1			54
10	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	139 156	1 9	2930	3	Y	142	132	1			64
11	3270	X	3153	-0-	-117	-0-	162 163	1 9	2828	3	Y	148	149	1			63
12	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	204 175	1 9	2852	3	Y	159	155	1			67
01	3379	X	2876	-0-	-503	-0-	172 182	1 9	2522	3	Y	165	179	1			53
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	87 120	1 9	1526	3	Y	109	100	1			36
10	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	72 97	1 9	1523	3	Y	88	84	1			40
11	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	75 135	1 9	1313	3	Y	123	116	1			47
12	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	110 140	1 9	1529	3	Y	127	123	1			51
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	103 88	1 9	1514	3	Y	80	102	1			29
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

09	5220	X	4897	-0-	-323	-0-	252 202	1 9	4443	3	Y	184	170	1			63
10	5332	X	5020	-0-	-312	-0-	217 204	1 9	4599	3	Y	185	167	1			81
11	4980	X	4785	-0-	-195	-0-	248 213	1 9	4324	3	Y	194	193	1			82
12	5115	X	4854	-0-	-261	-0-	310 217	1 9	4327	3	Y	197	194	1			85
01	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	291 245	1 9	4291	3	Y	223	237	1			71
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					71

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

09	4980	X	4657	-0-	-323	-0-	243 134	1 9	4280	3	Y	122	113	1			38
10	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	202 122	1 9	4268	3	Y	111	103	1			46
11	4620	X	4427	-0-	-193	-0-	233 130	1 9	4064	3	Y	118	118	1			46
12	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	299 135	1 9	4168	3	Y	123	120	1			49
01	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	288 141	1 9	4241	3	Y	128	139	1			38
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

09	5880	X	5484	-0-	-396	-0-	287 158	1 9	5039	3	Y	144	135	1			51
10	5859	X	5756	-0-	-103	-0-	245 274	1 9	5237	3	Y	249	205	1			95
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	293 279	1 9	5166	3	Y	254	247	1			102
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	374 274	1 9	5298	3	Y	249	249	1			102
01	5766	X	5736	-0-	-30	-0-	346 256	1 9	5134	3	Y	233	259	1			76
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					76

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

09	17820	X	15857	-0-	-1963	-0-	473	1	15384	3	N	-0-					-0-
10	18011	X	16433	-0-	-1578	-0-	522	1	15911	3	N	-0-					-0-
11	17040	X	15644	-0-	-1396	-0-	477	1	15167	3	N	-0-					-0-
12	17174	X	15890	-0-	-1284	-0-	506	1	15384	3	N	-0-					-0-
01	16802	X	15526	-0-	-1276	-0-	621	1	14905	3	N	-0-					-0-
02	14840	X	NO RPT	-0-	-14840	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5310	X	4640	-0-	-670	-0-	239	1	4206	3	Y	177	165	1			60
							195	9									
10	5487	X	4824	-0-	-663	-0-	209	1	4429	3	Y	169	156	1			73
							186	9									
11	5310	X	4653	-0-	-657	-0-	242	1	4218	3	Y	175	175	1			73
							193	9									
12	5115	X	4894	-0-	-221	-0-	314	1	4382	3	Y	180	177	1			76
							198	9									
01	5115	X	3929	-0-	-1186	-0-	236	1	3476	3	Y	197	212	1			61
							217	9									
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					61

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

09	39870	X	37479	-0-	-2391	-0-	1117	1	36362	3	Y	-0-					-0-
10	40703	X	38001	-0-	-2702	-0-	1208	1	36793	3	Y	-0-					-0-
11	38970	X	36081	-0-	-2889	-0-	1100	1	34981	3	Y	-0-					-0-
12	40269	X	33371	-0-	-6898	-0-	1063	1	32308	3	Y	-0-					-0-
01	44879	X	44879	-0-	-0-	-0-	1794	1	43085	3	Y	-0-					-0-
02	34972	X	NO RPT	-0-	-34972	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

09	33960	X	31370	-0-	-2590	-0-	935	1	30435	3	Y	-0-					-0-
10	35092	X	31968	-0-	-3124	-0-	1016	1	30952	3	Y	-0-					-0-
11	32130	X	30226	-0-	-1904	-0-	922	1	29304	3	Y	-0-					-0-
12	33201	X	25025	-0-	-8176	-0-	797	1	24228	3	Y	-0-					-0-
01	36823	X	36823	-0-	-0-	-0-	1472	1	35351	3	Y	-0-					-0-
02	29288	X	NO RPT	-0-	-29288	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

09	39240	X	36658	-0-	-2582	-0-	1093	1	35565	3	Y	-0-					-0-
10	40331	X	37007	-0-	-3324	-0-	1176	1	35831	3	Y	-0-					-0-
11	38820	X	35719	-0-	-3101	-0-	1089	1	34630	3	Y	-0-					-0-
12	40114	X	31660	-0-	-8454	-0-	1009	1	30651	3	Y	-0-					-0-
01	42582	X	42582	-0-	-0-	-0-	1702	1	40880	3	Y	-0-					-0-
02	34216	X	NO RPT	-0-	-34216	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

09	12930	X	12050	-0-	-880	-0-	633	1	11103	3	Y	285	256	1			94
							314	9									
10	12741	X	12291	-0-	-450	-0-	530	1	11357	3	Y	367	315	1			146
							404	9									
11	11850	X	11460	-0-	-390	-0-	594	1	10486	3	Y	345	347	1			144
							380	9									
12	12462	X	11858	-0-	-604	-0-	755	1	10690	3	Y	375	370	1			149
							413	9									
01	12462	X	11374	-0-	-1088	-0-	693	1	10292	3	Y	354	391	1			112
							389	9									
02	11256	X	NO RPT	-0-	-11256	-0-					Y	NO RPT					112

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	16050	X	14903	-0-	-1147	-0-	781	1	13702	3	Y	382	342	1			128
							420	9									
10	15996	X	15217	-0-	-779	-0-	654	1	14018	3	Y	495	425	1			198
							545	9									
11	14880	X	14255	-0-	-625	-0-	736	1	13005	3	Y	467	467	1			198
							514	9									
12	15407	X	14741	-0-	-666	-0-	936	1	13247	3	Y	507	501	1			204
							558	9									
01	15407	X	13482	-0-	-1925	-0-	819	1	12151	3	Y	465	518	1			151
							512	9									
02	13916	X	NO RPT	-0-	-13916	-0-					Y	NO RPT					151

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	12647	-0-	-463	-0-	664	1	11696	3	Y	261	240	1			80
							287	9									
10	12927	X	12639	-0-	-288	-0-	559	1	11814	3	Y	242	222	1			100
							266	9									
11	12720	X	10308	-0-	-2412	-0-	545	1	9514	3	Y	226	234	1			92
							249	9									
12	13144	X	11083	-0-	-2061	-0-	725	1	10118	3	Y	218	221	1			89
							240	9									
01	13144	X	10935	-0-	-2209	-0-	678	1	9991	3	Y	242	261	1			70
							266	9									
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					Y	NO RPT					70

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	11907	-0-	-663	-0-	619	1	10916	3	Y	338	321	1			114
							372	9									
10	14446	X	13786	-0-	-660	-0-	604	1	12775	3	Y	370	331	1			153
							407	9									
11	13980	X	12213	-0-	-1767	-0-	641	1	11192	3	Y	345	353	1			145
							380	9									
12	14446	X	12666	-0-	-1780	-0-	821	1	11447	3	Y	362	358	1			149
							398	9									
01	13795	X	12411	-0-	-1384	-0-	760	1	11205	3	Y	405	433	1			121
							446	9									
02	12460	X	NO RPT	-0-	-12460	-0-					Y	NO RPT					121

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8300	-0-	-1030	-0-	435	1	7668	3	Y	179	177	1			63
							197	9									
10	9238	X	8433	-0-	-805	-0-	372	1	7867	3	Y	176	163	1			76
							194	9									
11	8940	X	8297	-0-	-643	-0-	437	1	7638	3	Y	202	198	1			80
							222	9									
12	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	612	1	8532	3	Y	234	222	1			92
							257	9									
01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	557	1	8193	3	Y	260	275	1			77
							286	9									
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT					77

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	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	175	1	3088	3	Y	182	157	1			62
							200	9									
10	3720	X	2648	-0-	-1072	-0-	115	1	2425	3	Y	98	103	1			57
							108	9									
11	3600	X	2293	-0-	-1307	-0-	118	1	2069	3	Y	96	103	1			50
							106	9									
12	3720	X	731	-0-	-2989	-0-	43	1	604	3	Y	76	84	1			42
							84	9									
01	3689	X	1674	-0-	-2015	-0-	99	1	1458	3	Y	106	110	1			38
							117	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					38

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	8580	X	6218	-0-	-2362	-0-	326	1	5739	3	Y	139	118	1			42
							153	9									
10	8153	X	7056	-0-	-1097	-0-	310	1	6562	3	Y	167	142	1			67
							184	9									
11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	364	1	6352	3	Y	159	159	1			67
							175	9									
12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	452	1	6308	3	Y	187	178	1			76
							206	9									
01	7068	X	6710	-0-	-358	-0-	411	1	6059	3	Y	218	227	1			67
							240	9									
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					67

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	18600	X	16696	-0-	-1904	-0-	885	1	15513	3	Y	271	244	1			90
							298	9									
10	18817	X	16814	-0-	-2003	-0-	733	1	15693	3	Y	353	303	1			140
							388	9									
11	18210	X	16001	-0-	-2209	-0-	837	1	14789	3	Y	341	339	1			142
							375	9									
12	17484	X	16343	-0-	-1141	-0-	1052	1	14891	3	Y	364	361	1			145
							400	9									
01	17329	X	15655	-0-	-1674	-0-	965	1	14316	3	Y	340	376	1			109
							374	9									
02	15596	X	NO RPT	-0-	-15596	-0-					Y	NO RPT					109

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	15990	X	14793	-0-	-1197	-0-	764	1	13391	3	Y	580	545	1			203
							638	9									
10	15748	X	14602	-0-	-1146	-0-	619	1	13256	3	Y	661	589	1			275
							727	9									
11	14430	X	13557	-0-	-873	-0-	693	1	12236	3	Y	571	595	1			251
							628	9									
12	15283	X	13853	-0-	-1430	-0-	872	1	12347	3	Y	576	588	1			239
							634	9									
01	15283	X	13620	-0-	-1663	-0-	823	1	12211	3	Y	533	599	1			173
							586	9									
02	13804	X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					Y	NO RPT					173

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	14820	X	13404	-0-	-1416	-0-	693 505	1 9	12206	3	Y	459	430	1			151
10	14694	X	13582	-0-	-1112	-0-	592 465	1 9	12525	3	Y	423	392	1			182
11	13740	X	13071	-0-	-669	-0-	681 487	1 9	11903	3	Y	443	444	1			181
12	14105	X	13199	-0-	-906	-0-	848 518	1 9	11833	3	Y	471	460	1			192
01	13981	X	12860	-0-	-1121	-0-	781 582	1 9	11497	3	Y	529	562	1			159
02	12516	X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					Y	NO RPT					159

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	11730	X	10803	-0-	-927	-0-	556 446	1 9	9801	3	Y	405	373	1			127
10	11346	X	10971	-0-	-375	-0-	477 415	1 9	10079	3	Y	377	347	1			157
11	10980	X	10295	-0-	-685	-0-	533 457	1 9	9305	3	Y	415	409	1			163
12	11160	X	10459	-0-	-701	-0-	671 432	1 9	9356	3	Y	393	395	1			161
01	11160	X	10568	-0-	-592	-0-	641 490	1 9	9437	3	Y	445	476	1			130
02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					130

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	6450	X	5165	-0-	-1285	-0-	269 174	1 9	4722	3	Y	158	143	1			52
10	6665	X	6450	-0-	-215	-0-	277 242	1 9	5931	3	Y	220	187	1			85
11	6240	X	6162	-0-	-78	-0-	318 227	1 9	5617	3	Y	206	206	1			85
12	6386	X	6380	-0-	-6	-0-	399 328	1 9	5653	3	Y	298	275	1			108
01	6448	X	6038	-0-	-410	-0-	365 260	1 9	5413	3	Y	236	268	1			76
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					76

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	17010	X	15769	-0-	-1241	-0-	813 617	1 9	14339	3	Y	561	522	1			184
10	17143	X	15537	-0-	-1606	-0-	678 531	1 9	14328	3	Y	483	454	1			213
11	16050	X	15379	-0-	-671	-0-	800 609	1 9	13970	3	Y	554	545	1			222
12	16461	X	15525	-0-	-936	-0-	998 613	1 9	13914	3	Y	557	550	1			229
01	16368	X	15314	-0-	-1054	-0-	930 684	1 9	13700	3	Y	622	664	1			187
02	14728	X	NO RPT	-0-	-14728	-0-					Y	NO RPT					187

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	15840	X	14699	-0-	-1141	-0-	773 376	1 9	13550	3	Y	342	308	1			110
10	16058	X	14903	-0-	-1155	-0-	644 474	1 9	13785	3	Y	431	373	1			168
11	14670	X	13828	-0-	-842	-0-	717 454	1 9	12657	3	Y	413	413	1			168
12	15190	X	14262	-0-	-928	-0-	908 494	1 9	12860	3	Y	449	444	1			173
01	15190	X	14014	-0-	-1176	-0-	855 479	1 9	12680	3	Y	435	477	1			131
02	13720	X	NO RPT	-0-	-13720	-0-					Y	NO RPT					131

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	8040	X	6972	-0-	-1068	-0-	368 149	1 9	6455	3	Y	135	122	1			49
10	8122	X	7198	-0-	-924	-0-	311 217	1 9	6670	3	Y	197	165	1			81
11	7020	X	6794	-0-	-226	-0-	352 227	1 9	6215	3	Y	206	200	1			87
12	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	472 211	1 9	6686	3	Y	192	195	1			84
01	7192	X	7050	-0-	-142	-0-	432 198	1 9	6420	3	Y	180	202	1			62
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT					62

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	15570	X	14345	-0-	-1225	-0-	755 341	1 9	13249	3	Y	310	280	1			100
10	15717	X	14081	-0-	-1636	-0-	610 399	1 9	13072	3	Y	363	319	1			144
11	14370	X	13244	-0-	-1126	-0-	688 398	1 9	12158	3	Y	362	359	1			147
12	14818	X	13612	-0-	-1206	-0-	870 427	1 9	12315	3	Y	388	384	1			151
01	14818	X	13343	-0-	-1475	-0-	817 408	1 9	12118	3	Y	371	409	1			113
02	13384	X	NO RPT	-0-	-13384	-0-					Y	NO RPT					113

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	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	306 156	1 9	5362	3	Y	142	122	1			45
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	264 185	1 9	5665	3	Y	168	146	1			67
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	304 187	1 9	5369	3	Y	170	167	1			70
12	6014	X	5022	-0-	-992	-0-	318 196	1 9	4508	3	Y	178	177	1			71
01	6107	X	4387	-0-	-1720	-0-	267 163	1 9	3957	3	Y	148	170	1			49
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					49

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	12720	X	11420	-0-	-1300	-0-	603	1	10582	3	Y	214	194	1			69
							235	9									
10	12834	X	11811	-0-	-1023	-0-	513	1	10998	3	Y	273	235	1			107
							300	9									
11	11700	X	9952	-0-	-1748	-0-	519	1	9170	3	Y	239	245	1			101
							263	9									
12	12090	X	9965	-0-	-2125	-0-	640	1	9061	3	Y	240	245	1			96
							264	9									
01	11997	X	10162	-0-	-1835	-0-	624	1	9267	3	Y	246	269	1			73
							271	9									
02	10668	X	NO RPT	-0-	-10668	-0-					Y	NO RPT					73

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	12750	X	11523	-0-	-1227	-0-	609	1	10683	3	Y	210	188	1			71
							231	9									
10	12431	X	11716	-0-	-715	-0-	509	1	10909	3	Y	271	233	1			109
							298	9									
11	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	600	1	10604	3	Y	255	256	1			108
							281	9									
12	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	787	1	11141	3	Y	275	272	1			111
							303	9									
01	11904	X	11630	-0-	-274	-0-	716	1	10629	3	Y	259	286	1			84
							285	9									
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					Y	NO RPT					84

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	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	547	1	9592	3	Y	78	66	1			29
							86	9									
10	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	468	1	10027	3	Y	66	62	1			33
							73	9									
11	9510	X	8756	-0-	-754	-0-	465	1	8206	3	Y	77	75	1			35
							85	9									
12	10571	X	7939	-0-	-2632	-0-	520	1	7357	3	Y	56	61	1			30
							62	9									
01	10571	X	8273	-0-	-2298	-0-	519	1	7704	3	Y	45	55	1			20
							50	9									
02	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					20

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	13560	X	13244	-0-	-316	-0-	702	1	12312	3	Y	209	187	1			73
							230	9									
10	13857	X	13225	-0-	-632	-0-	578	1	12377	3	Y	245	215	1			103
							270	9									
11	13020	X	12526	-0-	-494	-0-	657	1	11602	3	Y	243	241	1			105
							267	9									
12	13671	X	13027	-0-	-644	-0-	840	1	11893	3	Y	267	262	1			110
							294	9									
01	13671	X	13435	-0-	-236	-0-	830	1	12320	3	Y	259	283	1			86
							285	9									
02	12348	X	NO RPT	-0-	-12348	-0-					Y	NO RPT					86

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	7740	X	7042	-0-	-698	-0-	370	1	6489	3	Y	166	150	1			53
							183	9									
10	7502	X	7381	-0-	-121	-0-	319	1	6835	3	Y	206	178	1			81
							227	9									
11	7050	X	7039	-0-	-11	-0-	366	1	6456	3	Y	197	198	1			80
							217	9									
12	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	439	1	6214	3	Y	194	197	1			77
							213	9									
01	7378	X	4874	-0-	-2504	-0-	298	1	4426	3	Y	136	167	1			46
							150	9									
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					46

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	9270	X	3277	-0-	-5993	-0-	174	1	3051	3	Y	47	54	1			21
							52	9									
10	9455	X	3428	-0-	-6027	-0-	151	1	3223	3	Y	49	47	1			23
							54	9									
11	8160	X	4265	-0-	-3895	-0-	224	1	3962	3	Y	72	67	1			28
							79	9									
12	8432	X	7862	-0-	-570	-0-	507	1	7180	3	Y	159	134	1			53
							175	9									
01	8401	X	8055	-0-	-346	-0-	498	1	7385	3	Y	156	163	1			46
							172	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26280	X	24587	-0-	-1693	-0-	1294 597	1 9	22696	3	Y	543	483	1			175
10	26536	X	25075	-0-	-1461	-0-	1088 683	1 9	23304	3	Y	621	545	1			251
11	24840	X	23770	-0-	-1070	-0-	1240 635	1 9	21895	3	Y	577	585	1			243
12	25513	X	24255	-0-	-1258	-0-	1556 670	1 9	22029	3	Y	609	608	1			244
01	25420	X	23877	-0-	-1543	-0-	1468 625	1 9	21784	3	Y	568	632	1			180
02	22960	X	NO RPT	-0-	-22960	-0-					Y	NO RPT					180

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17280	X	17212	-0-	-68	-0-	904 462	1 9	15846	3	Y	420	373	1			135
10	17236	X	16727	-0-	-509	-0-	721 571	1 9	15435	3	Y	519	449	1			205
11	16980	X	16163	-0-	-817	-0-	837 539	1 9	14787	3	Y	490	492	1			203
12	17794	X	16083	-0-	-1711	-0-	1024 563	1 9	14496	3	Y	512	511	1			204
01	17794	X	15724	-0-	-2070	-0-	959 526	1 9	14239	3	Y	478	533	1			149
02	16072	X	NO RPT	-0-	-16072	-0-					Y	NO RPT					149

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

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

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	2250	X	1645	-0-	-605	-0-	82 125	1 9	1438	3	Y	114	106	1			38
10	2108	X	1594	-0-	-514	-0-	67 111	1 9	1416	3	Y	101	95	1			44
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	98 336	1 9	1709	3	Y	305	253	1			96
12	2108	X	1937	-0-	-171	-0-	123 100	1 9	1714	3	Y	91	131	1			56
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	105 119	1 9	1558	3	Y	108	129	1			35
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	3878	-0-	-11542	-0-	114	1	3706	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
10	15934	X	10057	-0-	-5877	-0-	318	1	9675	3	Y	58	42	1			16
							64	9									
11	15420	X	11851	-0-	-3569	-0-	356	1	11308	3	Y	170	128	1			58
							187	9									
12	15562	X	12257	-0-	-3305	-0-	385	1	11705	3	Y	152	133	1			77
							167	9									
01	14043	X	11339	-0-	-2704	-0-	447	1	10745	3	Y	134	136	1			75
							147	9									
02	11060	X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					Y	NO RPT					75

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	15270	X	7714	-0-	-7556	-0-	230	1	7484	3	Y	-0-					-0-
10	15066	X	14063	-0-	-1003	-0-	447	1	13616	3	Y	-0-					-0-
11	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	446	1	14173	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
12	15066	X	13872	-0-	-1194	-0-	442	1	13430	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	14074	X	13107	-0-	-967	-0-	524	1	12583	3	Y	-0-					-0-
02	13664	X	NO RPT	-0-	-13664	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10290	X	8118	-0-	-2172	-0-	423	1	7427	3	Y	244	214	1			77
							268	9									
10	9827	X	8473	-0-	-1354	-0-	362	1	7755	3	Y	324	276	1			125
							356	9									
11	8460	X	8130	-0-	-330	-0-	418	1	7378	3	Y	304	304	1			125
							334	9									
12	8618	X	8294	-0-	-324	-0-	523	1	7410	3	Y	328	324	1			129
							361	9									
01	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	515	1	7636	3	Y	301	336	1			94
							331	9									
02	7644	X	NO RPT	-0-	-7644	-0-					Y	NO RPT					94

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	17580	X	16155	-0-	-1425	-0-	835	1	14646	3	Y	613	561	1			206
							674	9									
10	17701	X	16165	-0-	-1536	-0-	683	1	14634	3	Y	771	669	1			308
							848	9									
11	16710	X	14932	-0-	-1778	-0-	759	1	13408	3	Y	695	708	1			295
							765	9									
12	17081	X	15244	-0-	-1837	-0-	955	1	13526	3	Y	694	705	1			284
							763	9									
01	16895	X	14936	-0-	-1959	-0-	897	1	13309	3	Y	664	739	1			209
							730	9									
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					Y	NO RPT					209

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	17010	X	15599	-0-	-1411	-0-	797	1	13979	3	Y	748	661	1			242
							823	9									
10	16988	X	16057	-0-	-931	-0-	674	1	14428	3	Y	868	758	1			352
							955	9									
11	15720	X	15112	-0-	-608	-0-	760	1	13426	3	Y	842	843	1			351
							926	9									
12	16120	X	14816	-0-	-1304	-0-	918	1	13004	3	Y	813	828	1			336
							894	9									
01	16120	X	14876	-0-	-1244	-0-	881	1	13078	3	Y	834	911	1			259
							917	9									
02	14560	X	NO RPT	-0-	-14560	-0-					Y	NO RPT					259

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	23010	X	16941	-0-	-6069	-0-	883	1	15483	3	Y	523	488	1			184
							575	9									
10	23436	X	17221	-0-	-6215	-0-	737	1	15784	3	Y	636	558	1			262
							700	9									
11	21690	X	16156	-0-	-5534	-0-	832	1	14696	3	Y	571	586	1			247
							628	9									
12	17918	X	16307	-0-	-1611	-0-	1033	1	14633	3	Y	583	589	1			241
							641	9									
01	17918	X	15787	-0-	-2131	-0-	960	1	14251	3	Y	524	593	1			172
							576	9									
02	15820	X	NO RPT	-0-	-15820	-0-					Y	NO RPT					172

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22800	X	17308	-0-	-5492	-0-	906	1	15889	3	Y	466	423	1			155
							513	9									
10	22351	X	17634	-0-	-4717	-0-	757	1	16203	3	Y	613	527	1			241
							674	9									
11	20520	X	16606	-0-	-3914	-0-	851	1	15032	3	Y	657	636	1			262
							723	9									
12	18228	X	16829	-0-	-1399	-0-	1060	1	15004	3	Y	695	684	1			273
							765	9									
01	18042	X	16260	-0-	-1782	-0-	981	1	14567	3	Y	647	716	1			204
							712	9									
02	16156	X	NO RPT	-0-	-16156	-0-					Y	NO RPT					204

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					285
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					351
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/04/2020

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/03/2020

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	622	659	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/03/2020

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	45	1	633	3	Y	157	155	0			9
							173	9									
10	1395	X	1014	-0-	-381	-0-	32	1	784	3	Y	180	179	0			10
							198	9									
11	1350	X	909	-0-	-441	-0-	34	1	710	3	Y	150	154	0			6
							165	9									
12	1395	X	525	-0-	-870	-0-	67	1	304	3	Y	140	138	0			8
							154	9									
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	73	1	328	3	Y	127	126	0			9
							140	9									
02	840	N	442	-0-	-398	-0-	56	1	313	3	Y	66	64	0			11
							73	9									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	165	1	1213	3	Y	203	205	0			12
							223	9									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	143	1	1472	3	Y	215	215	0			12
							237	9									
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	106	1	1803	3	Y	290	290	0			12
							319	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	139	1	1102	3	Y	258	255	0			15
							284	9									
*01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	153	1	2486	3	Y	233	231	0			17
							256	9									
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	132	1	1530	3	Y	108	106	0			19
							119	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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	162	1	292	3	Y	73	108	1			182
							80	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	169	1	165	3	Y	67	76	1			173
							74	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	186	1	75	3	Y	63	111	1			125
							69	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	158	1	67	9	Y	61	70	1			116
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	107	1	66	9	Y	60	59	1			117
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	126	1	75	9	Y	68	15	1			170

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	102	1	160	9	Y	145	145	0			11
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	81	1	163	9	Y	148	149	0			10
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	128	1	166	9	Y	151	155	0			6
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	106	1	171	9	Y	155	151	0			10
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	119	1	158	9	Y	144	143	0			11
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	56	1	48	9	Y	44	46	0			9

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	563	1	392	3	Y	470	500	0			28
							517	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	488	1	487	3	Y	460	461	0			27
							506	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	472	1	402	3	Y	451	460	0			18
							496	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	488	1	589	3	Y	448	441	0			25
							493	9									
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	492	1	406	3	Y	424	420	0			29
							466	9									
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	390	1	599	3	Y	181	180	0			30
							199	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15262 11/01/2018

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	540	1	135	9	Y	123	124	0			16
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	229	1	128	9	Y	116	121	0			11
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	250	1	141	9	Y	128	127	0			12
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	248	1	146	9	Y	133	126	0			19
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	208	1	1	3	Y	97	104	0			12
							107	9									
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	207	1	56	9	Y	51	45	0			18

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	362	1	185	9	Y	168	169	0			22
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	314	1	135	9	Y	123	133	0			12
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	326	1	160	9	Y	145	143	0			14
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	232	1	78	3	Y	154	146	0			22
							169	9									
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	147	1	116	3	Y	111	119	0			14
							122	9									
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	184	1	68	9	Y	62	54	0			22

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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	448	1	580	3	Y	105	108	0			14
							116	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	215	1	1227	3	Y	193	188	0			19
							212	9									
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	134	1	502	3	Y	123	130	0			12
							135	9									
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	124	1	556	3	Y	118	113	0			17
							130	9									
*01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	119	1	543	3	Y	2788	2454	0			351
							3067	9									
*02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	116	1	554	3	Y	57	388	0			20
							63	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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	413	1	436	3	Y	158	159	0			11
							174	9									
10	1209	N	591	-0-	-618	-0-	207	1	239	2	Y	132	134	0			9
							145	9									
11	1170	N	506	-0-	-664	-0-	255	1	56	3	Y	177	178	0			8
							195	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	234	1	270	3	Y	181	178	0			11
							199	9									
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	238	1	273	3	Y	153	152	0			12
							168	9									
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	197	1	560	3	Y	82	78	0			16
							90	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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	446	1	1647	3	Y	315	319	0			24
							347	9									
10	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	356	1	1595	3	Y	330	330	0			24
							363	9									
11	2430	X	1654	-0-	-776	-0-	233	1	1121	3	Y	273	284	0			13
							300	9									
12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	225	1	1164	3	Y	312	304	0			21
							343	9									
*01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	226	1	1026	3	Y	259	258	0			22
							285	9									
02	1316	X	1134	-0-	-182	-0-	197	1	838	3	Y	90	89	0			23
							99	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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	444	1	237	9	Y	215	216	0			13
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	156	1	650	3	Y	235	234	0			14
							259	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	156	1	614	3	Y	223	228	0			9
							245	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	146	1	590	3	Y	228	224	0			13
							251	9									
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	423	3	Y	203	202	0			14
							223	9									
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	75	1	421	3	Y	90	88	0			16
							99	9									

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	190	1	4340	3	Y	432	444	0			26
							475	9									
10	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	134	1	3051	3	Y	317	325	0			18
							349	9									
11	3660	X	3349	-0-	-311	-0-	122	1	2849	3	Y	344	348	0			14
							378	9									
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	133	1	3354	3	Y	377	370	0			21
							415	9									
*01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	119	1	3082	3	Y	325	323	0			23
							358	9									
02	2772	X	2666	-0-	-106	-0-	94	1	2451	3	Y	110	114	0			19
							121	9									

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	120	1	2855	3	Y	452	447	0			27
							497	9									
10	3689	X	3599	-0-	-90	-0-	122	1	2973	3	Y	458	458	0			27
							504	9									
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	129	1	3020	3	Y	480	488	0			19
							528	9									
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	121	1	3206	3	Y	496	488	0			27
							546	9									
*01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	119	1	3152	3	Y	459	454	0			32
							505	9									
*02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	107	1	2762	3	Y	187	188	0			31
							206	9									

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	145	1	3437	3	Y	505	502	0			30
							556	9									
10	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	143	1	3489	3	Y	511	511	0			30
							562	9									
11	4110	X	3954	-0-	-156	-0-	141	1	3296	3	Y	470	481	0			19
							517	9									
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	132	1	3489	3	Y	453	446	0			26
							498	9									
*01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	129	1	3405	3	Y	416	412	0			30
							458	9									
*02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	114	1	2970	3	Y	176	177	0			29
							194	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	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	139	1	3293	3	Y	455	459	0			27
							501	9									
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	137	1	3346	3	Y	446	447	0			26
							491	9									
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	134	1	3132	3	Y	435	444	0			17
							479	9									
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	120	1	3187	3	Y	426	420	0			23
							469	9									
*01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	112	1	2965	3	Y	374	371	0			26
							411	9									
02	3052	X	2897	-0-	-155	-0-	101	1	2630	3	Y	151	151	0			26
							166	9									

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3465	-0-	465	7730	148	1	2914	3	Y	366	373	0			22
							403	9									
10	11106	X	3376	-0-	-7730	-0-	125	1	2853	3	Y	362	363	0			21
							398	9									
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	122	1	2824	3	Y	390	395	0			16
							429	9									
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	113	1	3000	3	Y	383	378	0			21
							421	9									
*01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	105	1	2659	3	Y	340	337	0			24
							374	9									
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	88	1	2089	3	Y	122	125	0			21
							134	9									

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	260	1	157	3	Y	142	140	0	4	1	8
							156	9									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	Y	18	22	0	3	1	1
							20	9									
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	589	N	142	-0-	-447	-0-	6	1	116	3	Y	18	16	0			2
							20	9									
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	93	91	0			4
							102	9									
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	6	9	0			1
							7	9									

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	196	1	154	9	Y	140	188	1			364
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	190	1	27	3	Y	125	154	1			335
							138	9									
11	660	N	530	-0-	-130	-0-	261	1	58	3	Y	192	240	1			287
							211	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	261	1	9	3	Y	146	160	1			273
							161	9									
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	253	1	129	3	Y	154	143	1			284
							169	9									
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	235	1	121	3	Y	83	36	1			331
							91	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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	404	1	518	3	Y	110	119	0			14
							121	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	111	1	160	3	Y	12	25	0			1
							13	9									
11	870	N	451	-0-	-419	-0-	136	1	245	3	Y	64	59	0			6
							70	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	164	1	421	3	Y	169	151	0			24
							186	9									
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	127	1	324	3	Y	94	106	0			12
							103	9									
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	328	3	Y	73	59	0			26
							80	9									

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	4800	X	1169	-0-	-3631	-0-	495	1	674	9	Y	613	614	0			42
10	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	947	1	12292	3	Y	1042	1020	0			64
							1146	9									
11	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	892	1	10218	3	Y	812	842	0			34
							893	9									
12	8742	X	7789	-0-	-953	-0-	744	1	6366	3	Y	617	614	0			37
							679	9									
*01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	737	1	4906	3	Y	730	714	0			53
							803	9									
02	9744	X	9009	-0-	-735	-0-	772	1	7859	3	Y	344	337	0			60
							378	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	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	839	1	13467	3	Y	891	896	0			58
							980	9									
10	16740	X	14581	-0-	-2159	-0-	788	1	12883	3	Y	827	832	0			53
							910	9									
11	16200	X	14067	-0-	-2133	-0-	789	1	12421	3	Y	779	797	0			35
							857	9									
12	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	784	1	14147	3	Y	802	789	0			48
							882	9									
*01	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	780	1	14454	3	Y	762	753	0			57
							838	9									
*02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	672	1	11330	3	Y	262	273	0			46
							288	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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	466	1	891	3	Y	199	202	0			17
							219	9									
10	1302	N	522	-0-	-780	-0-	258	1	35	3	Y	208	209	0			16
							229	9									
11	1290	N	889	-0-	-401	-0-	181	1	484	3	Y	204	210	0			10
							224	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	174	1	633	3	Y	233	226	0			17
							256	9									
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	169	1	634	3	Y	211	210	0			18
							232	9									
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	135	1	439	3	Y	157	145	0			30
							173	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	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	290	1	3831	3	Y	958	961	0			57
							1054	9									
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	290	1	3918	3	Y	951	953	0			55
							1046	9									
11	4830	X	3869	-0-	-961	-0-	244	1	2667	3	Y	871	891	0			35
							958	9									
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	258	1	3176	3	Y	918	903	0			50
							1010	9									
*01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	373	1	2704	3	Y	896	884	0			62
							986	9									
02	2856	X	2318	-0-	-538	-0-	438	1	1438	3	Y	402	398	0			66
							442	9									

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	312	1	443	3	Y	128	154	1			305
							141	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	254	1	618	3	Y	133	134	1			304
							146	9									
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	263	1	136	3	Y	160	208	1			256
							176	9									
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	301	1	26	3	Y	157	153	1			260
							173	9									
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	316	1	471	3	Y	132	129	1			263
							145	9									
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	190	1	517	3	Y	57	32	1			288
							63	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

09	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	398	1	968	9	Y	880	879	0			52
10	3937	X	1156	-0-	-2781	-0-	306	1	850	9	Y	773	780	0			45
11	3810	X	927	-0-	-2883	-0-	227	1	700	9	Y	636	656	0			25
12	841	X	841	-0-	-0-	-0-	214	1	627	9	Y	570	564	0			31
*01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	198	1	513	9	Y	466	465	0			32
*02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	159	1	196	9	Y	178	181	0			29

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

09	3000	N	6367	-0-	3367	3367	636	1	4724	3	Y	915	860	0			55
							1007	9									
10	3100	N	5465	-0-	2365	5732	604	1	3749	3	Y	1011	1008	0			58
							1112	9									
11	3000	N	4913	-0-	1913	7645	582	1	2978	3	Y	1230	1239	0			49
							1353	9									
12	11484	X	3839	-0-	-7645	-0-	517	1	2200	3	Y	1020	1013	0			56
							1122	9									
*01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	532	1	2464	3	Y	880	875	0			61
							968	9									
02	2968	X	2947	-0-	-21	-0-	470	1	2074	3	Y	366	366	0			61
							403	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	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	517	1	4010	3	Y	467	463	0			32
							514	9									
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	473	1	3715	3	Y	418	423	0			27
							460	9									
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	431	1	3233	3	Y	373	385	0			15
							410	9									
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	400	1	3195	3	Y	358	351	0			22
							394	9									
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	392	1	3016	3	Y	317	315	0			24
							349	9									
02	3332	X	2951	-0-	-381	-0-	372	1	2435	3	Y	131	127	0			28
							144	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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	433	1	2751	3	Y	255	240	0			15
							281	9									
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	378	1	1904	3	Y	168	173	0			10
							185	9									
11	780	X	291	-0-	-489	-0-	95	1	171	3	Y	23	32	0			1
							25	9									
12	1171	X	92	-0-	-1079	-0-	10	1	69	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
*01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	924	X	198	-0-	-726	-0-	46	1	141	3	Y	10	9	0			2
							11	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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	231	1	520	3	Y	247	231	0	5	1	14
							272	9									
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	440	1	1250	3	Y	355	335	0	11	1	23
							391	9									
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	691	1	691	3	Y	303	295	0	9	1	22
							333	9									
12	1119	X	631	-0-	-488	-0-	270	1	148	3	Y	194	189	0	7	1	20
							213	9									
*01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	153	1	86	3	Y	193	203	0	1	1	9
							212	9									
02	980	X	309	-0-	-671	-0-	127	1	109	3	Y	66	69	0			6
							73	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	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	547	1	2814	3	Y	656	631	0	23	1	37
							722	9									
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	133	1	516	3	Y	120	143	0	6	1	8
							132	9									
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	1	7	1	1	8	1
12	2821	X	87	-0-	-2734	-0-	2	1	33	3	Y	47	43	0			5
							52	9									
*01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	54	57	0			2
							59	9									
02	3500	X	73	-0-	-3427	-0-	2	1	41	3	Y	27	27	0			2
							30	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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	405	1	1527	3	Y	239	254	1			208
							263	9									
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	387	1	1559	3	Y	234	213	1			229
							257	9									
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	409	1	1762	3	Y	229	274	1			184
							252	9									
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	368	1	2021	3	Y	307	288	1			203
							338	9									
*01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	412	1	1666	3	Y	264	223	1			244
							290	9									
02	2016	X	1909	-0-	-107	-0-	387	1	1437	3	Y	77	111	1			210
							85	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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	317	1	535	3	Y	183	170	0	5	1	10
							201	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	376	1	783	3	Y	168	160	0	7	1	11
							185	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	890	1	119	3	Y	229	218	0	6	1	16
							252	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	526	1	220	3	Y	263	240	0	12	1	27
							289	9									
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	227	1	244	3	Y	128	147	0	2	1	6
							141	9									
02	616	N	468	-0-	-148	-0-	183	1	231	3	Y	49	49	0	1	1	5
							54	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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	247	1	533	3	Y	75	74	0	6	1	4
							83	9									
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	76	1	178	3	Y	81	78	0	2	1	5
							89	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	124	1	20	3	Y	25	21	0			4
							28	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	3000	N	3355	-0-	355	941	445	1	1806	3	Y	1004	1001	0			60
							1104	9									
10	3991	X	3050	-0-	-941	-0-	452	1	1645	3	Y	866	876	1			50
							953	9									
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	411	1	1255	3	Y	762	781	0			31
							838	9									
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	378	1	1149	3	Y	622	619	0			34
							684	9									
*01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	339	1	1160	3	Y	541	537	0			38
							595	9									
*02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	143	1	1230	3	Y	186	193	0			31
							205	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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	58	1	194	3	Y	73	76	0	3	1	5
							80	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	75	1	142	3	Y	60	59	0	1	1	5
							66	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	0			2
12	3100	N	4124	-0-	1024	1024	177	1	3462	3	Y	441	398	0	4	1	41
							485	9									
*01	1813	N	789	-0-	-1024	-0-	17	1	226	3	Y	496	513	0	2	1	22
							546	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	35	0			2

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	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	492	1	4211	3	Y	1237	1221	1			161
							1361	9									
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	541	1	4390	3	Y	1292	1327	0			126
							1421	9									
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	513	1	4231	3	Y	1226	1236	0			116
							1349	9									
12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	521	1	3952	3	Y	1193	1141	0			168
							1312	9									
*01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	505	1	3511	3	Y	702	782	0			88
							772	9									
*02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	489	1	3508	3	Y	467	388	0			167
							514	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	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	568	1	5361	3	Y	1023	1023	0			133
							1125	9									
10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	562	1	5264	3	Y	946	986	0			93
							1041	9									
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	564	1	5165	3	Y	981	981	0			93
							1079	9									
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	592	1	5501	3	Y	994	947	0			140
							1093	9									
*01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	584	1	4962	3	Y	572	640	0			72
							629	9									
*02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	526	1	4446	3	Y	380	316	0			136
							418	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	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	497	1	4595	3	Y	914	927	0			119
							1005	9									
10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	512	1	4843	3	Y	889	921	0			87
							978	9									
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	521	1	4742	3	Y	909	910	0			86
							1000	9									
12	5859	X	5013	-0-	-846	-0-	560	1	3631	3	Y	747	728	0			105
							822	9									
01	DLQ	G-10	4248	-0-	4248	4248	555	1	3175	3	Y	471	517	0			59
							518	9									
02	DLQ	G-10	4742	-0-	4742	8990	536	1	3782	3	Y	385	306	0			138
							424	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	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	462	1	3726	3	Y	784	789	0			102
							862	9									
10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	512	1	4039	3	Y	848	867	0			83
							933	9									
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	515	1	3844	3	Y	799	806	0			76
							879	9									
12	3950	X	3524	-0-	-426	-0-	448	1	2359	3	Y	652	636	0			92
							717	9									
*01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	477	1	224	3	Y	467	500	0			59
							514	9									
02	3528	X	1346	-0-	-2182	-0-	468	1	552	3	Y	296	249	0			106
							326	9									

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	473	1	2852	3	Y	629	624	0			82
							692	9									
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	547	1	3451	3	Y	724	735	0			71
							796	9									
11	4890	X	4294	-0-	-596	-0-	474	1	3205	3	Y	559	577	0			53
							615	9									
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	468	1	3016	3	Y	709	662	0			100
							780	9									
*01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	432	1	2636	3	Y	521	555	0			66
							573	9									
02	2856	X	2263	-0-	-593	-0-	575	1	1502	3	Y	169	174	0			61
							186	9									

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34704	X	34704	-0-	-0-	-0-	1266	1	30036	3	Y	3093	3109	0			187
							3402	9									
10	35652	X	35652	-0-	-0-	-0-	1263	1	30757	3	Y	3302	3295	0			194
							3632	9									
11	33810	X	33714	-0-	-96	-0-	1223	1	28594	3	Y	3543	3596	0			141
							3897	9									
12	35500	X	35500	-0-	-0-	-0-	1132	1	29948	3	Y	4018	3935	0			224
							4420	9									
*01	34377	X	34377	-0-	-0-	-0-	1103	1	29162	3	Y	3738	3699	0			263
							4112	9									
*02	27928	X	27928	-0-	-0-	-0-	979	1	25606	3	Y	1221	1273	0			211
							1343	9									

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 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	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	782	1	13964	3	Y	1743	1748	0			117
							1917	9									
10	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	793	1	14577	3	Y	1803	1805	0			115
							1983	9									
11	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	797	1	14087	3	Y	1819	1857	0			77
							2001	9									
12	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	764	1	15292	3	Y	1901	1865	0			113
							2091	9									
*01	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	764	1	15364	3	Y	1715	1700	0			128
							1887	9									
*02	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	684	1	13660	3	Y	647	653	0			122
							712	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	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	877	1	13178	3	Y	1287	1292	0			80
							1416	9									
10	13454	X	13382	-0-	-72	-0-	792	1	11246	3	Y	1222	1228	0			74
							1344	9									
11	13020	X	11905	-0-	-1115	-0-	740	1	9957	3	Y	1098	1127	0			45
							1208	9									
12	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	686	1	10296	3	Y	1043	1029	0			59
							1147	9									
*01	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	625	1	8264	3	Y	841	840	0			60
							925	9									
02	9884	X	9421	-0-	-463	-0-	598	1	8395	3	Y	389	383	0			66
							428	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	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	1500	1	29070	3	Y	2112	1910	0	213	1	127
							2323	9									
10	33652	X	33652	-0-	-0-	-0-	1702	1	29759	3	Y	1992	1773	0	208	1	138
							2191	9									
11	31119	X	31119	-0-	-0-	-0-	2482	1	26610	3	Y	1843	1661	0	181	1	139
							2027	9									
12	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	1361	1	26544	3	Y	1644	1566	0	47	1	170
							1808	9									
*01	29036	X	29036	-0-	-0-	-0-	1402	1	25950	3	Y	1531	1528	0	84	1	89
							1684	9									
02	24136	X	23970	-0-	-166	-0-	1172	1	22030	3	Y	698	650	0	39	1	98
							768	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	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	1713	1	33195	3	Y	4102	3882	0	245	1	236
							4512	9									
10	39922	X	39922	-0-	-0-	-0-	1939	1	33900	3	Y	3712	3467	0	237	1	244
							4083	9									
11	36210	X	31267	-0-	-4943	-0-	2662	1	25384	3	Y	2928	2776	0	179	1	217
							3221	9									
12	38076	X	38076	-0-	-0-	-0-	1987	1	32524	3	Y	3241	3068	0	61	1	329
							3565	9									
*01	37929	X	37929	-0-	-0-	-0-	1963	1	32794	3	Y	2884	2952	0	106	1	155
							3172	9									
*02	28935	X	28935	-0-	-0-	-0-	1566	1	26120	3	Y	1135	1098	0	49	1	143
							1249	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	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	944	1	18288	3	Y	1306	1194	0	138	1	77
							1437	9									
10	20498	X	20498	-0-	-0-	-0-	1038	1	18151	3	Y	1190	1060	0	127	1	80
							1309	9									
11	20460	X	20071	-0-	-389	-0-	1606	1	17213	3	Y	1138	1018	0	116	1	84
							1252	9									
12	19692	X	19400	-0-	-292	-0-	893	1	17422	3	Y	986	939	0	31	1	100
							1085	9									
*01	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	979	1	17081	3	Y	955	944	0	55	1	56
							1051	9									
02	17696	X	15295	-0-	-2401	-0-	1054	1	13819	3	Y	384	357	0	26	1	57
							422	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	EOM BALANCE
09	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	949	1	13437	3	Y	944	954	0		58
							1038	9								
10	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	892	1	12323	3	Y	842	849	0		51
							926	9								
11	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	862	1	11045	3	Y	765	785	0		31
							842	9								
12	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	802	1	11375	3	Y	741	729	0		43
							815	9								
*01	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	750	1	10324	3	Y	563	565	0		41
							619	9								
02	10920	X	10500	-0-	-420	-0-	682	1	9578	3	Y	218	219	0		40
							240	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	EOM BALANCE
09	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	871	1	11586	3	Y	1440	1450	0		89
							1584	9								
10	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	811	1	10321	3	Y	1270	1283	0		76
							1397	9								
11	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	752	1	8471	3	Y	1073	1106	0		43
							1180	9								
12	9092	X	8118	-0-	-974	-0-	620	1	6567	3	Y	846	840	0		49
							931	9								
*01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	665	1	3225	3	Y	666	666	0		49
							733	9								
02	8176	X	5582	-0-	-2594	-0-	561	1	4674	3	Y	315	308	0		56
							347	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	EOM BALANCE
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	551	1	4261	3	Y	685	692	0		41
							754	9								
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	609	1	4095	3	Y	661	663	0		39
							727	9								
11	5010	X	4053	-0-	-957	-0-	575	1	2797	3	Y	619	633	0		25
							681	9								
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	545	1	2841	3	Y	574	567	0		32
							631	9								
*01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	537	1	2646	3	Y	503	499	0		36
							553	9								
*02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	509	1	2419	3	Y	191	194	0		33
							210	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	EOM BALANCE
09	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	1099	1	24314	3	Y	1272	1274	0		77
							1399	9								
10	16957	X	16744	-0-	-213	-0-	805	1	14890	3	Y	954	975	0		56
							1049	9								
11	16410	X	15011	-0-	-1399	-0-	763	1	13291	3	Y	870	891	0		35
							957	9								
12	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	782	1	15773	3	Y	862	848	0		49
							948	9								
*01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	787	1	14993	3	Y	813	804	0		58
							894	9								
02	13048	X	12616	-0-	-432	-0-	673	1	11622	3	Y	292	298	0		52
							321	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	45451	X	45451	-0-	-0-	-0-	1640	1	38902	3	Y	4463	4440	0			277
							4909	9									
10	49475	X	49475	-0-	-0-	-0-	1761	1	42868	3	Y	4405	4418	0			264
							4846	9									
11	48824	X	48824	-0-	-0-	-0-	1797	1	42025	3	Y	4547	4626	0			185
							5002	9									
12	48495	X	48495	-0-	-0-	-0-	1618	1	42827	3	Y	3682	3655	0			212
							4050	9									
*01	44872	X	44872	-0-	-0-	-0-	1510	1	39941	3	Y	3110	3097	0			225
							3421	9									
02	40488	X	37785	-0-	-2703	-0-	1338	1	34989	3	Y	1325	1318	0			232
							1458	9									

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69037	X	69037	-0-	-0-	-0-	2426	1	57551	3	Y	8236	8151	0			498
							9060	9									
10	84614	X	84614	-0-	-0-	-0-	2961	1	72079	3	Y	8704	8694	0			508
							9574	9									
11	83217	X	83217	-0-	-0-	-0-	3078	1	71981	3	Y	7416	7627	0			297
							8158	9									
12	84230	X	84230	-0-	-0-	-0-	2811	1	74394	3	Y	6386	6330	0			353
							7025	9									
*01	77732	X	77732	-0-	-0-	-0-	2621	1	69316	3	Y	5268	5253	0			368
							5795	9									
02	69720	X	65063	-0-	-4657	-0-	2308	1	60368	3	Y	2170	2165	0			373
							2387	9									

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64799	X	64799	-0-	-0-	-0-	2286	1	54221	3	Y	7538	7437	0			463
							8292	9									
10	81018	X	81018	-0-	-0-	-0-	2854	1	69488	3	Y	7887	7886	0			464
							8676	9									
11	80708	X	80708	-0-	-0-	-0-	3093	1	70499	3	Y	6469	6675	0			258
							7116	9									
12	82260	X	82260	-0-	-0-	-0-	2889	1	72844	3	Y	5934	5847	0			345
							6527	9									
*01	76619	X	76619	-0-	-0-	-0-	2734	1	68261	3	Y	5113	5085	0			373
							5624	9									
02	68908	X	64576	-0-	-4332	-0-	2419	1	59739	3	Y	2198	2183	0			388
							2418	9									

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68638	X	68638	-0-	-0-	-0-	2360	1	55981	3	Y	9361	9319	0			564
							10297	9									
10	78021	X	78021	-0-	-0-	-0-	2701	1	65754	3	Y	8696	8751	0			509
							9566	9									
11	77563	X	77563	-0-	-0-	-0-	2843	1	66492	3	Y	7480	7691	0			298
							8228	9									
12	80550	X	80550	-0-	-0-	-0-	2669	1	70622	3	Y	6599	6530	0			367
							7259	9									
*01	74523	X	74523	-0-	-0-	-0-	2497	1	66038	3	Y	5444	5429	0			382
							5988	9									
02	66108	X	61913	-0-	-4195	-0-	2189	1	57240	3	Y	2258	2253	0			387
							2484	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	28037 X	28037	-0-	-0-	-0-	1191	1	23071	3	Y	3432	3255	0	170	1	197
						3775	9									
10	28994 X	28994	-0-	-0-	-0-	1453	1	24032	3	Y	3190	3010	0	168	1	209
						3509	9									
11	28530 X	19380	-0-	-9150	-0-	1871	1	15386	3	Y	1930	1883	0	113	1	143
						2123	9									
12	20552 X	20552	-0-	-0-	-0-	1313	1	16441	3	Y	2544	2391	0	39	1	257
						2798	9									
*01	24826 X	24826	-0-	-0-	-0-	1578	1	20136	3	Y	2829	2879	0	64	1	143
						3112	9									
*02	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	1189	1	16172	3	Y	1091	1079	0	31	1	124
						1200	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	29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	1275	1	24701	3	Y	3108	2941	0	180	1	181
						3419	9									
10	30920 X	30920	-0-	-0-	-0-	1586	1	26636	3	Y	2453	2281	0	186	1	167
						2698	9									
11	28680 X	19743	-0-	-8937	-0-	1956	1	16219	3	Y	1425	1363	0	120	1	109
						1568	9									
12	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	1315	1	16335	3	Y	1728	1618	0	40	1	179
						1901	9									
*01	24869 X	24869	-0-	-0-	-0-	1637	1	20951	3	Y	2074	2077	0	66	1	110
						2281	9									
*02	20373 X	20373	-0-	-0-	-0-	1299	1	18131	3	Y	857	828	0	33	1	106
						943	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	28472 X	28472	-0-	-0-	-0-	1292	1	24902	3	Y	2071	1956	0	183	1	122
						2278	9									
10	30695 X	30695	-0-	-0-	-0-	1599	1	26233	3	Y	2603	2371	0	184	1	170
						2863	9									
11	30000 X	22558	-0-	-7442	-0-	2101	1	18376	3	Y	1892	1793	0	132	1	137
						2081	9									
12	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	1267	1	17074	3	Y	1969	1869	0	40	1	197
						2166	9									
*01	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	1606	1	22162	3	Y	1962	1983	0	70	1	106
						2158	9									
*02	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	1174	1	17147	3	Y	873	840	0	33	1	106
						960	9									

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A

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

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

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

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 7392 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-

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 7397 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-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7401 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-

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7394 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-

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 7373 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
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	DLQ G-10	2083	-0-	2083	17867	211	1	1748	3	Y	113	123	0			24
						124	9									
10	DLQ G-10	2093	-0-	2093	19960	268	1	1697	3	Y	116	110	0			30
						128	9									
11	DLQ G-10	1938	-0-	1938	21898	199	1	1623	3	Y	105	90	0			45
						116	9									
12	DLQ G-10	1906	-0-	1906	23804	173	1	1614	3	Y	108	125	0			28
						119	9									
01	DLQ G-10	1309	-0-	1309	25113	118	1	1141	3	Y	45	62	0			11
						50	9									
*02	2700 N	1865	-0-	-835	24278	194	1	1547	3	Y	113	92	0			32
						124	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	156	-0-	156	156	6	1	114	2	Y	32	31	0			1
						1	4	35	9							
10	DLQ G-10	224	-0-	224	380	11	1	175	2	Y	32	32	0			1
						3	4	35	9							
11	507 N	127	-0-	-380	-0-	3	1	52	2	Y	61	60	0			2
						5	4	67	9							
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	61	61	0			2
						5	4	67	9							
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	889	2	Y	93	92	0			3
						7	4	102	9							
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	1	1	528	2	Y	70	71	0			2
						6	4	77	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	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	53	1	971	2	Y	39	38	0			1
						1	4	43	9							
10	DLQ G-10	2897	-0-	2897	3965	175	1	2677	2	Y	38	38	0			1
						3	4	42	9							
11	2800 N	2425	-0-	-375	3590	123	1	1836	2	Y	395	381	0			15
						31	4	435	9							
12	3100 N	2236	-0-	-864	2726	31	1	1754	2	Y	380	383	0			12
						33	4	418	9							
01	3100 N	1939	-0-	-1161	1565	3	1	1527	2	Y	347	349	0			10
						27	4	382	9							
*02	2800 N	1718	-0-	-1082	483	3	1	1404	2	Y	262	263	0			9
						23	4	288	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	DLQ G-10	590	-0-	590	1997	15	1	287	2	Y	258	255	0			8
						4	4	284	9							
10	DLQ G-10	892	-0-	892	2889	37	1	570	2	Y	242	245	0			5
						19	4	266	9							
11	2800 N	1116	-0-	-1684	1205	56	1	828	2	Y	197	195	0			7
						15	4	217	9							
12	2434 N	1229	-0-	-1205	-0-	18	1	985	2	Y	191	192	0			6
						16	4	210	9							
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	879	2	Y	132	134	0			4
						10	4	145	9							
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	1	1	851	2	Y	103	103	0			4
						9	4	113	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3204	-0-	3204	9288	149	1	2701	2	Y	318	316	0			9
						4	4	350	9							
10	12500 X	3212	-0-	-9288	-0-	172	1	2636	2	Y	343	345	0			7
						27	4	377	9							
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	145	1	2151	2	Y	342	336	0			13
						26	4	376	9							
12	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	55	1	3054	2	Y	447	446	0			14
						38	4	492	9							
01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	4	1	2412	2	Y	464	464	0			14
						37	4	510	9							
02	2660 X	2408	-0-	-252	-0-	3	1	2030	2	Y	315	318	0			11
						28	4	347	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

09	DLQ G-10	-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 EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

09	DLQ G-10	3299	-0-	3299	9866	159	1	2886	2	Y	228	230	0			7
						3	4	251	9							
10	12945 X	3079	-0-	-9866	-0-	174	1	2672	2	Y	197	200	0			4
						16	4	217	9							
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	183	1	2710	2	Y	248	243	0			9
						19	4	273	9							
12	3844 X	2796	-0-	-1048	-0-	44	1	2457	2	Y	249	250	0			8
						21	4	274	9							
01	3844 X	2501	-0-	-1343	-0-	4	1	2240	2	Y	217	219	0			6
						18	4	239	9							
02	3080 X	1684	-0-	-1396	-0-	2	1	1504	2	Y	149	150	0			5
						14	4	164	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

09	DLQ G-10	1929	-0-	1929	12429	78	1	1406	2	Y	400	398	0			12
						5	4	440	9							
10	14255 X	1826	-0-	-12429	-0-	88	1	1346	2	Y	333	338	0			7
						26	4	366	9							
11	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	Y	265	262	0			10
						20	4	292	9							
12	4774 X	1719	-0-	-3055	-0-	25	1	1434	2	Y	219	222	0			7
						19	4	241	9							
01	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	4	1	1843	2	Y	155	157	0			5
						12	4	171	9							
*02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	2	Y	144	144	0			5
						13	4	158	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	DLQ G-10	2434	-0-	2434	8914	109	1	1981	2	Y	309	302	0			9
						4	4	340	9							
10	DLQ G-10	2173	-0-	2173	11087	111	1	1699	2	Y	308	310	0			7
						24	4	339	9							
11	17961 X	6874	-0-	-11087	-0-	403	1	5984	2	Y	414	406	0			15
						32	4	455	9							
12	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	151	1	8407	2	Y	463	464	0			14
						39	4	509	9							
01	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	16	1	8116	2	Y	495	495	0			14
						39	4	545	9							
*02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	10	1	6942	2	Y	399	399	0			14
						36	4	439	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	DLQ G-10	3242	-0-	3242	11408	134	1	2440	2	Y	600	594	0			18
						8	4	660	9							
10	DLQ G-10	2615	-0-	2615	14023	120	1	1834	2	Y	561	567	0			12
						44	4	617	9							
11	17471 X	3448	-0-	-14023	-0-	168	1	2490	2	Y	671	658	0			25
						52	4	738	9							
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	40	1	2210	2	Y	640	645	0			20
						54	4	704	9							
01	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	4	1	2052	2	Y	625	627	0			18
						49	4	688	9							
*02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	6	1	3738	2	Y	326	332	0			12
						29	4	359	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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 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	DLQ G-10	1670	-0-	1670	5105	78	1	1410	2	Y	164	165	0			5
						2	4	180	9							
10	6865 X	1760	-0-	-5105	-0-	97	1	1480	2	Y	155	157	0			3
						12	4	171	9							
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	122	1	1812	2	Y	186	182	0			7
						14	4	205	9							
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	Y	154	156	0			5
						13	4	169	9							
01	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	3	1	1426	2	Y	151	152	0			4
						12	4	166	9							
02	2016 N	1803	-0-	-213	-0-	2	1	1537	2	Y	222	218	0			8
						20	4	244	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	DLQ G-10	2190	-0-	2190	9194	88	1	1590	2	Y	460	453	0			14
						6	4	506	9							
10	DLQ G-10	2068	-0-	2068	11262	94	1	1433	2	Y	459	463	0			10
						36	4	505	9							
11	13326 X	2064	-0-	-11262	-0-	95	1	1401	2	Y	483	475	0			18
						37	4	531	9							
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	42	1	2349	2	Y	573	573	0			18
						49	4	630	9							
01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	3	1	1857	2	Y	502	505	0			15
						40	4	552	9							
*02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2	1	1587	2	Y	397	398	0			14
						36	4	437	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	DLQ G-10	2783	-0-	2783	7208	125	1	2271	2	Y	348	347	0			10
						4	4	383	9							
10	9765 X	2557	-0-	-7208	-0-	137	1	2093	2	Y	277	281	0			6
						22	4	305	9							
11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	113	1	1674	2	Y	306	301	0			11
						23	4	337	9							
12	2883 X	1778	-0-	-1105	-0-	25	1	1407	2	Y	292	294	0			9
						25	4	321	9							
01	2728 X	1601	-0-	-1127	-0-	3	1	1280	2	Y	270	271	0			8
						21	4	297	9							
02	2016 N	649	-0-	-1367	-0-	1	1	368	2	Y	235	235	0			8
						21	4	259	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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 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	DLQ G-10	3751	-0-	3751	12898	193	1	3514	2	Y	40	40	0			1
						44	9									
10	17362 X	4464	-0-	-12898	-0-	271	1	4144	2	Y	42	42	0			1
						3	4	46	9							
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	283	1	4194	2	Y	47	46	0			2
						3	4	52	9							
12	4774 X	3849	-0-	-925	-0-	67	1	3716	2	Y	56	56	0			2
						4	4	62	9							
01	4464 X	3446	-0-	-1018	-0-	7	1	3394	2	Y	38	39	0			1
						3	4	42	9							
02	4144 X	3715	-0-	-429	-0-	6	1	3690	2	Y	16	16	0			1
						1	4	18	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	DLQ	G-10	1374	-0-	1374	1374	64	1	1162	2	Y	133	129	0			4
							2	4	146	9							
10	1300	N	1876	-0-	576	1950	95	1	1455	2	Y	276	274	0			6
							22	4	304	9							
11	2915	N	965	-0-	-1950	-0-	50	1	748	2	Y	142	143	0			5
							11	4	156	9							
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	24	1	1331	2	Y	135	136	0			4
							11	4	149	9							
01	1736	N	1266	-0-	-470	-0-	2	1	1143	2	Y	103	104	0			3
							8	4	113	9							
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	2	1	1206	2	Y	101	100	0			4
							9	4	111	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	9007	77	1	1398	2	Y	115	117	0			3
							1	4	127	9							
10	11123	X	2116	-0-	-9007	-0-	115	1	1761	2	Y	204	203	0			4
							16	4	224	9							
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	128	1	1894	2	Y	242	237	0			9
							18	4	266	9							
12	3906	X	2208	-0-	-1698	-0-	33	1	1842	2	Y	281	281	0			9
							24	4	309	9							
01	2759	X	1812	-0-	-947	-0-	3	1	1465	2	Y	292	292	0			9
							23	4	321	9							
02	2156	X	1509	-0-	-647	-0-	1	1	1248	2	Y	218	219	0			8
							20	4	240	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	DLQ	G-10	2113	-0-	2113	8313	109	1	1979	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	10570	X	2257	-0-	-8313	-0-	136	1	2074	2	Y	40	40	0			1
							3	4	44	9							
11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	135	1	1999	2	Y	73	71	0			3
							5	4	80	9							
12	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	44	1	2466	2	Y	68	69	0			2
							6	4	75	9							
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	5	1	2473	2	Y	64	64	0			2
							5	4	70	9							
02	2044	X	1649	-0-	-395	-0-	2	1	1608	2	Y	33	34	0			1
							3	4	36	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	DLQ	G-10	932	-0-	932	932	48	1	863	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
10	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	2904	119	1	1825	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
11	2800	N	2517	-0-	-283	2621	150	1	2225	2	Y	121	117	0			5
							9	4	133	9							
12	3100	N	2374	-0-	-726	1895	39	1	2153	2	Y	154	154	0			5
							13	4	169	9							
01	3100	N	2313	-0-	-787	1108	4	1	2180	2	Y	109	111	0			3
							9	4	120	9							
*02	2800	N	1703	-0-	-1097	11	2	1	1611	2	Y	75	75	0			3
							7	4	83	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	DLQ G-10	1164	-0-	1164	1164	54	1	982	2	Y	115	112	0			3
						1	4	127	9							
10	DLQ G-10	2881	-0-	2881	4045	157	1	2401	2	Y	274	271	0			6
						22	4	301	9							
11	2800 N	3145	-0-	345	4390	182	1	2704	2	Y	220	218	0			8
						17	4	242	9							
12	3100 N	2774	-0-	-326	4064	44	1	2467	2	Y	222	223	0			7
						19	4	244	9							
01	7273 X	3209	-0-	-4064	-0-	6	1	2964	2	Y	203	204	0			6
						16	4	223	9							
02	2828 X	2464	-0-	-364	-0-	3	1	2344	2	Y	98	101	0			3
						9	4	108	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	DLQ G-10	2094	-0-	2094	7584	108	1	1963	2	Y	21	21	0			1
						23	9									
10	1300 N	1840	-0-	540	8124	110	1	1675	2	Y	47	47	0			1
						3	4	52	9							
11	3000 N	1855	-0-	-1145	6979	113	1	1672	2	Y	60	59	0			2
						4	4	66	9							
12	3100 N	1177	-0-	-1923	5056	19	1	1066	2	Y	77	77	0			2
						7	4	85	9							
01	6148 X	1092	-0-	-5056	-0-	2	1	1012	2	Y	66	66	0			2
						5	4	73	9							
02	1960 X	1002	-0-	-958	-0-	2	1	945	2	Y	46	46	0			2
						4	4	51	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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 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	DLQ G-10	7418	-0-	7418	22288	349	1	6358	2	Y	638	635	0			19
						9	4	702	9							
10	28947 X	6659	-0-	-22288	-0-	376	1	5741	2	Y	460	469	0			10
						36	4	506	9							
11	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	370	1	5496	2	Y	491	483	0			18
						38	4	540	9							
12	5921 X	4828	-0-	-1093	-0-	77	1	4296	2	Y	384	390	0			12
						33	4	422	9							
01	7657 X	4438	-0-	-3219	-0-	7	1	3988	2	Y	375	376	0			11
						30	4	413	9							
02	6916 X	3650	-0-	-3266	-0-	4	1	3116	2	Y	445	440	0			16
						40	4	490	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	DLQ G-10	1347	-0-	1347	1347	70	1	1274	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	DLQ G-10	3136	-0-	3136	4483	191	1	2924	2	Y	17	17	0			-0-
						2	4	19	9							
11	9022 X	4539	-0-	-4483	-0-	262	1	3887	2	Y	331	319	0			12
						26	4	364	9							
12	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	127	1	7093	2	Y	548	543	0			17
						47	4	603	9							
01	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	15	1	7801	2	Y	528	530	0			15
						42	4	581	9							
*02	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	9	1	6493	2	Y	420	420	0			15
						38	4	462	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	DLQ G-10	2550	-0-	2550	6707	114	1	2077	2	Y	323	317	0			10
						4	4	355	9							
10	9102 X	2395	-0-	-6707	-0-	115	1	1755	2	Y	445	445	0			10
						35	4	490	9							
11	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	102	1	1512	2	Y	276	276	0			10
						21	4	304	9							
12	2635 X	1732	-0-	-903	-0-	26	1	1446	2	Y	219	222	0			7
						19	4	241	9							
01	2573 X	1980	-0-	-593	-0-	3	1	1716	2	Y	221	222	0			6
						18	4	243	9							
02	2324 X	1116	-0-	-1208	-0-	1	1	993	2	Y	102	104	0			4
						10	4	112	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	DLQ G-10	1464	-0-	1464	7612	67	1	1226	2	Y	154	152	0			5
						2	4	169	9							
10	DLQ G-10	1741	-0-	1741	9353	94	1	1443	2	Y	173	174	0			4
						14	4	190	9							
11	10464 X	1111	-0-	-9353	-0-	63	1	938	2	Y	94	94	0			4
						7	4	103	9							
12	922 X	922	-0-	-0-	-0-	15	1	808	2	Y	84	85	0			3
						7	4	92	9							
01	1798 X	792	-0-	-1006	-0-	1	1	685	2	Y	90	90	0			3
						7	4	99	9							
02	1568 X	660	-0-	-908	-0-	1	1	580	2	Y	66	67	0			2
						6	4	73	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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
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	DLQ G-10	3260	-0-	3260	12911	145	1	2636	2	Y	430	425	0			13
						6	4	473	9							
10	DLQ G-10	3116	-0-	3116	16027	172	1	2635	2	Y	262	269	0			6
						21	4	288	9							
11	18579 X	2552	-0-	-16027	-0-	148	1	2193	2	Y	179	178	0			7
						14	4	197	9							
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	45	1	2493	2	Y	187	188	0			6
						16	4	206	9							
01	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	5	1	2382	2	Y	195	195	0			6
						15	4	215	9							
02	2548 X	2216	-0-	-332	-0-	4	1	2086	2	Y	106	108	0			4
						9	4	117	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	DLQ G-10	32057	-0-	32057	98129	1532	1	27911	2	Y	2347	2339	0			70
						32	4	2582	9							
10	132219 X	34090	-0-	-98129	-0-	1882	1	28754	2	Y	2931	2938	0			63
						230	4	3224	9							
11	30955 X	30955	-0-	-0-	-0-	1769	1	26256	2	Y	2488	2458	0			93
						193	4	2737	9							
12	33697 X	31680	-0-	-2017	-0-	505	1	28154	2	Y	2549	2563	0			79
						217	4	2804	9							
01	30627 X	30627	-0-	-0-	-0-	54	1	27734	2	Y	2408	2417	0			70
						190	4	2649	9							
*02	25557 X	25557	-0-	-0-	-0-	34	1	23524	2	Y	1680	1691	0			59
						151	4	1848	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

09	9450 X	7595	-0-	-1855	-0-	369	1	6718	2	N	456	456	0			14
						6	4	502	9							
10	9765 X	8099	-0-	-1666	-0-	463	1	7079	2	N	473	477	0			10
						37	4	520	9							
11	9450 X	7732	-0-	-1718	-0-	453	1	6711	2	N	483	475	0			18
						37	4	531	9							
12	8649 X	8028	-0-	-621	-0-	132	1	7349	2	N	462	466	0			14
						39	4	508	9							
01	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	20	1	10221	2	N	509	508	0			15
						40	4	560	9							
*02	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	15	1	10342	2	N	481	479	0			17
						43	4	529	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	13648	-0-	-2702	-0-	677	1	12332	2	N	574	574	0			17
							8	4	631	9							
10	16895	X	13525	-0-	-3370	-0-	791	1	12094	2	N	543	548	0			12
							43	4	597	9							
11	16350	X	11327	-0-	-5023	-0-	672	1	9975	2	N	577	567	0			22
							45	4	635	9							
12	14105	X	9227	-0-	-4878	-0-	153	1	8513	2	N	474	481	0			15
							40	4	521	9							
01	14105	X	9336	-0-	-4769	-0-	17	1	8754	2	N	479	480	0			14
							38	4	527	9							
02	12740	X	6038	-0-	-6702	-0-	9	1	5519	2	N	429	428	0			15
							38	4	472	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

09	DLQ G-10		18129	-0-	18129	60334	845	1	15394	2	Y	1697	1700	0			51
							23	4	1867	9							
10	79791	X	19457	-0-	-60334	-0-	1059	1	16190	2	Y	1873	1884	0			40
							148	4	2060	9							
11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	964	1	14309	2	Y	1419	1406	0			53
							110	4	1561	9							
12	22196	X	16802	-0-	-5394	-0-	264	1	14733	2	Y	1523	1529	0			47
							130	4	1675	9							
01	16399	X	13804	-0-	-2595	-0-	25	1	12262	2	Y	1287	1296	0			38
							101	4	1416	9							
02	14812	X	10526	-0-	-4286	-0-	14	1	9351	2	Y	976	979	0			35
							87	4	1074	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

09	DLQ G-10		20615	-0-	20615	65368	1019	1	18557	2	Y	934	932	0			28
							12	4	1027	9							
10	DLQ G-10		19465	-0-	19465	84833	1125	1	17202	2	Y	965	972	0			21
							76	4	1062	9							
11	100402	X	15569	-0-	-84833	-0-	920	1	13660	2	Y	840	830	0			31
							65	4	924	9							
12	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	244	1	13615	2	Y	906	909	0			28
							77	4	997	9							
01	20491	X	14346	-0-	-6145	-0-	26	1	13196	2	Y	954	954	0			28
							75	4	1049	9							
02	18508	X	12676	-0-	-5832	-0-	17	1	11711	2	Y	796	796	0			28
							72	4	876	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

09	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	85	1	1542	2	Y	144	140	0			4
							2	4	158	9							
10	2756	X	969	-0-	-1787	-0-	55	1	841	2	Y	62	65	0			1
							5	4	68	9							
11	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	Y	143	139	0			5
							11	4	157	9							
12	1860	X	1740	-0-	-120	-0-	24	1	1356	2	Y	304	300	0			9
							26	4	334	9							
01	3100	N	4669	-0-	1569	1569	8	1	3869	2	Y	672	661	0			20
							53	4	739	9							
*02	2800	N	4904	-0-	2104	3673	6	1	4046	2	Y	716	711	0			25
							64	4	788	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	32730 X	32387	-0-	-343	-0-	1544	1	28119	2	N	2446	2443	0			73
						33	4	2691	9							
10	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	1817	1	27769	2	N	2461	2481	0			53
						193	4	2707	9							
11	31380 X	30266	-0-	-1114	-0-	1745	1	25900	2	N	2226	2196	0			83
						172	4	2449	9							
12	33480 X	28219	-0-	-5261	-0-	449	1	24999	2	N	2339	2350	0			72
						198	4	2573	9							
01	33480 X	26782	-0-	-6698	-0-	47	1	23952	2	N	2361	2364	0			69
						186	4	2597	9							
02	30240 X	24628	-0-	-5612	-0-	33	1	22119	2	N	2082	2077	0			74
						186	4	2290	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

09	DLQ G-10	14741	-0-	14741	46154	721	1	13140	2	Y	790	789	0			24
						11	4	869	9							
10	DLQ G-10	15379	-0-	15379	61533	888	1	13577	2	Y	775	782	0			17
						61	4	853	9							
11	75413 X	13880	-0-	-61533	-0-	823	1	12208	2	Y	722	712	0			27
						55	4	794	9							
12	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	231	1	12870	2	Y	731	735	0			23
						62	4	804	9							
01	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	28	1	14474	2	Y	802	802	0			23
						64	4	882	9							
02	13244 X	12867	-0-	-377	-0-	18	1	12036	2	Y	684	683	0			24
						61	4	752	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

09	DLQ G-10	22269	-0-	22269	70776	1026	1	18684	2	Y	2298	2299	0			68
						31	4	2528	9							
10	DLQ G-10	21462	-0-	21462	92238	1169	1	17868	2	Y	2057	2081	0			44
						162	4	2263	9							
11	110952 X	18714	-0-	-92238	-0-	1052	1	15618	2	Y	1735	1714	0			65
						135	4	1909	9							
12	18648 X	18648	-0-	-0-	-0-	291	1	16203	2	Y	1818	1827	0			56
						154	4	2000	9							
01	20770 X	20121	-0-	-649	-0-	35	1	17878	2	Y	1873	1874	0			55
						148	4	2060	9							
02	18760 X	17179	-0-	-1581	-0-	22	1	15080	2	Y	1745	1738	0			62
						157	4	1920	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

09	DLQ G-10	16968	-0-	16968	55931	836	1	15234	2	Y	806	806	0			24
						11	4	887	9							
10	75094 X	19163	-0-	-55931	-0-	1120	1	17113	2	Y	789	796	0			17
						62	4	868	9							
11	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	1027	1	15234	2	Y	704	695	0			26
						54	4	774	9							
12	20212 X	15369	-0-	-4843	-0-	256	1	14277	2	Y	705	709	0			22
						60	4	776	9							
01	17205 X	14864	-0-	-2341	-0-	27	1	13958	2	Y	745	745	0			22
						59	4	820	9							
02	15540 X	12492	-0-	-3048	-0-	17	1	11701	2	Y	650	649	0			23
						59	4	715	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	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-

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	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	1168	1	16992	2	Y	-0-					-0-
10	19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	1217	1	18654	2	Y	-0-					-0-
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	290	1	4218	2	Y	-0-					-0-
12	18569 X	7585	-0-	-10984	-0-	513	1	7072	2	Y	-0-					-0-
01	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	1618	1	20884	2	Y	-0-					-0-
02	17948 X	11865	-0-	-6083	-0-	891	1	10974	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	656	1	9544	2	Y	-0-					-0-
10	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	577	1	8833	2	Y	-0-					-0-
11	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	675	1	9752	2	Y	-0-					-0-
12	10540 X	10375	-0-	-165	-0-	704	1	9671	2	Y	-0-					-0-
01	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	1055	1	13610	2	Y	-0-					-0-
*02	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	939	1	11554	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

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 "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	3810 X	3146	-0-	-664	-0-	190	1	2783	2	Y	157	144	0	12	1	27
						173	9									
10	3751 X	3107	-0-	-644	-0-	178	1	2739	2	Y	173	162	0	11	1	27
						190	9									
11	3540 X	3409	-0-	-131	-0-	205	1	2969	2	Y	214	201	0	8	1	32
						235	9									
12	3658 X	3429	-0-	-229	-0-	216	1	2971	2	Y	220	200	0	11	1	41
						242	9									
01	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	227	1	2942	2	Y	229	219	0	9	1	42
						252	9									
02	3192 X	2287	-0-	-905	-0-	160	1	1983	2	Y	131	139	0	8	1	26
						144	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

09	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	693	1	10063	2	Y	-0-					-0-
10	6975 X	2452	-0-	-4523	-0-	152	1	2300	2	Y	-0-					-0-
11	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	136	1	1960	2	Y	-0-					-0-
12	9300 X	2009	-0-	-7291	-0-	138	1	1871	2	Y	-0-					-0-
01	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	1117	1	14425	2	Y	-0-					-0-
*02	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	959	1	11779	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

09	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	697	1	10198	2	Y	-0-					107
10	10757 X	10401	-0-	-356	-0-	637	1	9764	2	Y	-0-					107
11	10410 X	9910	-0-	-500	-0-	639	1	9271	2	Y	-0-					107
12	11253 X	10357	-0-	-896	-0-	703	1	9654	2	Y	-0-					107
01	11253 X	8358	-0-	-2895	-0-	599	1	7759	2	Y	-0-					107
02	10164 X	4162	-0-	-6002	-0-	312	1	3850	2	Y	-0-					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	148	1	2138	2	Y	158	140	0	8	1	28
							174	9									
10	2697	X	2185	-0-	-512	-0-	124	1	1900	2	Y	146	140	0	11	1	23
							161	9									
11	2610	X	2378	-0-	-232	-0-	141	1	2066	2	Y	155	148	0	7	1	23
							171	9									
12	2573	X	1972	-0-	-601	-0-	126	1	1704	2	Y	129	120	0	8	1	24
							142	9									
01	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	155	1	2006	2	Y	150	142	0	5	1	27
							165	9									
02	2296	X	1326	-0-	-970	-0-	95	1	1165	2	Y	60	70	0	5	1	12
							66	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2744	-0-	-16	-0-	160	1	2343	2	Y	219	195	0	12	1	38
							241	9									
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	158	1	2412	2	Y	212	202	0	15	1	33
							233	9									
11	2790	N	2064	-0-	-726	-0-	121	1	1788	2	Y	141	143	0	10	1	21
							155	9									
12	3100	N	3273	-0-	173	173	207	1	2820	2	Y	224	196	0	7	1	42
							246	9									
01	3023	X	2850	-0-	-173	-0-	184	1	2420	2	Y	224	216	0	9	1	41
							246	9									
02	2548	X	1253	-0-	-1295	-0-	87	1	1097	2	Y	63	83	0	8	1	13
							69	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2171	-0-	-319	-0-	134	1	1935	2	Y	93	82	0	3	1	16
							102	9									
10	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	137	1	2090	2	Y	108	101	0	6	1	17
							119	9									
11	2490	X	2187	-0-	-303	-0-	135	1	1940	2	Y	102	99	0	5	1	15
							112	9									
12	2294	X	2240	-0-	-54	-0-	144	1	1952	2	Y	131	117	0	5	1	24
							144	9									
01	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	147	1	1901	2	Y	135	129	0	5	1	25
							149	9									
02	2128	X	986	-0-	-1142	-0-	70	1	865	2	Y	46	57	0	5	1	9
							51	9									

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	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	314	1	4566	2	Y	23	19	0	1	1	4
							25	9									
10	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	307	1	4716	2	Y	33	30	0	2	1	5
							36	9									
11	5130	X	5021	-0-	-109	-0-	321	1	4647	2	Y	48	44	0	2	1	7
							53	9									
12	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	341	1	4671	2	Y	48	43	0	3	1	9
							53	9									
01	5115	X	5101	-0-	-14	-0-	362	1	4696	2	Y	39	39	0	2	1	7
							43	9									
02	4676	X	4643	-0-	-33	-0-	344	1	4259	2	Y	36	35	0	1	1	7
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6675	-0-	-435	-0-	423	1	6169	2	Y	75	67	0	5	1	13
							83	9									
10	7223	X	6911	-0-	-312	-0-	418	1	6408	2	Y	77	73	0	5	1	12
							85	9									
11	6990	X	6672	-0-	-318	-0-	426	1	6165	2	Y	74	71	0	4	1	11
							81	9									
12	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	457	1	6281	2	Y	83	75	0	4	1	15
							91	9									
01	6975	X	6880	-0-	-95	-0-	490	1	6293	2	Y	88	84	0	3	1	16
							97	9									
*02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	466	1	5748	2	Y	59	60	0	3	1	12
							65	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

09	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	193	1	2821	2	Y	59	55	0	5	1	10
							65	9									
10	3968	X	3205	-0-	-763	-0-	195	1	2984	2	Y	24	26	0	4	1	4
							26	9									
11	3840	X	3025	-0-	-815	-0-	195	1	2812	2	Y	16	17	0	1	1	2
							18	9									
12	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	203	1	2804	2	Y	15	13	0	1	1	3
							17	9									
01	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	209	1	2697	2	Y	25	22	0	1	1	5
							28	9									
02	2884	X	1849	-0-	-1035	-0-	133	1	1663	2	Y	48	42	0	1	1	10
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

09	13080	X	12137	-0-	-943	-0-	774	1	11308	2	Y	50	45	0	4	1	9
							55	9									
10	13051	X	12334	-0-	-717	-0-	753	1	11517	2	Y	58	55	0	3	1	9
							64	9									
11	12630	X	11860	-0-	-770	-0-	761	1	11034	2	Y	59	56	0	3	1	9
							65	9									
12	13051	X	11983	-0-	-1068	-0-	811	1	11097	2	Y	68	61	0	3	1	13
							75	9									
01	12772	X	11896	-0-	-876	-0-	849	1	10968	2	Y	72	69	0	3	1	13
							79	9									
02	11340	X	7950	-0-	-3390	-0-	592	1	7284	2	Y	67	64	0	3	1	13
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

09	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	201	1	2945	2	Y	76	69	0	5	1	13
							84	9									
10	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	201	1	3095	2	Y	81	76	0	5	1	13
							89	9									
11	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	213	1	3076	2	Y	75	73	0	4	1	11
							83	9									
12	3534	X	3100	-0-	-434	-0-	203	1	2796	2	Y	92	82	0	4	1	17
							101	9									
01	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	221	1	2866	2	Y	99	94	0	4	1	18
							109	9									
02	3136	X	2799	-0-	-337	-0-	199	1	2473	2	Y	115	107	0	3	1	23
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4477	-0-	-593	-0-	281 113	1 9	4083	2	Y	103	92	0	7	1	18
10	5208	X	4808	-0-	-400	-0-	287 129	1 9	4392	2	Y	117	110	0	7	1	18
11	5040	X	4434	-0-	-606	-0-	278 121	1 9	4035	2	Y	110	106	0	5	1	17
12	5208	X	4563	-0-	-645	-0-	303 128	1 9	4132	2	Y	116	105	0	6	1	22
01	4805	X	4503	-0-	-302	-0-	313 138	1 9	4052	2	Y	125	119	0	5	1	23
02	4340	X	1498	-0-	-2842	-0-	109 39	1 9	1350	2	Y	35	46	0	5	1	7

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	235 297	1 9	3427	2	Y	270	244	0	18	1	47
10	4216	X	3443	-0-	-773	-0-	195 256	1 9	2992	2	Y	233	226	0	18	1	36
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	286 317	1 9	4136	2	Y	288	270	0	11	1	43
12	4278	X	4277	-0-	-1	-0-	273 284	1 9	3720	2	Y	258	238	0	15	1	48
01	4278	X	3729	-0-	-549	-0-	249 254	1 9	3226	2	Y	231	227	0	10	1	42
02	4424	X	2703	-0-	-1721	-0-	192 165	1 9	2346	2	Y	150	154	0	8	1	30

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2224	-0-	-1676	-0-	122 265	1 9	1837	2	Y	241	233	0	29	1	42
10	4030	X	3761	-0-	-269	-0-	199 490	1 9	3072	2	Y	445	402	0	16	1	69
11	3900	X	3464	-0-	-436	-0-	192 487	1 9	2785	2	Y	443	425	0	21	1	66
12	4030	X	3394	-0-	-636	-0-	201 466	1 9	2727	2	Y	424	388	0	23	1	79
01	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	244 523	1 9	3175	2	Y	475	450	0	17	1	87
02	3388	X	863	-0-	-2525	-0-	59 92	1 9	712	2	Y	84	137	0	17	1	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5779	-0-	-251	-0-	361	1	5246	2	Y	156	141	0	10	1	27
							172	9									
10	6231	X	5832	-0-	-399	-0-	348	1	5304	2	Y	164	155	0	11	1	25
							180	9									
11	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	349	1	5076	2	Y	159	152	0	8	1	24
							175	9									
12	6076	X	5746	-0-	-330	-0-	378	1	5177	2	Y	174	158	0	8	1	32
							191	9									
01	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	403	1	5183	2	Y	186	177	0	7	1	34
							205	9									
02	5404	X	3566	-0-	-1838	-0-	262	1	3201	2	Y	94	102	0	7	1	19
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

09	7830	X	7566	-0-	-264	-0-	480	1	6996	2	Y	82	74	0	5	1	14
							90	9									
10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	486	1	7409	2	Y	100	93	0	6	1	15
							110	9									
11	7620	X	7100	-0-	-520	-0-	452	1	6540	2	Y	98	93	0	5	1	15
							108	9									
12	7874	X	6434	-0-	-1440	-0-	431	1	5909	2	Y	85	79	0	5	1	16
							94	9									
01	7998	X	5349	-0-	-2649	-0-	380	1	4881	2	Y	80	78	0	3	1	15
							88	9									
02	7224	X	2311	-0-	-4913	-0-	169	1	2110	2	Y	29	35	0	3	1	6
							32	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8267 - 12874

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-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 #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

09	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	333	1	4875	2	Y	57	52	0	3	1	10
							63	9									
10	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	323	1	4935	2	Y	62	58	0	4	1	10
							68	9									
11	5490	X	5006	-0-	-484	-0-	318	1	4630	2	Y	53	52	0	3	1	8
							58	9									
12	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	362	1	4933	2	Y	69	61	0	3	1	13
							76	9									
01	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	367	1	4737	2	Y	69	66	0	3	1	13
							76	9									
02	4928	X	4217	-0-	-711	-0-	310	1	3837	2	Y	64	62	0	2	1	13
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	Y	71	62	0	3	1	12
							78	9									
10	1085	X	336	-0-	-749	-0-	21	1	305	2	Y	9	15	0	5	1	1
							10	9									
11	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	82	1	1215	2	Y	42	36	0	1	1	6
							46	9									
12	1302	X	854	-0-	-448	-0-	53	1	753	2	Y	44	40	0	2	1	8
							48	9									
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	81	72	0	2	1	15
							89	9									
02	1260	X	294	-0-	-966	-0-	20	1	259	2	Y	14	23	0	3	1	3
							15	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	118	1	1706	2	Y	280	254	0	18	1	49
							308	9									
10	3193	X	2193	-0-	-1000	-0-	115	1	1758	2	Y	291	276	0	19	1	45
							320	9									
11	3090	X	2058	-0-	-1032	-0-	114	1	1657	2	Y	261	253	0	14	1	39
							287	9									
12	3193	X	1274	-0-	-1919	-0-	76	1	1021	2	Y	161	156	0	14	1	30
							177	9									
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	160	1	2074	2	Y	348	308	0	6	1	64
							383	9									
02	1988	X	1084	-0-	-904	-0-	72	1	873	2	Y	126	153	0	12	1	25
							139	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	130	1	1882	2	Y	75	63	0			13
							83	9									
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	21	2	6	9	Y	5	12	0	5	1	1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	191	1	2588	2	Y	27	22	0			5
							30	9									
01	2170	X	1755	-0-	-415	-0-	121	1	1575	2	Y	54	48	0	1	1	10
							59	9									
02	1960	X	26	-0-	-1934	-0-	26	2			Y	-0-	8	0	2	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

09	16440	X	1668	-0-	-14772	-0-	107	1	1551	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
10	14880	X	2958	-0-	-11922	-0-	180	1	2764	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
11	7950	X	968	-0-	-6982	-0-	62	1	896	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
12	4092	X	142	-0-	-3950	-0-	9	1	132	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
01	2945	X	113	-0-	-2832	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
*02	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	1333	1	16407	2	Y	146	117	0			29
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	9027	-0-	-123	-0-	574	1	8377	2	Y	69	61	0	3	1	12
							76	9									
10	9455	X	5437	-0-	-4018	-0-	329	1	5051	2	Y	52	51	0	5	1	8
							57	9									
11	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	619	1	8980	2	Y	31	32	0	2	1	5
							34	9									
12	9331	X	8984	-0-	-347	-0-	605	1	8294	2	Y	77	66	0	2	1	14
							85	9									
01	9331	X	1687	-0-	-7644	-0-	121	1	1549	2	Y	15	23	0	3	1	3
							17	9									
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

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

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

09	7260	X	6610	-0-	-650	-0-	421	1	6137	2	Y	47	42	0	2	1	8
							52	9									
10	7409	X	6622	-0-	-787	-0-	403	1	6168	2	Y	46	44	0	3	1	7
							51	9									
11	7170	X	6314	-0-	-856	-0-	404	1	5859	2	Y	46	44	0	2	1	7
							51	9									
12	7099	X	6385	-0-	-714	-0-	430	1	5897	2	Y	53	48	0	2	1	10
							58	9									
01	6882	X	6648	-0-	-234	-0-	474	1	6119	2	Y	50	49	0	2	1	9
							55	9									
02	6160	X	4347	-0-	-1813	-0-	319	1	3930	2	Y	89	78	0	2	1	18
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

09	11460	X	10510	-0-	-950	-0-	673	1	9805	2	Y	29	27	0	2	1	5
							32	9									
10	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	704	1	10793	2	Y	41	38	0	2	1	6
							45	9									
11	10860	X	10228	-0-	-632	-0-	658	1	9524	2	Y	42	40	0	2	1	6
							46	9									
12	10850	X	10198	-0-	-652	-0-	690	1	9456	2	Y	47	42	0	2	1	9
							52	9									
01	11532	X	10067	-0-	-1465	-0-	718	1	9295	2	Y	49	47	0	2	1	9
							54	9									
02	10416	X	8821	-0-	-1595	-0-	659	1	8117	2	Y	41	40	0	2	1	8
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	3277	-0-	-8933	-0-	211	1	3066	2	Y	-0-	2	0	2	1	-0-
10	12803	X	8675	-0-	-4128	-0-	531	1	8127	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
11	12390	X	11697	-0-	-693	-0-	751	1	10892	2	Y	49	43	0	1	1	7
							54	9									
12	12803	X	10808	-0-	-1995	-0-	730	1	10020	2	Y	53	47	0	3	1	10
							58	9									
01	11129	X	9789	-0-	-1340	-0-	700	1	9036	2	Y	48	47	0	2	1	9
							53	9									
02	10920	X	8852	-0-	-2068	-0-	660	1	8151	2	Y	37	37	0	2	1	7
							41	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

09	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	172	1	2531	2	Y	154	140	0	11	1	27
							169	9									
10	3348	X	2865	-0-	-483	-0-	169	1	2574	2	Y	111	111	0	10	1	17
							122	9									
11	3240	X	2931	-0-	-309	-0-	176	1	2570	2	Y	168	155	0	5	1	25
							185	9									
12	3317	X	1695	-0-	-1622	-0-	112	1	1500	2	Y	75	77	0	9	1	14
							83	9									
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	249	1	3225	2	Y	161	143	0	3	1	29
							177	9									
02	2744	X	1585	-0-	-1159	-0-	113	1	1400	2	Y	65	75	0	6	1	13
							72	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	2520	X	1113	-0-	-1407	-0-	69	1	1004	2	Y	36	34	0	3	1	6
							40	9									
10	2604	X	892	-0-	-1712	-0-	53	1	778	2	Y	55	50	0	3	1	8
							61	9									
11	1590	X	1512	-0-	-78	-0-	92	1	1322	2	Y	89	81	0	3	1	13
							98	9									
12	1147	X	597	-0-	-550	-0-	38	1	538	2	Y	19	24	0	5	1	3
							21	9									
01	1147	X	1052	-0-	-95	-0-	70	1	903	2	Y	72	61	0	1	1	13
							79	9									
02	1400	X	621	-0-	-779	-0-	45	1	561	2	Y	14	22	0	2	1	3
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	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-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	258	1	3788	2	Y	68	56	0				12
							75	9										
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	194	1	2943	2	Y	156	139	0	5	1		24
							172	9										
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	181	1	2661	2	Y	139	135	0	7	1		21
							153	9										
12	4247	X	2876	-0-	-1371	-0-	177	1	2449	2	Y	227	199	0	7	1		42
							250	9										
01	4247	X	2916	-0-	-1331	-0-	189	1	2462	2	Y	241	230	0	9	1		44
							265	9										
02	3836	X	1915	-0-	-1921	-0-	133	1	1662	2	Y	109	122	0	9	1		22
							120	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	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	209	1	3005	2	Y	492	442	0	30	1		86
							541	9										
10	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	199	1	3065	2	Y	503	478	0	33	1		78
							553	9										
11	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	189	1	2727	2	Y	462	447	0	24	1		69
							508	9										
12	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	218	1	2997	2	Y	554	496	0	24	1		103
							609	9										
01	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	233	1	2990	2	Y	515	502	0	22	1		94
							567	9										
02	3500	X	2679	-0-	-821	-0-	166	1	2074	2	Y	399	395	0	18	1		80
							439	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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

09	4200 X	3843	-0-	-357	-0-	242	1	3535	2	Y	60	54	0	4	1	10
						66	9									
10	4092 X	3961	-0-	-131	-0-	239	1	3653	2	Y	63	59	0	4	1	10
						69	9									
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	240	1	3483	2	Y	60	58	0	3	1	9
						66	9									
12	3968 X	3880	-0-	-88	-0-	259	1	3546	2	Y	68	61	0	3	1	13
						75	9									
01	3968 X	3786	-0-	-182	-0-	267	1	3441	2	Y	71	68	0	3	1	13
						78	9									
*02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	269	1	3326	2	Y	62	60	0	2	1	13
						68	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

09	5730 X	5433	-0-	-297	-0-	343	1	4996	2	Y	85	79	0	8	1	15
						94	9									
10	5921 X	5360	-0-	-561	-0-	325	1	4941	2	Y	85	81	0	6	1	13
						94	9									
11	5610 X	4824	-0-	-786	-0-	306	1	4435	2	Y	75	73	0	4	1	11
						83	9									
12	5611 X	4866	-0-	-745	-0-	324	1	4440	2	Y	93	83	0	4	1	17
						102	9									
01	5611 X	4857	-0-	-754	-0-	343	1	4401	2	Y	103	97	0	4	1	19
						113	9									
02	5068 X	4223	-0-	-845	-0-	310	1	3832	2	Y	74	74	0	4	1	15
						81	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

09	12960 X	12746	-0-	-214	-0-	810	1	11786	2	Y	136	119	0	6	1	24
						150	9									
10	13392 X	11297	-0-	-2095	-0-	686	1	10459	2	Y	138	132	0	9	1	21
						152	9									
11	12780 X	5237	-0-	-7543	-0-	332	1	4796	2	Y	99	99	0	6	1	15
						109	9									
12	13175 X	7332	-0-	-5843	-0-	490	1	6713	2	Y	117	105	0	5	1	22
						129	9									
01	13175 X	5288	-0-	-7887	-0-	375	1	4823	2	Y	82	84	0	5	1	15
						90	9									
02	11900 X	6193	-0-	-5707	-0-	456	1	5637	2	Y	91	85	0	3	1	18
						100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3079	-0-	-491	-0-	193	1	2840	2	Y	42	39	0	3	1	7
							46	9									
10	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	195	1	3009	2	Y	50	46	0	3	1	8
							55	9									
11	3420	X	3135	-0-	-285	-0-	199	1	2879	2	Y	52	50	0	2	1	8
							57	9									
12	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	214	1	2904	2	Y	58	52	0	3	1	11
							64	9									
01	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	226	1	2902	2	Y	61	59	0	2	1	11
							67	9									
02	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	162	1	2020	2	Y	79	72	0	2	1	16
							87	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

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 B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

09	3690	X	2516	-0-	-1174	-0-	153	1	2244	2	Y	108	101	0	11	1	19
							119	9									
10	3813	X	2581	-0-	-1232	-0-	151	1	2292	2	Y	125	118	0	7	1	19
							138	9									
11	3240	X	2424	-0-	-816	-0-	148	1	2149	2	Y	115	111	0	6	1	17
							127	9									
12	3348	X	2408	-0-	-940	-0-	156	1	2135	2	Y	106	97	0	6	1	20
							117	9									
01	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	198	1	2519	2	Y	143	133	0	4	1	26
							157	9									
02	2352	X	1055	-0-	-1297	-0-	77	1	927	2	Y	46	58	0	5	1	9
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

09	8940	X	7972	-0-	-968	-0-	509	1	7424	2	Y	35	30	0	2	1	6
							39	9									
10	9238	X	6530	-0-	-2708	-0-	369	1	5654	2	Y	461	393	0	3	1	71
							507	9									
11	8310	X	6481	-0-	-1829	-0-	415	1	6048	2	Y	16	63	0	22	1	2
							18	9									
12	8246	X	6164	-0-	-2082	-0-	417	1	5711	2	Y	33	28	0	1	1	6
							36	9									
01	8246	X	4380	-0-	-3866	-0-	312	1	4048	2	Y	18	20	0	1	1	3
							20	9									
02	7448	X	6467	-0-	-981	-0-	483	1	5960	2	Y	22	20	0	1	1	4
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	12459	-0-	-711	-0-	797	1	11623	2	Y	35	34	0	3	1	6
							39	9									
10	13609	X	13137	-0-	-472	-0-	802	1	12304	2	Y	28	27	0	3	1	4
							31	9									
11	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	874	1	12663	2	Y	16	17	0	1	1	2
							18	9									
12	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	938	1	12849	2	Y	39	33	0	1	1	7
							43	9									
01	13144	X	11451	-0-	-1693	-0-	822	1	10594	2	Y	32	31	0	2	1	6
							35	9									
02	12656	X	11667	-0-	-989	-0-	870	1	10699	2	Y	89	76	0	1	1	18
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	12069	-0-	-6231	-0-	772	1	11261	2	Y	33	30	0	3	1	6
							36	9									
10	18910	X	6703	-0-	-12207	-0-	408	1	6253	2	Y	38	36	0	2	1	6
							42	9									
11	18300	X	12759	-0-	-5541	-0-	821	1	11893	2	Y	41	39	0	2	1	6
							45	9									
12	16895	X	9894	-0-	-7001	-0-	673	1	9213	2	Y	7	10	0	2	1	1
							8	9									
01	14384	X	5682	-0-	-8702	-0-	409	1	5273	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	1004	1	12367	2	Y	55	44	0			11
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	1112	-0-	-4108	-0-	71	1	1028	2	Y	12	12	0	2	1	2
							13	9									
10	4030	X	1093	-0-	-2937	-0-	66	1	1015	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
11	2040	X	1275	-0-	-765	-0-	80	1	1174	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	148	1	2024	2	Y	32	28	0	1	1	6
							35	9									
01	2108	X	1364	-0-	-744	-0-	97	1	1248	2	Y	17	19	0	1	1	3
							19	9									
02	1204	X	838	-0-	-366	-0-	62	1	765	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	10852	-0-	-578	-0-	694	1	10105	2	Y	48	42	0	2	1	8
							53	9									
10	11749	X	9480	-0-	-2269	-0-	579	1	8853	2	Y	44	42	0	3	1	7
							48	9									
11	11160	X	11094	-0-	-66	-0-	713	1	10325	2	Y	51	48	0	2	1	8
							56	9									
12	11408	X	10547	-0-	-861	-0-	714	1	9770	2	Y	57	51	0	3	1	11
							63	9									
01	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	817	1	10530	2	Y	81	75	0	2	1	15
							89	9									
02	10360	X	8632	-0-	-1728	-0-	644	1	7944	2	Y	40	44	0	3	1	8
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3377	-0-	-253	-0-	212	1	3085	2	Y	73	64	0	4	1	13
							80	9									
10	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	204	1	3152	2	Y	77	73	0	5	1	12
							85	9									
11	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	212	1	3067	2	Y	76	73	0	4	1	11
							84	9									
12	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	220	1	3035	2	Y	93	83	0	4	1	17
							102	9									
01	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	243	1	3146	2	Y	106	100	0	4	1	19
							117	9									
02	3164	X	2512	-0-	-652	-0-	180	1	2200	2	Y	120	111	0	4	1	24
							132	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	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-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

09	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	922	1	13422	2	Y	15	13	0			3
							17	9									
10	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	885	1	13568	2	Y	21	20	0	1	1	3
							23	9									
11	14790	X	13222	-0-	-1568	-0-	853	1	12347	2	Y	20	19	0	1	1	3
							22	9									
12	15283	X	12973	-0-	-2310	-0-	881	1	12067	2	Y	23	21	0	1	1	4
							25	9									
01	15221	X	12554	-0-	-2667	-0-	899	1	11612	2	Y	39	35	0	1	1	7
							43	9									
02	13412	X	9231	-0-	-4181	-0-	691	1	8497	2	Y	39	37	0	1	1	8
							43	9									

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18150 X	17768	-0-	-382	-0-	1142	1	16626	2	Y	-0-					-0-
10	19282 X	18040	-0-	-1242	-0-	1103	1	16937	2	Y	-0-					-0-
11	18660 X	17417	-0-	-1243	-0-	1125	1	16292	2	Y	-0-					-0-
12	19282 X	17968	-0-	-1314	-0-	1223	1	16745	2	Y	-0-					-0-
01	18724 X	17958	-0-	-766	-0-	1292	1	16666	2	Y	-0-					-0-
02	16576 X	14130	-0-	-2446	-0-	1061	1	13069	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

09	6270 X	4965	-0-	-1305	-0-	309	1	4516	2	Y	127	119	0	11	1	22
						140	9									
10	6355 X	5929	-0-	-426	-0-	351	1	5373	2	Y	186	170	0	9	1	29
						205	9									
11	6090 X	5580	-0-	-510	-0-	347	1	5037	2	Y	178	171	0	9	1	27
						196	9									
12	6138 X	5770	-0-	-368	-0-	378	1	5183	2	Y	190	173	0	9	1	35
						209	9									
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	419	1	5431	2	Y	208	197	0	8	1	38
						229	9									
02	5348 X	4988	-0-	-360	-0-	363	1	4467	2	Y	144	146	0	7	1	29
						158	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-	34	0	27	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

09	4290 X	4127	-0-	-163	-0-	263	1	3835	2	Y	26	26	0	4	1	4
						29	9									
10	4433 X	4150	-0-	-283	-0-	254	1	3883	2	Y	12	12	0	2	1	2
						13	9									
11	4260 X	4015	-0-	-245	-0-	259	1	3753	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
						3	9									
12	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	275	1	3734	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
01	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	259	1	3374	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
02	3864 X	2202	-0-	-1662	-0-	164	1	2034	2	Y	4	4	0			1
						4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

09	15270 X	13177	-0-	-2093	-0-	825	1	12031	2	Y	292	266	0	20	1	51
						321	9									
10	14942 X	12943	-0-	-1999	-0-	773	1	11851	2	Y	290	276	0	20	1	45
						319	9									
11	14460 X	10872	-0-	-3588	-0-	684	1	9940	2	Y	225	222	0	14	1	34
						248	9									
12	14415 X	10338	-0-	-4077	-0-	683	1	9343	2	Y	284	253	0	12	1	53
						312	9									
01	14415 X	9259	-0-	-5156	-0-	647	1	8355	2	Y	234	233	0	11	1	43
						257	9									
02	12292 X	6642	-0-	-5650	-0-	491	1	6052	2	Y	90	107	0	8	1	18
						99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	10020 X	5012	-0-	-5008	-0-	312	1	4538	2	Y	147	133	0	10	1	26
						162	9									
10	7192 X	6989	-0-	-203	-0-	413	1	6326	2	Y	227	208	0	10	1	35
						250	9									
11	5430 X	5308	-0-	-122	-0-	331	1	4791	2	Y	169	168	0	11	1	25
						186	9									
12	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	709	1	9705	2	Y	345	297	0	9	1	64
						380	9									
01	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	793	1	10257	2	Y	270	271	0	14	1	49
						297	9									
*02	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	676	1	8341	2	Y	171	176	0	10	1	34
						188	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

09	5730 X	5504	-0-	-226	-0-	347	1	5060	2	Y	88	80	0	5	1	15
						97	9									
10	5828 X	5541	-0-	-287	-0-	334	1	5107	2	Y	91	86	0	6	1	14
						100	9									
11	5580 X	5097	-0-	-483	-0-	322	1	4669	2	Y	96	92	0	4	1	14
						106	9									
12	5766 X	5589	-0-	-177	-0-	373	1	5104	2	Y	102	92	0	5	1	19
						112	9									
01	5704 X	5574	-0-	-130	-0-	392	1	5062	2	Y	109	104	0	4	1	20
						120	9									
02	5124 X	3946	-0-	-1178	-0-	289	1	3560	2	Y	88	86	0	4	1	18
						97	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

09	4350 X	2520	-0-	-1830	-0-	160	1	2327	2	Y	30	26	0	2	1	5
						33	9									
10	4216 X	2838	-0-	-1378	-0-	169	1	2627	2	Y	38	35	0	2	1	6
						42	9									
11	3330 X	2762	-0-	-568	-0-	176	1	2543	2	Y	39	37	0	2	1	6
						43	9									
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	195	1	2638	2	Y	44	40	0	2	1	8
						48	9									
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	222	1	2871	2	Y	54	50	0	2	1	10
						59	9									
02	2576 X	1096	-0-	-1480	-0-	83	1	1001	2	Y	11	17	0	2	1	2
						12	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

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
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12450 X	8301	-0-	-4149	-0-	535	1	7766	2	Y	-0-					-0-
10	24646 X	24646	-0-	-0-	-0-	1514	1	23132	2	Y	-0-					-0-
11	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	1087	1	15736	2	Y	-0-					-0-
12	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	1028	1	14070	2	Y	5	4	0			1
						6	9									
01	24645 X	14097	-0-	-10548	-0-	1015	1	13082	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	22260 X	7257	-0-	-15003	-0-	545	1	6709	2	Y	3	2	0			1
						3	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

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 R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

09	5760 X	5494	-0-	-266	-0-	343	1	5039	2	Y	102	90	0	6	1	18
						112	9									
10	5859 X	3274	-0-	-2585	-0-	195	1	3010	2	Y	63	64	0	7	1	10
						69	9									
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-	7	0	3	1	-0-
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

09	31530 X	23958	-0-	-7572	-0-	1538	1	22418	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	31961 X	10733	-0-	-21228	-0-	660	1	10073	2	Y	-0-					-0-
11	30360 X	3697	-0-	-26663	-0-	238	1	3459	2	Y	-0-					-0-
12	30845 X	1308	-0-	-29537	-0-	90	1	1216	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
01	30535 X	9041	-0-	-21494	-0-	648	1	8385	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
02	22372 X	15433	-0-	-6939	-0-	1158	1	14269	2	Y	5	5	0			1
						6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	11820	X	11215	-0-	-605	-0-	720	1	10495	2	Y	-0-					-0-
10	12090	X	11411	-0-	-679	-0-	699	1	10711	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	11460	X	10743	-0-	-717	-0-	694	1	10047	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	11842	X	11145	-0-	-697	-0-	759	1	10384	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	11842	X	11336	-0-	-506	-0-	815	1	10518	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	10472	X	8046	-0-	-2426	-0-	604	1	7432	2	Y	9	7	0			2
							10	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

09	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	653	1	9508	2	Y	230	196	0	5	1	40
							253	9									
10	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	500	1	7671	2	Y	199	192	0	16	1	31
							219	9									
11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	467	1	6765	2	Y	179	174	0	9	1	27
							197	9									
12	10757	X	7361	-0-	-3396	-0-	487	1	6666	2	Y	189	172	0	9	1	35
							208	9									
01	10757	X	7243	-0-	-3514	-0-	507	1	6521	2	Y	195	187	0	7	1	36
							215	9									
02	9716	X	6511	-0-	-3205	-0-	475	1	5864	2	Y	156	154	0	7	1	31
							172	9									

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	8130	X	7333	-0-	-797	-0-	461	1	6701	2	Y	155	139	0	10	1	27
							171	9									
10	8246	X	7832	-0-	-414	-0-	467	1	7190	2	Y	159	151	0	10	1	25
							175	9									
11	7890	X	7482	-0-	-408	-0-	473	1	6849	2	Y	145	140	0	8	1	22
							160	9									
12	7967	X	7699	-0-	-268	-0-	512	1	7016	2	Y	155	141	0	7	1	29
							171	9									
01	7843	X	7633	-0-	-210	-0-	536	1	6923	2	Y	158	152	0	6	1	29
							174	9									
02	7084	X	5662	-0-	-1422	-0-	416	1	5132	2	Y	104	106	0	6	1	21
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6293	-0-	-337	-0-	400	1	5819	2	Y	67	60	0	4	1	12
							74	9									
10	6789	X	6500	-0-	-289	-0-	392	1	6029	2	Y	72	68	0	5	1	11
							79	9									
11	6570	X	6183	-0-	-387	-0-	394	1	5710	2	Y	72	69	0	3	1	11
							79	9									
12	6789	X	6388	-0-	-401	-0-	430	1	5873	2	Y	77	70	0	4	1	14
							85	9									
01	6665	X	6319	-0-	-346	-0-	448	1	5773	2	Y	89	84	0	3	1	16
							98	9									
02	5880	X	5379	-0-	-501	-0-	396	1	4880	2	Y	94	88	0	3	1	19
							103	9									

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	5220	X	3357	-0-	-1863	-0-	206	1	2974	2	Y	161	140	0	7	1	28
							177	9									
10	5394	X	4190	-0-	-1204	-0-	249	1	3820	2	Y	110	110	0	11	1	17
							121	9									
11	4860	X	3704	-0-	-1156	-0-	232	1	3369	2	Y	94	92	0	5	1	14
							103	9									
12	5022	X	3945	-0-	-1077	-0-	260	1	3566	2	Y	108	97	0	5	1	20
							119	9									
01	4464	X	4247	-0-	-217	-0-	294	1	3822	2	Y	119	113	0	4	1	22
							131	9									
02	3780	X	2777	-0-	-1003	-0-	200	1	2494	2	Y	75	78	0	4	1	15
							83	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	174	1	2547	2	Y	81	72	0	5	1	14
							89	9									
10	3100	X	1693	-0-	-1407	-0-	100	1	1537	2	Y	51	51	0	6	1	8
							56	9									
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	6	0	2	1	-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	92	1	1194	2	Y	62	51	0			11
							68	9									
*02	2800	N	3047	-0-	247	247	219	1	2727	2	Y	92	83	0	2	1	18
							101	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 7372 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5778	-0-	-12	-0-	357	1	5232	2	Y	172	153	0	9	1	30
							189	9									
10	6293	X	5886	-0-	-407	-0-	350	1	5353	2	Y	166	158	0	12	1	26
							183	9									
11	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	356	1	5128	2	Y	160	154	0	8	1	24
							176	9									
12	6293	X	5869	-0-	-424	-0-	386	1	5292	2	Y	174	158	0	8	1	32
							191	9									
01	6045	X	5857	-0-	-188	-0-	407	1	5252	2	Y	180	172	0	7	1	33
							198	9									
02	5404	X	4327	-0-	-1077	-0-	315	1	3896	2	Y	105	111	0	6	1	21
							116	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

09	7110	X	6302	-0-	-808	-0-	398	1	5798	2	Y	96	87	0	7	1	17
							106	9									
10	7099	X	6297	-0-	-802	-0-	384	1	5843	2	Y	64	64	0	7	1	10
							70	9									
11	6570	X	5989	-0-	-581	-0-	386	1	5585	2	Y	16	21	0	3	1	2
							18	9									
12	6665	X	5951	-0-	-714	-0-	401	1	5510	2	Y	36	30	0	1	1	7
							40	9									
01	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	438	1	5665	2	Y	153	131	0	1	1	28
							168	9									
02	5880	X	4728	-0-	-1152	-0-	346	1	4268	2	Y	104	105	0	6	1	21
							114	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

09	2700	X	2610	-0-	-90	-0-	167	1	2421	2	Y	20	18	0	1	1	4
							22	9									
10	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	163	1	2501	2	Y	21	20	0	2	1	3
							23	9									
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	207	1	2989	2	Y	22	21	0	1	1	3
							24	9									
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	203	1	2781	2	Y	26	23	0	1	1	5
							29	9									
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	236	1	3071	2	Y	26	25	0	1	1	5
							29	9									
02	2996	X	1846	-0-	-1150	-0-	137	1	1699	2	Y	9	11	0	1	1	2
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

09	20730	X	18280	-0-	-2450	-0-	1172	1	17091	2	Y	15	13	0	1	1	3
							17	9									
10	21762	X	21469	-0-	-293	-0-	1318	1	20132	2	Y	17	16	0	1	1	3
							19	9									
11	21060	X	19393	-0-	-1667	-0-	1251	1	18125	2	Y	15	15	0	1	1	2
							17	9									
12	21762	X	19302	-0-	-2460	-0-	1311	1	17971	2	Y	18	16	0	1	1	3
							20	9									
01	21483	X	19510	-0-	-1973	-0-	1402	1	18084	2	Y	22	20	0	1	1	4
							24	9									
02	19404	X	15382	-0-	-4022	-0-	1152	1	14211	2	Y	17	17	0	1	1	3
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	-0-	-0-	-720	-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-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

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

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1191	-0-	-159	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1026	-0-	-369	-0-	64	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	603	-0-	-747	-0-	40	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	848	-0-	-516	-0-	58	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1032	-0-	-332	-0-	75	1	957	2	Y	-0-					-0-
*02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	104	1	1271	2	Y	11	9	0			2
							12	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	182	1	2669	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	201	1	3095	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	2480	-0-	-1240	-0-	161	1	2319	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	2886	-0-	-958	-0-	196	1	2690	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	241	1	3127	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1771	-0-	-1197	-0-	131	1	1640	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-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
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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 LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

09	10200	X	9751	-0-	-449	-0-	625	1	9105	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									
10	10447	X	9928	-0-	-519	-0-	606	1	9300	2	Y	20	19	0	1	1	3
							22	9									
11	9990	X	9643	-0-	-347	-0-	622	1	8999	2	Y	20	19	0	1	1	3
							22	9									
12	10292	X	9873	-0-	-419	-0-	671	1	9173	2	Y	26	23	0	1	1	5
							29	9									
01	10137	X	9920	-0-	-217	-0-	711	1	9180	2	Y	26	25	0	1	1	5
							29	9									
02	9100	X	6650	-0-	-2450	-0-	496	1	6134	2	Y	18	18	0	1	1	4
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

09	8370	X	7464	-0-	-906	-0-	480	1	6975	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
10	8866	X	8199	-0-	-667	-0-	501	1	7685	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									
11	8580	X	7320	-0-	-1260	-0-	471	1	6836	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
12	8866	X	8311	-0-	-555	-0-	563	1	7738	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
01	8680	X	7517	-0-	-1163	-0-	540	1	6977	2	Y	-0-	2	0			-0-
*02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	557	1	6866	2	Y	22	18	0			4
							24	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

09	11130	X	10537	-0-	-593	-0-	676	1	9861	2	Y	-0-					-0-
10	11067	X	10645	-0-	-422	-0-	654	1	9991	2	Y	-0-					-0-
11	10590	X	10298	-0-	-292	-0-	665	1	9633	2	Y	-0-					-0-
12	10943	X	10613	-0-	-330	-0-	722	1	9891	2	Y	-0-					-0-
01	10881	X	10606	-0-	-275	-0-	764	1	9842	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	7538	-0-	-2290	-0-	563	1	6975	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

09	17790	X	14855	-0-	-2935	-0-	950	1	13866	2	Y	35	32	0	3	1	6
							39	9									
10	18383	X	14137	-0-	-4246	-0-	864	1	13236	2	Y	34	32	0	3	1	5
							37	9									
11	17790	X	14016	-0-	-3774	-0-	903	1	13074	2	Y	35	33	0	2	1	5
							39	9									
12	17515	X	14030	-0-	-3485	-0-	952	1	13032	2	Y	42	37	0	2	1	8
							46	9									
01	15841	X	14130	-0-	-1711	-0-	1012	1	13072	2	Y	42	40	0	2	1	8
							46	9									
02	13860	X	10349	-0-	-3511	-0-	775	1	9551	2	Y	21	24	0	1	1	4
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230	X	7441	-0-	-5789	-0-	478	1	6934	2	Y	26	26	0	3	1	5
							29	9									
10	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	731	1	11199	2	Y	57	51	0	2	1	9
							63	9									
11	12450	X	9627	-0-	-2823	-0-	618	1	8970	2	Y	35	36	0	3	1	5
							39	9									
12	12865	X	9596	-0-	-3269	-0-	650	1	8911	2	Y	32	29	0	2	1	6
							35	9									
01	12865	X	6757	-0-	-6108	-0-	485	1	6241	2	Y	28	28	0	1	1	5
							31	9									
*02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	814	1	10025	2	Y	51	45	0	1	1	10
							56	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	9	0	8	1	-0-
10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	Y	141	119	0			22
							155	9									
11	900	X	24	-0-	-876	-0-	24	2			Y	-0-	15	0	7	1	-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	Y	231	189	0			42
							254	9									
*02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	149	1	1846	2	Y	179	177	0	8	1	36
							197	9									

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 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

09	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-					-0-
10	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-					-0-
11	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-					-0-
12	9455	X	2223	-0-	-7232	-0-	150	1	2072	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	T. A.		12759	-0-	12759	12759	919	1	11840	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		9395	-0-	9395	22154	705	1	8669	2	Y	19	15	0			4
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	10506	-0-	-354	-0-	670	1	9773	2	Y	57	50	0	3	1	10
							63	9									
10	11222	X	9756	-0-	-1466	-0-	597	1	9102	2	Y	52	50	0	4	1	8
							57	9									
11	10860	X	10723	-0-	-137	-0-	686	1	9972	2	Y	59	56	0	2	1	9
							65	9									
12	10912	X	10778	-0-	-134	-0-	726	1	9939	2	Y	103	90	0	3	1	19
							113	9									
01	10850	X	10451	-0-	-399	-0-	743	1	9606	2	Y	93	91	0	4	1	17
							102	9									
02	9996	X	8141	-0-	-1855	-0-	606	1	7458	2	Y	70	70	0	3	1	14
							77	9									

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	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	691	1	10038	2	Y	160	137	0	5	1	28
							176	9									
10	11036	X	10483	-0-	-553	-0-	635	1	9714	2	Y	122	120	0	11	1	19
							134	9									
11	10680	X	10277	-0-	-403	-0-	654	1	9496	2	Y	115	111	0	6	1	17
							127	9									
12	11284	X	10070	-0-	-1214	-0-	673	1	9250	2	Y	134	120	0	6	1	25
							147	9									
01	11284	X	9811	-0-	-1473	-0-	697	1	8975	2	Y	126	123	0	5	1	23
							139	9									
02	10192	X	8287	-0-	-1905	-0-	616	1	7576	2	Y	86	87	0	5	1	17
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5494	-0-	-386	-0-	352	1	5090	2	Y	47	43	0	3	1	8
							52	9									
10	6076	X	5659	-0-	-417	-0-	344	1	5260	2	Y	50	47	0	3	1	8
							55	9									
11	5730	X	4057	-0-	-1673	-0-	262	1	3775	2	Y	18	21	0	2	1	3
							20	9									
12	5828	X	5275	-0-	-553	-0-	359	1	4909	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
01	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	361	1	4679	2	Y	18	16	0			3
							20	9									
02	5124	X	1531	-0-	-3593	-0-	113	1	1405	2	Y	12	12	0	1	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4396	-0-	-44	-0-	260	1	3810	2	Y	296	247	0	2	1	52
							326	9									
10	5146	X	1340	-0-	-3806	-0-	81	1	1259	2	Y	-0-	32	0	20	1	-0-
11	4980	X	488	-0-	-4492	-0-	29	1	457	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					-0-

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	7320	X	6416	-0-	-904	-0-	410	1	5969	2	Y	34	31	0	2	1	6
							37	9									
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	502	1	7695	2	Y	50	45	0	3	1	8
							55	9									
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	543	1	7899	2	Y	57	54	0	2	1	9
							63	9									
12	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	644	1	8794	2	Y	70	63	0	3	1	13
							77	9									
01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	664	1	8571	2	Y	77	73	0	3	1	14
							85	9									
*02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	651	1	8014	2	Y	69	66	0	3	1	14
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	612	1	8966	2	Y	80	69	0	3	1	14
							88	9									
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	572	1	8717	2	Y	81	77	0	5	1	13
							89	9									
11	8970	X	7564	-0-	-1406	-0-	483	1	7005	2	Y	69	68	0	4	1	10
							76	9									
12	9982	X	7010	-0-	-2972	-0-	474	1	6466	2	Y	64	58	0	4	1	12
							70	9									
01	9982	X	8627	-0-	-1355	-0-	615	1	7965	2	Y	43	45	0	2	1	8
							47	9									
02	9016	X	7409	-0-	-1607	-0-	549	1	6782	2	Y	71	63	0	2	1	14
							78	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	3949	-0-	-1031	-0-	247	1	3580	2	Y	111	102	0	8	1	19
							122	9									
10	4867	X	4639	-0-	-228	-0-	273	1	4203	2	Y	148	136	0	8	1	23
							163	9									
11	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	263	1	3816	2	Y	127	124	0	7	1	19
							140	9									
12	4867	X	4343	-0-	-524	-0-	283	1	3902	2	Y	144	129	0	7	1	27
							158	9									
01	4867	X	4551	-0-	-316	-0-	311	1	4028	2	Y	193	179	0	6	1	35
							212	9									
02	4200	X	2627	-0-	-1573	-0-	192	1	2346	2	Y	81	93	0	7	1	16
							89	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

09	1440	X	951	-0-	-489	-0-	61	1	890	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	966	-0-	-88	-0-	58	1	908	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	895	-0-	-125	-0-	57	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	791	-0-	-232	-0-	52	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	843	-0-	-118	-0-	60	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	751	-0-	-89	-0-	56	1	695	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

09	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	181	1	2615	2	Y	65	58	0	3	1	11
							72	9									
10	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	170	1	2637	2	Y	71	67	0	4	1	11
							78	9									
11	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	175	1	2519	2	Y	67	65	0	3	1	10
							74	9									
12	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	184	1	2547	2	Y	72	65	0	4	1	13
							79	9									
01	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	206	1	2681	2	Y	74	71	0	3	1	13
							81	9									
02	2688	X	2046	-0-	-642	-0-	149	1	1849	2	Y	44	45	0	3	1	9
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

09	8460	X	7423	-0-	-1037	-0-	471	1	6887	2	Y	59	54	0	5	1	10
							65	9									
10	9269	X	6767	-0-	-2502	-0-	412	1	6277	2	Y	71	66	0	4	1	11
							78	9									
11	8970	X	7392	-0-	-1578	-0-	473	1	6851	2	Y	62	61	0	3	1	9
							68	9									
12	9269	X	7274	-0-	-1995	-0-	490	1	6706	2	Y	71	64	0	3	1	13
							78	9									
01	7750	X	7123	-0-	-627	-0-	507	1	6533	2	Y	75	71	0	3	1	14
							83	9									
02	6916	X	5032	-0-	-1884	-0-	376	1	4603	2	Y	48	49	0	3	1	10
							53	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

09	690	X	62	-0-	-628	-0-	53	2	9	9	Y	8	7	0			1
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
11	690	X	47	-0-	-643	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	41	2	4	9	Y	4	3	0			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

09	900	X	563	-0-	-337	-0-	31	1	444	2	Y	80	66	0				14
							88	9										
10	930	X	879	-0-	-51	-0-	46	1	730	2	Y	94	88	0	5	1		15
							103	9										
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	Y	83	81	0	4	1		13
							91	9										
12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	Y	71	67	0	4	1		13
							78	9										
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	114	1	1471	2	Y	103	94	0	3	1		19
							113	9										
02	1372	X	723	-0-	-649	-0-	51	1	628	2	Y	40	47	0	4	1		8
							44	9										

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

09	2100	X	1709	-0-	-391	-0-	109	1	1568	2	Y	29	29	0	4	1		5
							32	9										
10	2170	X	2005	-0-	-165	-0-	120	1	1846	2	Y	35	33	0	2	1		5
							39	9										
11	2040	X	1902	-0-	-138	-0-	120	1	1747	2	Y	32	30	0	2	1		5
							35	9										
12	2108	X	2021	-0-	-87	-0-	135	1	1852	2	Y	31	28	0	2	1		6
							34	9										
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	149	1	1950	2	Y	38	36	0	1	1		7
							42	9										
02	1820	X	1639	-0-	-181	-0-	119	1	1487	2	Y	30	30	0	1	1		6
							33	9										

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

09	12840	X	10791	-0-	-2049	-0-	693	1	10075	2	Y	21	20	0	2	1		4
							23	9										
10	12586	X	10626	-0-	-1960	-0-	647	1	9923	2	Y	51	45	0	2	1		8
							56	9										
11	11910	X	10299	-0-	-1611	-0-	662	1	9578	2	Y	54	52	0	2	1		8
							59	9										
12	11749	X	9703	-0-	-2046	-0-	655	1	8972	2	Y	69	61	0	3	1		13
							76	9										
01	11563	X	10002	-0-	-1561	-0-	714	1	9214	2	Y	67	65	0	3	1		12
							74	9										
02	10080	X	8533	-0-	-1547	-0-	636	1	7827	2	Y	64	61	0	2	1		13
							70	9										

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

09	1650	X	1156	-0-	-494	-0-	73	1	1083	2	Y	-0-						-0-
10	1705	X	995	-0-	-710	-0-	60	1	935	2	Y	-0-						-0-
11	1350	X	897	-0-	-453	-0-	57	1	840	2	Y	-0-						-0-
12	1395	X	896	-0-	-499	-0-	62	1	834	2	Y	-0-						-0-
01	992	N	905	-0-	-87	-0-	67	1	838	2	Y	-0-						-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	63	1	781	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	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	1230	1	17905	2	Y	126	115	0	9	1	22
							139	9									
10	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	1092	1	16724	2	Y	98	96	0	9	1	15
							108	9									
11	16950	X	16541	-0-	-409	-0-	1061	1	15364	2	Y	105	99	0	5	1	16
							116	9									
12	17515	X	16507	-0-	-1008	-0-	1112	1	15244	2	Y	137	122	0	5	1	26
							151	9									
01	22227	X	16124	-0-	-6103	-0-	1148	1	14822	2	Y	140	135	0	5	1	26
							154	9									
02	17976	X	12270	-0-	-5706	-0-	913	1	11254	2	Y	94	96	0	5	1	19
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

09	14340	X	11907	-0-	-2433	-0-	764	1	11100	2	Y	39	34	0	2	1	7
							43	9									
10	14167	X	12256	-0-	-1911	-0-	748	1	11461	2	Y	43	40	0	3	1	7
							47	9									
11	13230	X	12077	-0-	-1153	-0-	778	1	11256	2	Y	39	38	0	2	1	6
							43	9									
12	12617	X	12502	-0-	-115	-0-	850	1	11646	2	Y	5	8	0	2	1	1
							6	9									
01	12617	X	12442	-0-	-175	-0-	891	1	11496	2	Y	50	42	0			9
							55	9									
02	11284	X	8691	-0-	-2593	-0-	650	1	8013	2	Y	25	27	0	2	1	5
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

09	18090	X	16431	-0-	-1659	-0-	1051	1	15317	2	Y	57	52	0	4	1	10
							63	9									
10	17980	X	16989	-0-	-991	-0-	1039	1	15881	2	Y	63	59	0	4	1	10
							69	9									
11	16830	X	15973	-0-	-857	-0-	1027	1	14883	2	Y	57	55	0	3	1	9
							63	9									
12	17391	X	16095	-0-	-1296	-0-	1089	1	14922	2	Y	76	68	0	3	1	14
							84	9									
01	16988	X	15885	-0-	-1103	-0-	1137	1	14671	2	Y	70	68	0	3	1	13
							77	9									
02	15344	X	13894	-0-	-1450	-0-	1037	1	12792	2	Y	59	58	0	2	1	12
							65	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

09	6750	X	5809	-0-	-941	-0-	368	1	5354	2	Y	79	71	0	5	1	14
							87	9									
10	6944	X	6121	-0-	-823	-0-	369	1	5665	2	Y	79	76	0	5	1	12
							87	9									
11	6660	X	5899	-0-	-761	-0-	376	1	5436	2	Y	79	75	0	4	1	12
							87	9									
12	6603	X	6181	-0-	-422	-0-	414	1	5668	2	Y	90	81	0	4	1	17
							99	9									
01	6603	X	6019	-0-	-584	-0-	427	1	5483	2	Y	99	94	0	4	1	18
							109	9									
*02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	416	1	5128	2	Y	75	74	0	4	1	15
							83	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	6630	X	6338	-0-	-292	-0-	406	1	5928	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	6851	X	6567	-0-	-284	-0-	403	1	6160	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	6630	X	6366	-0-	-264	-0-	411	1	5951	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	6665	X	6071	-0-	-594	-0-	412	1	5658	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	6572	X	6358	-0-	-214	-0-	459	1	5893	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
02	5936	X	5431	-0-	-505	-0-	406	1	5021	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	447	1	6510	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	5890	X	5208	-0-	-682	-0-	321	1	4884	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	5250	X	4734	-0-	-516	-0-	305	1	4417	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
12	7192	X	4807	-0-	-2385	-0-	331	1	4470	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
01	7192	X	4776	-0-	-2416	-0-	344	1	4424	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	6496	X	3531	-0-	-2965	-0-	266	1	3258	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

09	22680	X	21348	-0-	-1332	-0-	1368	1	19941	2	Y	35	32	0	2	1	6
							39	9									
10	23436	X	21763	-0-	-1673	-0-	1331	1	20393	2	Y	35	33	0	3	1	5
							39	9									
11	22680	X	20893	-0-	-1787	-0-	1349	1	19502	2	Y	38	35	0	2	1	6
							42	9									
12	22878	X	21483	-0-	-1395	-0-	1458	1	19980	2	Y	41	37	0	2	1	8
							45	9									
01	22351	X	21496	-0-	-855	-0-	1541	1	19907	2	Y	44	42	0	2	1	8
							48	9									
02	19936	X	16988	-0-	-2948	-0-	1273	1	15682	2	Y	30	30	0	2	1	6
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

09	7710	X	7124	-0-	-586	-0-	450	1	6576	2	Y	89	80	0	5	1	15
							98	9									
10	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	466	1	7123	2	Y	105	98	0	6	1	16
							116	9									
11	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	480	1	6933	2	Y	103	99	0	5	1	15
							113	9									
12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	524	1	7197	2	Y	117	105	0	5	1	22
							129	9									
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	556	1	7158	2	Y	124	118	0	5	1	23
							136	9									
02	7028	X	6659	-0-	-369	-0-	493	1	6070	2	Y	87	88	0	4	1	18
							96	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	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	119	1	1709	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
11	2250	X	34	-0-	-2216	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7686	-0-	-264	-0-	485	1	7107	2	Y	85	77	0	5	1	15
							94	9									
10	8215	X	7908	-0-	-307	-0-	477	1	7328	2	Y	94	88	0	6	1	15
							103	9									
11	7950	X	7554	-0-	-396	-0-	481	1	6972	2	Y	92	89	0	4	1	14
							101	9									
12	8122	X	7666	-0-	-456	-0-	512	1	7042	2	Y	102	92	0	5	1	19
							112	9									
01	7967	X	7745	-0-	-222	-0-	549	1	7076	2	Y	109	104	0	4	1	20
							120	9									
02	7168	X	6692	-0-	-476	-0-	495	1	6108	2	Y	81	81	0	4	1	16
							89	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	12810	X	1228	-0-	-11582	-0-	76	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	13919	X	859	-0-	-13060	-0-	53	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	13470	X	25	-0-	-13445	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-					-0-
01	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	257	1	3328	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
*02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1364	1	16775	2	Y	84	69	0			17
							92	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	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	98	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1554	-0-	-89	-0-	93	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1515	-0-	-45	-0-	99	1	1416	2	Y	-0-					-0-
12	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	112	1	1505	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

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	10110	X	9085	-0-	-1025	-0-	581	1	8474	2	Y	27	24	0	2	1	5
							30	9									
10	10168	X	9252	-0-	-916	-0-	566	1	8653	2	Y	30	28	0	2	1	5
							33	9									
11	9540	X	8612	-0-	-928	-0-	554	1	8028	2	Y	27	26	0	2	1	4
							30	9									
12	9734	X	9073	-0-	-661	-0-	616	1	8426	2	Y	28	25	0	2	1	5
							31	9									
01	9548	X	9084	-0-	-464	-0-	651	1	8414	2	Y	17	18	0	1	1	3
							19	9									
02	8484	X	7400	-0-	-1084	-0-	556	1	6833	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 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	9150	X	7044	-0-	-2106	-0-	450	1	6580	2	Y	13	13	0	2	1	2
							14	9									
10	12400	X	7299	-0-	-5101	-0-	445	1	6826	2	Y	25	22	0	1	1	4
							28	9									
11	12000	X	10539	-0-	-1461	-0-	678	1	9838	2	Y	21	21	0	1	1	3
							23	9									
12	12400	X	9910	-0-	-2490	-0-	673	1	9206	2	Y	28	25	0	1	1	5
							31	9									
01	10509	X	9190	-0-	-1319	-0-	660	1	8493	2	Y	34	32	0	1	1	6
							37	9									
02	9828	X	6532	-0-	-3296	-0-	490	1	6028	2	Y	13	15	0	1	1	3
							14	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	14250	X	12781	-0-	-1469	-0-	818	1	11932	2	Y	28	25	0	2	1	5
							31	9									
10	14725	X	11846	-0-	-2879	-0-	726	1	11091	2	Y	26	25	0	2	1	4
							29	9									
11	13380	X	10175	-0-	-3205	-0-	654	1	9493	2	Y	25	24	0	1	1	4
							28	9									
12	13826	X	12069	-0-	-1757	-0-	819	1	11215	2	Y	32	29	0	1	1	6
							35	9									
01	13826	X	12128	-0-	-1698	-0-	869	1	11223	2	Y	33	32	0	1	1	6
							36	9									
02	11928	X	9897	-0-	-2031	-0-	739	1	9130	2	Y	25	25	0	1	1	5
							28	9									

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	4830	X	4206	-0-	-624	-0-	228	1	3295	2	Y	621	566	0	44	1	108
							683	9									
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	296	1	4492	2	Y	839	775	0	42	1	130
							923	9									
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	290	1	4185	2	Y	716	700	0	39	1	107
							788	9									
12	4836	X	3314	-0-	-1522	-0-	191	1	2596	2	Y	479	460	0	37	1	89
							527	9									
01	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	327	1	4223	2	Y	811	733	0	19	1	148
							892	9									
02	5152	X	3758	-0-	-1394	-0-	243	1	2967	2	Y	498	517	0	29	1	100
							548	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	26220	X	19393	-0-	-6827	-0-	1239	1	18075	2	Y	72	65	0	4	1	13
							79	9									
10	27094	X	19367	-0-	-7727	-0-	1182	1	18107	2	Y	71	68	0	5	1	11
							78	9									
11	20310	X	14507	-0-	-5803	-0-	933	1	13513	2	Y	55	55	0	3	1	8
							61	9									
12	20026	X	4606	-0-	-15420	-0-	312	1	4269	2	Y	23	24	0	3	1	4
							25	9									
01	20026	X	3613	-0-	-16413	-0-	257	1	3324	2	Y	29	27	0	1	1	5
							32	9									
02	18088	X	-0-	-0-	-18088	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-

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	3900	X	2942	-0-	-958	-0-	159	1	2301	2	Y	438	393	0	26	1	76
							482	9									
10	3317	X	2655	-0-	-662	-0-	138	1	2126	2	Y	355	346	0	30	1	55
							391	9									
11	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	161	1	2350	2	Y	449	420	0	17	1	67
							494	9									
12	3317	X	912	-0-	-2405	-0-	52	1	726	2	Y	122	143	0	23	1	23
							134	9									
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	18	0	5	1	-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

09	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-					-0-
10	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	1032	1	15826	2	Y	79	67	0			12
							87	9									
11	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	1084	1	15702	2	Y	55	55	0	4	1	8
							61	9									
12	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	1033	1	14154	2	Y	36	34	0	3	1	7
							40	9									
01	16957	X	4505	-0-	-12452	-0-	325	1	4149	2	Y	28	29	0	1	1	5
							31	9									
02	15736	X	-0-	-0-	-15736	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	217	X	204	-0-	-13	-0-	10	1	182	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	361	-0-	-29	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	31	-0-	-372	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

09	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	1335	1	19468	2	Y	18	15	0	1	1	3
							20	9									
10	23483	X	23483	-0-	-0-	-0-	1430	1	21902	2	Y	137	118	0	1	1	21
							151	9									
11	21390	X	21226	-0-	-164	-0-	1362	1	19732	2	Y	120	117	0	6	1	18
							132	9									
12	22103	X	21237	-0-	-866	-0-	1433	1	19658	2	Y	133	120	0	6	1	25
							146	9									
01	28086	X	4163	-0-	-23923	-0-	298	1	3836	2	Y	26	41	0	5	1	5
							29	9									
02	21224	X	-0-	-0-	-21224	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	1154	1	16822	2	Y	151	136	0	10	1	26
							166	9									
10	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	1047	1	16014	2	Y	143	137	0	10	1	22
							157	9									
11	16920	X	15424	-0-	-1496	-0-	986	1	14298	2	Y	127	123	0	7	1	19
							140	9									
12	17484	X	15510	-0-	-1974	-0-	1045	1	14316	2	Y	135	122	0	7	1	25
							149	9									
01	19747	X	3076	-0-	-16671	-0-	217	1	2829	2	Y	27	42	0	5	1	5
							30	9									
02	16940	X	-0-	-0-	-16940	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

09	9240	X	8787	-0-	-453	-0-	559	1	8144	2	Y	76	68	0	5	1	13
							84	9									
10	9393	X	8470	-0-	-923	-0-	515	1	7865	2	Y	82	77	0	5	1	13
							90	9									
11	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	585	1	8482	2	Y	91	86	0	4	1	14
							100	9									
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	727	1	9958	2	Y	114	102	0	5	1	21
							125	9									
01	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	878	1	11324	2	Y	134	126	0	5	1	24
							147	9									
*02	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	657	1	8079	2	Y	94	94	0	5	1	19
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	169	1	2454	2	Y	76	70	0	6	1	13
							84	9									
10	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	147	1	2250	2	Y	77	73	0	5	1	12
							85	9									
11	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	161	1	2336	2	Y	78	74	0	4	1	12
							86	9									
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	194	1	2626	2	Y	90	81	0	4	1	17
							99	9									
01	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	203	1	2605	2	Y	91	87	0	4	1	17
							100	9									
02	2520	X	2136	-0-	-384	-0-	156	1	1914	2	Y	60	62	0	3	1	12
							66	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

09	600	X	390	-0-	-210	-0-	25	1	341	2	Y	22	19	0					4
							24	9											
10	620	X	580	-0-	-40	-0-	32	1	496	2	Y	47	42	0	2	1			7
							52	9											
11	600	X	228	-0-	-372	-0-	15	1	210	2	Y	3	8	0	2	1			-0-
							3	9											
12	403	X	198	-0-	-205	-0-	14	1	182	2	Y	2	2	0					-0-
							2	9											
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-							-0-
02	532	X	160	-0-	-372	-0-	13	1	147	2	Y	-0-							-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-							-0-
10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	-0-							-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-							-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-							-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-							-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-							-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

09	8130	X	7370	-0-	-760	-0-	464	1	6786	2	Y	109	98	0	7	1			19
							120	9											
10	8246	X	7758	-0-	-488	-0-	467	1	7159	2	Y	120	113	0	7	1			19
							132	9											
11	7560	X	7068	-0-	-492	-0-	450	1	6496	2	Y	111	107	0	6	1			17
							122	9											
12	7812	X	6959	-0-	-853	-0-	464	1	6370	2	Y	114	104	0	6	1			21
							125	9											
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	579	1	7459	2	Y	144	134	0	5	1			26
							158	9											
02	7000	X	6849	-0-	-151	-0-	510	1	6241	2	Y	89	92	0	5	1			18
							98	9											

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

09	20910	X	19131	-0-	-1779	-0-	1220	1	17805	2	Y	96	86	0	6	1			17
							106	9											
10	21607	X	19419	-0-	-2188	-0-	1182	1	18126	2	Y	101	95	0	7	1			16
							111	9											
11	20370	X	18493	-0-	-1877	-0-	1185	1	17200	2	Y	98	94	0	5	1			15
							108	9											
12	20739	X	18930	-0-	-1809	-0-	1278	1	17530	2	Y	111	100	0	5	1			21
							122	9											
01	20150	X	14361	-0-	-5789	-0-	1026	1	13235	2	Y	91	91	0	4	1			17
							100	9											
02	17864	X	2	-0-	-17862	-0-	2	2			Y	-0-	14	0	3	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	15657	-0-	-1953	-0-	999 110	1 9	14548	2	Y	100	90	0	6	1	17
10	18197	X	16017	-0-	-2180	-0-	975 121	1 9	14921	2	Y	110	103	0	7	1	17
11	16590	X	15228	-0-	-1362	-0-	978 117	1 9	14133	2	Y	106	102	0	5	1	16
12	16895	X	14007	-0-	-2888	-0-	944 116	1 9	12947	2	Y	105	96	0	5	1	20
01	16492	X	7766	-0-	-8726	-0-	555 65	1 9	7146	2	Y	59	64	0	4	1	11
02	14616	X	14	-0-	-14602	-0-	14	2			Y	-0-	9	0	2	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20760	X	19075	-0-	-1685	-0-	1222 34	1 9	17819	2	Y	31	27	0	2	1	5
10	21452	X	19381	-0-	-2071	-0-	1187 34	1 9	18160	2	Y	31	29	0	2	1	5
11	20760	X	18142	-0-	-2618	-0-	1172 36	1 9	16934	2	Y	33	31	0	2	1	5
12	20894	X	18920	-0-	-1974	-0-	1282 43	1 9	17595	2	Y	39	35	0	2	1	7
01	20367	X	18729	-0-	-1638	-0-	1343 43	1 9	17343	2	Y	39	37	0	2	1	7
02	17808	X	11838	-0-	-5970	-0-	887 31	1 9	10920	2	Y	28	28	0	1	1	6

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	20310	X	19469	-0-	-841	-0-	1243 84	1 9	18142	2	Y	76	68	0	5	1	13
10	20987	X	19610	-0-	-1377	-0-	1198 87	1 9	18325	2	Y	79	75	0	5	1	12
11	19710	X	18614	-0-	-1096	-0-	1198 86	1 9	17330	2	Y	78	74	0	4	1	12
12	20243	X	18924	-0-	-1319	-0-	1280 98	1 9	17546	2	Y	89	80	0	4	1	17
01	20119	X	10703	-0-	-9416	-0-	765 64	1 9	9874	2	Y	58	60	0	4	1	11
02	18172	X	-0-	-0-	-18172	-0-					Y	-0-	9	0	2	1	-0-

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	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	1142 146	1 9	16621	2	Y	133	115	0	5	1	23
10	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	1023 117	1 9	15697	2	Y	106	104	0	9	1	16
11	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	1018 141	1 9	14745	2	Y	128	120	0	5	1	19
12	18507	X	15919	-0-	-2588	-0-	1070 160	1 9	14689	2	Y	145	130	0	7	1	27
01	18507	X	5870	-0-	-12637	-0-	418 65	1 9	5387	2	Y	59	69	0	6	1	11
02	16716	X	-0-	-0-	-16716	-0-					Y	-0-	9	0	2	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	5190	X	4478	-0-	-712	-0-	287	1	4177	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									
10	5363	X	4618	-0-	-745	-0-	282	1	4308	2	Y	25	22	0	1	1	4
							28	9									
11	5190	X	4374	-0-	-816	-0-	279	1	4075	2	Y	18	18	0	1	1	3
							20	9									
12	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	307	1	4160	2	Y	14	13	0	1	1	3
							15	9									
01	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	321	1	4118	2	Y	25	23	0			5
							28	9									
02	4172	X	3394	-0-	-778	-0-	253	1	3123	2	Y	16	17	0	1	1	3
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

09	24120	X	21068	-0-	-3052	-0-	1347	1	19660	2	Y	55	49	0	3	1	10
							61	9									
10	23715	X	21330	-0-	-2385	-0-	1304	1	19962	2	Y	58	55	0	4	1	9
							64	9									
11	22950	X	20191	-0-	-2759	-0-	1300	1	18828	2	Y	57	54	0	3	1	9
							63	9									
12	22754	X	20457	-0-	-2297	-0-	1389	1	19002	2	Y	60	55	0	3	1	11
							66	9									
01	22134	X	20509	-0-	-1625	-0-	1470	1	18971	2	Y	62	60	0	2	1	11
							68	9									
02	19656	X	14597	-0-	-5059	-0-	1091	1	13461	2	Y	41	42	0	2	1	8
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

09	17310	X	16140	-0-	-1170	-0-	1032	1	15051	2	Y	52	47	0	3	1	9
							57	9									
10	17918	X	16702	-0-	-1216	-0-	1020	1	15619	2	Y	57	54	0	3	1	9
							63	9									
11	17340	X	15967	-0-	-1373	-0-	1026	1	14878	2	Y	57	54	0	3	1	9
							63	9									
12	17918	X	16287	-0-	-1631	-0-	1101	1	15116	2	Y	64	58	0	3	1	12
							70	9									
01	17112	X	16055	-0-	-1057	-0-	1149	1	14830	2	Y	69	66	0	2	1	13
							76	9									
02	15092	X	12360	-0-	-2732	-0-	925	1	11390	2	Y	41	44	0	2	1	8
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

09	24030	X	22486	-0-	-1544	-0-	1439	1	21007	2	Y	36	33	0	2	1	6
							40	9									
10	24552	X	22983	-0-	-1569	-0-	1407	1	21532	2	Y	40	37	0	3	1	6
							44	9									
11	23130	X	21917	-0-	-1213	-0-	1413	1	20464	2	Y	36	35	0	2	1	5
							40	9									
12	23901	X	22411	-0-	-1490	-0-	1522	1	20846	2	Y	39	35	0	2	1	7
							43	9									
01	23405	X	22317	-0-	-1088	-0-	1599	1	20673	2	Y	41	39	0	2	1	7
							45	9									
02	21000	X	17166	-0-	-3834	-0-	1285	1	15853	2	Y	25	26	0	1	1	5
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	14099	-0-	-31	-0-	905	1	13182	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
10	14601	X	13913	-0-	-688	-0-	853	1	13048	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
11	14130	X	12541	-0-	-1589	-0-	810	1	11718	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
12	14570	X	10302	-0-	-4268	-0-	697	1	9547	2	Y	53	44	0	1	1	10
							58	9									
01	14570	X	9600	-0-	-4970	-0-	687	1	8868	2	Y	41	41	0	2	1	8
							45	9									
02	13160	X	7791	-0-	-5369	-0-	580	1	7165	2	Y	42	40	0	1	1	9
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

09	15450	X	15250	-0-	-200	-0-	977	1	14255	2	Y	16	13	0	1	1	3
							18	9									
10	17019	X	15462	-0-	-1557	-0-	948	1	14497	2	Y	15	15	0	1	1	2
							17	9									
11	16470	X	15045	-0-	-1425	-0-	973	1	14052	2	Y	18	16	0	1	1	3
							20	9									
12	17019	X	15376	-0-	-1643	-0-	1045	1	14310	2	Y	19	17	0	1	1	4
							21	9									
01	16306	X	15354	-0-	-952	-0-	1102	1	14230	2	Y	20	19	0	1	1	4
							22	9									
02	14224	X	11591	-0-	-2633	-0-	870	1	10714	2	Y	6	8	0	1	1	1
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

09	20580	X	19989	-0-	-591	-0-	1284	1	18705	2	Y	-0-					-0-
10	22041	X	20638	-0-	-1403	-0-	1267	1	19371	2	Y	-0-					-0-
11	21330	X	20355	-0-	-975	-0-	1314	1	19041	2	Y	-0-					-0-
12	22041	X	17053	-0-	-4988	-0-	1161	1	15892	2	Y	-0-					-0-
01	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	1570	1	20276	2	Y	-0-					-0-
02	19012	X	18084	-0-	-928	-0-	1356	1	16728	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

09	10500	X	2196	-0-	-8304	-0-	139	1	2057	2	Y	-0-					-0-
10	10819	X	1384	-0-	-9435	-0-	85	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	10470	X	1726	-0-	-8744	-0-	110	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	739	1	10105	2	Y	76	62	0			14
							84	9									
01	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	933	1	12062	2	Y	4	14	0	3	1	1
							4	9									
*02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	704	1	8664	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5952	-0-	-228	-0-	380	1	5570	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
10	6324	X	6276	-0-	-48	-0-	386	1	5888	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	394	1	5729	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	6262	X	5960	-0-	-302	-0-	406	1	5544	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
01	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	429	1	5518	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	5712	X	5177	-0-	-535	-0-	387	1	4788	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

09	T. A.		-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-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 #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-					-0-
10	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-					-0-
11	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-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 #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

09	23880	X	21341	-0-	-2539	-0-	1367	1	19922	2	Y	47	43	0	3	1	8
							52	9									
10	23808	X	21765	-0-	-2043	-0-	1331	1	20378	2	Y	51	48	0	3	1	8
							56	9									
11	22260	X	20364	-0-	-1896	-0-	1312	1	19001	2	Y	46	45	0	2	1	7
							51	9									
12	22537	X	21439	-0-	-1098	-0-	1453	1	19920	2	Y	60	53	0	3	1	11
							66	9									
01	22041	X	20979	-0-	-1062	-0-	1506	1	19408	2	Y	59	57	0	2	1	11
							65	9									
02	19908	X	17792	-0-	-2116	-0-	1333	1	16408	2	Y	46	46	0	2	1	9
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24900	X	21362	-0-	-3538	-0-	1364	1	19919	2	Y	72	65	0	5	1	13
							79	9									
10	25265	X	22593	-0-	-2672	-0-	1382	1	21124	2	Y	79	75	0	5	1	12
							87	9									
11	23700	X	20846	-0-	-2854	-0-	1342	1	19421	2	Y	75	72	0	4	1	11
							83	9									
12	23777	X	21269	-0-	-2508	-0-	1442	1	19739	2	Y	80	72	0	4	1	15
							88	9									
01	23219	X	21301	-0-	-1918	-0-	1525	1	19679	2	Y	88	84	0	3	1	16
							97	9									
02	20412	X	18529	-0-	-1883	-0-	1385	1	17074	2	Y	64	64	0	3	1	13
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

09	5160	X	45	-0-	-5115	-0-	45	2			Y	-0-	2	0	2	1	-0-
10	5518	X	4	-0-	-5514	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

09	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	1380	1	20143	2	Y	96	82	0	2	1	17
							106	9									
10	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	1118	1	17133	2	Y	84	81	0	7	1	13
							92	9									
11	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	1067	1	15468	2	Y	78	75	0	4	1	12
							86	9									
12	16492	X	16140	-0-	-352	-0-	1095	1	14986	2	Y	54	52	0	4	1	10
							59	9									
01	22351	X	13499	-0-	-8852	-0-	966	1	12450	2	Y	75	69	0	2	1	14
							83	9									
02	20188	X	13318	-0-	-6870	-0-	994	1	12257	2	Y	61	60	0	3	1	12
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

09	11220	X	10271	-0-	-949	-0-	659	1	9599	2	Y	12	11	0	2	1	2
							13	9									
10	11594	X	10034	-0-	-1560	-0-	617	1	9417	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
11	11220	X	8592	-0-	-2628	-0-	555	1	8037	2	Y	-0-					-0-
12	11160	X	8733	-0-	-2427	-0-	594	1	8138	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	10788	X	8938	-0-	-1850	-0-	643	1	8295	2	Y	-0-					-0-
02	9576	X	7049	-0-	-2527	-0-	529	1	6520	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

09	14820	X	13557	-0-	-1263	-0-	864	1	12621	2	Y	65	60	0	4	1	11
							72	9									
10	15004	X	13789	-0-	-1215	-0-	840	1	12875	2	Y	67	64	0	4	1	10
							74	9									
11	14520	X	13140	-0-	-1380	-0-	843	1	12224	2	Y	66	63	0	3	1	10
							73	9									
12	14663	X	13371	-0-	-1292	-0-	903	1	12387	2	Y	74	67	0	3	1	14
							81	9									
01	14074	X	13242	-0-	-832	-0-	944	1	12209	2	Y	81	77	0	3	1	15
							89	9									
02	12656	X	9954	-0-	-2702	-0-	740	1	9137	2	Y	70	68	0	3	1	14
							77	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	21150	X	19358	-0-	-1792	-0-	1238	1	18069	2	Y	46	43	0	4	1	8
							51	9									
10	21855	X	18783	-0-	-3072	-0-	1147	1	17571	2	Y	59	55	0	3	1	9
							65	9									
11	21150	X	17950	-0-	-3200	-0-	1154	1	16723	2	Y	66	62	0	3	1	10
							73	9									
12	21018	X	17519	-0-	-3499	-0-	1188	1	16255	2	Y	69	63	0	3	1	13
							76	9									
01	20646	X	17458	-0-	-3188	-0-	1249	1	16129	2	Y	73	70	0	3	1	13
							80	9									
02	18060	X	13420	-0-	-4640	-0-	1003	1	12350	2	Y	61	59	0	3	1	12
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24360	X	20784	-0-	-3576	-0-	1334	1	19448	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	25172	X	20823	-0-	-4349	-0-	1275	1	19545	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	24360	X	20143	-0-	-4217	-0-	1300	1	18840	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	23870	X	19986	-0-	-3884	-0-	1359	1	18625	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	22568	X	22311	-0-	-257	-0-	1607	1	20702	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	19404	X	18351	-0-	-1053	-0-	1376	1	16971	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22050	X	20484	-0-	-1566	-0-	1315	1	19163	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	22568	X	20409	-0-	-2159	-0-	1254	1	19148	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	21660	X	20082	-0-	-1578	-0-	1295	1	18779	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	21452	X	20407	-0-	-1045	-0-	1389	1	19011	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
01	21266	X	20295	-0-	-971	-0-	1460	1	18828	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	19124	X	16585	-0-	-2539	-0-	1245	1	15336	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	21455	-0-	-505	-0-	1377	1	20074	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	23622	X	21743	-0-	-1879	-0-	1332	1	20409	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
11	22860	X	20633	-0-	-2227	-0-	1333	1	19297	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	23622	X	21113	-0-	-2509	-0-	1435	1	19672	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	22661	X	20976	-0-	-1685	-0-	1509	1	19463	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	20020	X	16228	-0-	-3792	-0-	1218	1	15007	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 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	16170	X	16052	-0-	-118	-0-	1025	1	14950	2	Y	70	63	0	4	1	12
							77	9									
10	16647	X	15659	-0-	-988	-0-	956	1	14608	2	Y	86	80	0	5	1	13
							95	9									
11	16110	X	12604	-0-	-3506	-0-	804	1	11643	2	Y	143	131	0	4	1	21
							157	9									
12	16647	X	15918	-0-	-729	-0-	1075	1	14715	2	Y	116	108	0	7	1	22
							128	9									
01	16585	X	15513	-0-	-1072	-0-	1107	1	14281	2	Y	114	110	0	5	1	21
							125	9									
02	14980	X	13072	-0-	-1908	-0-	974	1	12001	2	Y	88	87	0	4	1	18
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

09	15900	X	14236	-0-	-1664	-0-	909	1	13237	2	Y	82	75	0	6	1	14
							90	9									
10	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	972	1	14876	2	Y	116	106	0	6	1	18
							128	9									
11	14010	X	12003	-0-	-2007	-0-	764	1	11086	2	Y	139	131	0	5	1	21
							153	9									
12	14725	X	13943	-0-	-782	-0-	935	1	12824	2	Y	167	150	0	7	1	31
							184	9									
01	15965	X	5059	-0-	-10906	-0-	357	1	4622	2	Y	73	84	0	7	1	13
							80	9									
02	14420	X	510	-0-	-13910	-0-	36	1	473	2	Y	1	11	0	3	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

09	15840	X	13906	-0-	-1934	-0-	884	1	12882	2	Y	127	114	0	8	1	22
							140	9									
10	16027	X	14042	-0-	-1985	-0-	853	1	13040	2	Y	135	127	0	9	1	21
							149	9									
11	14970	X	10966	-0-	-4004	-0-	702	1	10135	2	Y	117	114	0	6	1	18
							129	9									
12	15252	X	11936	-0-	-3316	-0-	802	1	11000	2	Y	122	111	0	6	1	23
							134	9									
01	14601	X	13117	-0-	-1484	-0-	932	1	12041	2	Y	131	125	0	5	1	24
							144	9									
02	12992	X	7937	-0-	-5055	-0-	589	1	7265	2	Y	75	79	0	5	1	15
							83	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

09	2910	X	2481	-0-	-429	-0-	149	1	2169	2	Y	148	140	0	15	1	26
							163	9									
10	2635	X	1988	-0-	-647	-0-	115	1	1751	2	Y	111	110	0	10	1	17
							122	9									
11	3300	X	2017	-0-	-1283	-0-	120	1	1747	2	Y	136	128	0	5	1	20
							150	9									
12	3410	X	2854	-0-	-556	-0-	175	1	2384	2	Y	268	231	0	7	1	50
							295	9									
01	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	201	1	2577	2	Y	317	298	0	11	1	58
							349	9									
02	2324	X	812	-0-	-1512	-0-	54	1	678	2	Y	73	105	0	11	1	15
							80	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	6420 X	33	-0-	-6387	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
11	4920 X	991	-0-	-3929	-0-	62	1	897	2	Y	29	25	0			4
						32	9									
12	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	315	1	4328	2	Y	89	75	0	2	1	16
						98	9									
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	326	1	4193	2	Y	98	92	0	4	1	18
						108	9									
*02	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	336	1	4145	2	Y	78	77	0	3	1	16
						86	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

09	3270 X	1406	-0-	-1864	-0-	82	1	1196	2	Y	116	111	0	12	1	20
						128	9									
10	3379 X	2712	-0-	-667	-0-	151	1	2286	2	Y	250	223	0	8	1	39
						275	9									
11	3240 X	2408	-0-	-832	-0-	149	1	2179	2	Y	73	89	0	12	1	11
						80	9									
12	3317 X	1611	-0-	-1706	-0-	97	1	1316	2	Y	180	154	0	4	1	33
						198	9									
01	2697 X	1979	-0-	-718	-0-	126	1	1663	2	Y	173	167	0	7	1	32
						190	9									
02	2436 X	885	-0-	-1551	-0-	64	1	789	2	Y	29	49	0	6	1	6
						32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

09	13980 X	13131	-0-	-849	-0-	835	1	12164	2	Y	120	106	0	6	1	21
						132	9									
10	14012 X	12872	-0-	-1140	-0-	784	1	11977	2	Y	101	98	0	8	1	16
						111	9									
11	13560 X	12770	-0-	-790	-0-	817	1	11866	2	Y	79	78	0	5	1	12
						87	9									
12	14012 X	11780	-0-	-2232	-0-	793	1	10875	2	Y	102	91	0	4	1	19
						112	9									
01	13950 X	11711	-0-	-2239	-0-	834	1	10744	2	Y	121	114	0	4	1	22
						133	9									
02	12264 X	8253	-0-	-4011	-0-	612	1	7554	2	Y	79	81	0	4	1	16
						87	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 11/11/2020 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	18060	X	14696	-0-	-3364	-0-	940	1	13703	2	Y	48	45	0	4	1	8
							53	9									
10	18104	X	5512	-0-	-12592	-0-	335	1	5127	2	Y	45	43	0	3	1	7
							50	9									
11	16950	X	14827	-0-	-2123	-0-	956	1	13871	2	Y	-0-	5	0	2	1	-0-
12	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	1238	1	16968	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	1304	1	16796	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	1268	1	15626	2	Y	9	8	0			2
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

09	22710	X	20015	-0-	-2695	-0-	1278	1	18630	2	Y	97	87	0	6	1	17
							107	9									
10	22754	X	20298	-0-	-2456	-0-	1237	1	18941	2	Y	109	102	0	7	1	17
							120	9									
11	22020	X	19307	-0-	-2713	-0-	1239	1	17954	2	Y	104	100	0	5	1	16
							114	9									
12	22227	X	19294	-0-	-2933	-0-	1305	1	17854	2	Y	123	111	0	5	1	23
							135	9									
01	21173	X	19630	-0-	-1543	-0-	1405	1	18089	2	Y	124	119	0	5	1	23
							136	9									
02	18676	X	17350	-0-	-1326	-0-	1294	1	15943	2	Y	103	101	0	4	1	21
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

09	16350	X	14503	-0-	-1847	-0-	924	1	13438	2	Y	128	115	0	8	1	22
							141	9									
10	16306	X	14849	-0-	-1457	-0-	902	1	13791	2	Y	142	133	0	9	1	22
							156	9									
11	15360	X	14110	-0-	-1250	-0-	903	1	13058	2	Y	135	130	0	7	1	20
							149	9									
12	15872	X	14712	-0-	-1160	-0-	991	1	13550	2	Y	155	139	0	7	1	29
							171	9									
01	15252	X	14998	-0-	-254	-0-	1067	1	13769	2	Y	147	143	0	6	1	27
							162	9									
02	13524	X	13075	-0-	-449	-0-	971	1	11971	2	Y	121	119	0	5	1	24
							133	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	308 645	1 9	4504	2	Y	586	517	0	27	1	102
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	305 832	1 9	4680	2	Y	756	701	0	40	1	117
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	318 834	1 9	4627	2	Y	758	726	0	35	1	114
12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	331 923	1 9	4491	2	Y	839	758	0	39	1	156
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	346 922	1 9	4436	2	Y	838	808	0	33	1	153
02	4928	X	3923	-0-	-1005	-0-	263 452	1 9	3208	2	Y	411	452	0	30	1	82

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

09	6210	X	10	-0-	-6200	-0-	10	2			Y	-0-	20	0	17	1	-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

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

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

09	11160	X	10686	-0-	-474	-0-	678 114	1 9	9894	2	Y	104	93	0	6	1	18
10	11284	X	10922	-0-	-362	-0-	661 123	1 9	10138	2	Y	112	106	0	7	1	17
11	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	731 147	1 9	10579	2	Y	134	126	0	5	1	20
12	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	764 143	1 9	10486	2	Y	130	119	0	7	1	24
01	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	794 153	1 9	10263	2	Y	139	133	0	5	1	25
02	10696	X	7683	-0-	-3013	-0-	571 95	1 9	7017	2	Y	86	89	0	5	1	17

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

09	12360	X	8310	-0-	-4050	-0-	527 99	1 9	7684	2	Y	90	82	0	6	1	16
10	11532	X	7282	-0-	-4250	-0-	441 86	1 9	6755	2	Y	78	76	0	6	1	12
11	10410	X	9342	-0-	-1068	-0-	600 81	1 9	8661	2	Y	74	71	0	4	1	11
12	10757	X	10191	-0-	-566	-0-	688 90	1 9	9413	2	Y	82	74	0	4	1	15
01	10695	X	9039	-0-	-1656	-0-	643 105	1 9	8291	2	Y	95	90	0	3	1	17
02	8708	X	7848	-0-	-860	-0-	581 64	1 9	7203	2	Y	58	60	0	3	1	12

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	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

09	1470 X	1081	-0-	-389	-0-	53	1	797	2	Y	210	205	0	26	1	37
						231	9									
10	2077 X	1642	-0-	-435	-0-	76	1	1200	2	Y	333	304	0	14	1	52
						366	9									
11	2250 X	1712	-0-	-538	-0-	83	1	1221	2	Y	371	351	0	16	1	56
						408	9									
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	1715	2	Y	494	439	0	19	1	92
						543	9									
01	2325 X	2135	-0-	-190	-0-	118	1	1505	2	Y	465	452	0	20	1	85
						512	9									
*02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	114	1	1435	2	Y	331	333	0	17	1	66
						364	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

09	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	1278	1	18628	2	Y	78	70	0	5	1	14
						86	9									
10	20832 X	20135	-0-	-697	-0-	1228	1	18815	2	Y	84	80	0	5	1	13
						92	9									
11	20160 X	19244	-0-	-916	-0-	1238	1	17912	2	Y	85	81	0	4	1	13
						94	9									
12	20832 X	19549	-0-	-1283	-0-	1325	1	18118	2	Y	96	87	0	4	1	18
						106	9									
01	21266 X	19975	-0-	-1291	-0-	1429	1	18427	2	Y	108	102	0	4	1	20
						119	9									
02	18648 X	15581	-0-	-3067	-0-	1164	1	14337	2	Y	73	74	0	4	1	15
						80	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

09	13890 X	10349	-0-	-3541	-0-	662	1	9675	2	Y	11	10	0	2	1	2
						12	9									
10	12276 X	10499	-0-	-1777	-0-	642	1	9845	2	Y	11	10	0	1	1	2
						12	9									
11	11190 X	10402	-0-	-788	-0-	673	1	9720	2	Y	8	8	0	1	1	1
						9	9									
12	11439 X	9953	-0-	-1486	-0-	676	1	9265	2	Y	11	9	0	1	1	2
						12	9									
01	11439 X	10531	-0-	-908	-0-	757	1	9768	2	Y	5	6	0			1
						6	9									
02	9716 X	8709	-0-	-1007	-0-	653	1	8041	2	Y	14	12	0			3
						15	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	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	249	1	3609	2	Y	753	685	0	52	1	131
						828	9									
10	5239 X	4134	-0-	-1105	-0-	201	1	3100	2	Y	757	720	0	51	1	117
						833	9									
11	5070 X	4660	-0-	-410	-0-	244	1	3538	2	Y	798	760	0	35	1	120
						878	9									
12	5239 X	4727	-0-	-512	-0-	249	1	3420	2	Y	962	862	0	41	1	179
						1058	9									
01	4929 X	4795	-0-	-134	-0-	268	1	3447	2	Y	982	943	0	38	1	180
						1080	9									
02	4368 X	3797	-0-	-571	-0-	237	1	2909	2	Y	592	618	0	35	1	119
						651	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

09	4440 X	218	-0-	-4222	-0-	13	1	175	2	Y	27	25	0	3	1	5
						30	9									
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-
11	1620 X	224	-0-	-1396	-0-	12	1	170	2	Y	38	32	0			6
						42	9									
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	196 X	156	-0-	-40	-0-	8	1	115	2	Y	30	24	0			6
						33	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-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 G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

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 #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2560	-0-	-110	-0-	1389	1	914	2	Y	234	221	0			106
							257	9									
10	3224	X	2533	-0-	-691	-0-	1317	1	1019	2	Y	179	217	0			68
							197	9									
11	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	2474	1	231	9	Y	210	188	0			90
12	3224	X	2647	-0-	-577	-0-	2166	1	261	2	Y	200	210	0			80
							220	9									
01	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	1105	1	1183	2	Y	195	167	0			108
							215	9									
02	2520	X	2143	-0-	-377	-0-	934	1	1033	2	Y	160	183	0			85
							176	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	2951	1	1944	2	Y	501	623	0			227
							551	9									
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	2816	1	2180	2	Y	507	541	0			193
							558	9									
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	5479	1	708	9	Y	644	561	0			276
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	4428	1	534	2	Y	513	584	0			205
							564	9									
01	6169	X	5143	-0-	-1026	-0-	2231	1	2388	2	Y	476	418	0			263
							524	9									
02	5768	X	4559	-0-	-1209	-0-	1789	1	1981	2	Y	717	599	0			381
							789	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5228	-0-	-322	-0-	2921	1	1923	2	Y	349	451	0			158
							384	9									
10	6944	X	5284	-0-	-1660	-0-	2778	1	2151	2	Y	323	358	0			123
							355	9									
11	6720	X	5992	-0-	-728	-0-	5543	1	449	9	Y	408	356	0			175
12	6944	X	5289	-0-	-1655	-0-	4382	1	530	2	Y	343	381	0			137
							377	9									
01	5797	X	5116	-0-	-681	-0-	2302	1	2464	2	Y	318	279	0			176
							350	9									
02	5600	X	4170	-0-	-1430	-0-	1850	1	2047	2	Y	248	292	0			132
							273	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7587	-0-	-873	-0-	3999	1	2634	2	Y	867	923	0			393
							954	9									
10	10261	X	7820	-0-	-2441	-0-	3866	1	2991	2	Y	875	935	0			333
							963	9									
11	9930	X	9175	-0-	-755	-0-	7843	1	1332	9	Y	1211	1025	0			519
12	10261	X	8371	-0-	-1890	-0-	6448	1	780	2	Y	1039	1143	0			415
							1143	9									
01	8308	X	7781	-0-	-527	-0-	3259	1	3486	2	Y	942	836	0			521
							1036	9									
02	8568	X	6970	-0-	-1598	-0-	2838	1	3139	2	Y	903	944	0			480
							993	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	4440	X	3634	-0-	-806	-0-	1961	1	1292	2	Y	346	383	0			157
							381	9									
10	4588	X	3900	-0-	-688	-0-	1981	1	1535	2	Y	349	373	0			133
							384	9									
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4277	1	535	9	Y	486	411	0			208
12	4588	X	4456	-0-	-132	-0-	3583	1	433	2	Y	400	448	0			160
							440	9									
01	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	1819	1	1947	2	Y	365	323	0			202
							402	9									
02	4480	X	3901	-0-	-579	-0-	1666	1	1841	2	Y	358	370	0			190
							394	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-	1	0			-0-
10	2428	X	1139	-0-	-1289	-0-	544	1	421	2	Y	158	98	0			60
							174	9									
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	569	1	609	2	Y	51	23	0			28
							56	9									
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-	28	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	177	1	137	2	Y	40	25	0			15
							44	9									
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	17	-0-	-355	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	18	-0-	-318	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

09	30	X	-0-	-0-	-30	-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 #: 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 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	7560	X	4234	-0-	-3326	-0-	253 310	1 9	3671	2	Y	282	263	0	25	1	49
10	7812	X	6216	-0-	-1596	-0-	354 470	1 9	5392	2	Y	427	391	0	19	1	66
11	7560	X	5736	-0-	-1824	-0-	346 404	1 9	4986	2	Y	367	358	0	20	1	55
12	7409	X	5067	-0-	-2342	-0-	309 552	1 9	4206	2	Y	502	445	0	19	1	93
01	6479	X	5036	-0-	-1443	-0-	322 590	1 9	4124	2	Y	536	511	0	20	1	98
02	5628	X	13	-0-	-5615	-0-	13	2			Y	-0-	79	0	19	1	-0-

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8107	-0-	-1163	-0-	520 11	1 9	7576	2	Y	10	8	0	1	1	2
10	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	541 15	1 9	8288	2	Y	14	13	0	1	1	2
11	9270	X	7814	-0-	-1456	-0-	503 14	1 9	7297	2	Y	13	12	0	1	1	2
12	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	664 17	1 9	9095	2	Y	15	13	0	1	1	3
01	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	646 17	1 9	8354	2	Y	15	15	0			3
02	7980	X	6711	-0-	-1269	-0-	504 17	1 9	6190	2	Y	15	14	0	1	1	3

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58890	X	55824	-0-	-3066	-0-	3578 63	1 9	52183	2	Y	57	52	0	4	1	10
10	60853	X	56503	-0-	-4350	-0-	3460 69	1 9	52974	2	Y	63	59	0	4	1	10
11	58890	X	53894	-0-	-4996	-0-	3474 58	1 9	50362	2	Y	53	52	0	3	1	8
12	60295	X	54699	-0-	-5596	-0-	3716 75	1 9	50908	2	Y	68	60	0	3	1	13
01	58590	X	54303	-0-	-4287	-0-	3900 77	1 9	50326	2	Y	70	67	0	3	1	13
02	52108	X	47451	-0-	-4657	-0-	3553 67	1 9	43831	2	Y	61	60	0	2	1	12

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32007	X	32007	-0-	-0-	-0-	2044 162	1 9	29801	2	Y	147	135	0	11	1	26
10	30974	X	30974	-0-	-0-	-0-	1889 163	1 9	28922	2	Y	148	141	0	10	1	23
11	36180	X	27703	-0-	-8477	-0-	1776 166	1 9	25761	2	Y	151	144	0	7	1	23
12	37386	X	29885	-0-	-7501	-0-	2020 196	1 9	27669	2	Y	178	160	0	8	1	33
01	34224	X	17251	-0-	-16973	-0-	1235 116	1 9	15900	2	Y	105	112	0	7	1	19
02	29876	X	-0-	-0-	-29876	-0-					Y	-0-	15	0	4	1	-0-

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	14760	X	13428	-0-	-1332	-0-	862	1	12566	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	15252	X	12637	-0-	-2615	-0-	774	1	11857	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	14760	X	11426	-0-	-3334	-0-	738	1	10676	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
12	15128	X	12663	-0-	-2465	-0-	860	1	11792	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
01	13888	X	13608	-0-	-280	-0-	979	1	12604	2	Y	23	21	0			4
							25	9									
02	12544	X	9711	-0-	-2833	-0-	729	1	8963	2	Y	17	17	0	1	1	3
							19	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	8280	X	4529	-0-	-3751	-0-	288	1	4222	2	Y	17	15	0	1	1	3
							19	9									
10	8556	X	3912	-0-	-4644	-0-	239	1	3656	2	Y	15	15	0	1	1	2
							17	9									
11	8280	X	3945	-0-	-4335	-0-	253	1	3670	2	Y	20	18	0	1	1	3
							22	9									
12	7502	X	4048	-0-	-3454	-0-	276	1	3748	2	Y	22	20	0	1	1	4
							24	9									
01	6727	X	4061	-0-	-2666	-0-	289	1	3747	2	Y	23	22	0	1	1	4
							25	9									
02	4228	X	3552	-0-	-676	-0-	266	1	3267	2	Y	17	17	0	1	1	3
							19	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	18510	X	16931	-0-	-1579	-0-	1077	1	15710	2	Y	131	118	0	8	1	23
							144	9									
10	19127	X	17189	-0-	-1938	-0-	1047	1	15995	2	Y	134	127	0	9	1	21
							147	9									
11	18510	X	16260	-0-	-2250	-0-	1042	1	15080	2	Y	125	121	0	6	1	19
							138	9									
12	19127	X	16460	-0-	-2667	-0-	1111	1	15191	2	Y	144	129	0	7	1	27
							158	9									
01	17980	X	16770	-0-	-1210	-0-	1195	1	15408	2	Y	152	145	0	6	1	28
							167	9									
02	15792	X	13356	-0-	-2436	-0-	992	1	12248	2	Y	105	107	0	5	1	21
							116	9									

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	30473	X	30473	-0-	-0-	-0-	1954	1	28475	2	Y	40	36	0	2	1	7
							44	9									
10	27983	X	27983	-0-	-0-	-0-	1713	1	26214	2	Y	51	47	0	3	1	8
							56	9									
11	37710	X	25180	-0-	-12530	-0-	1622	1	23502	2	Y	51	49	0	2	1	8
							56	9									
12	38967	X	25518	-0-	-13449	-0-	1734	1	23723	2	Y	55	50	0	3	1	10
							61	9									
01	34410	X	25219	-0-	-9191	-0-	1812	1	23394	2	Y	12	18	0	2	1	2
							13	9									
02	28448	X	17828	-0-	-10620	-0-	1335	1	16471	2	Y	20	18	0			4
							22	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	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	1436	1	20945	2	Y	189	174	0	15	1	33
							208	9									
10	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	1268	1	19413	2	Y	196	186	0	13	1	30
							216	9									
11	25260	X	19390	-0-	-5870	-0-	1239	1	17929	2	Y	202	193	0	9	1	30
							222	9									
12	26102	X	18688	-0-	-7414	-0-	1255	1	17185	2	Y	225	202	0	11	1	42
							248	9									
01	24552	X	10558	-0-	-13994	-0-	749	1	9648	2	Y	146	152	0	9	1	27
							161	9									
02	21084	X	18015	-0-	-3069	-0-	1339	1	16482	2	Y	176	163	0	5	1	35
							194	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

09	4020	X	3667	-0-	-353	-0-	2026	1	1335	2	Y	278	288	0			126
							306	9									
10	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	1982	1	1535	2	Y	271	294	0			103
							298	9									
11	4590	X	4129	-0-	-461	-0-	3719	1	410	9	Y	373	316	0			160
12	4743	X	3613	-0-	-1130	-0-	2993	1	361	2	Y	235	301	0			94
							259	9									
01	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	1465	1	1569	2	Y	213	189	0			118
							234	9									
02	3864	X	2968	-0-	-896	-0-	1279	1	1414	2	Y	250	235	0			133
							275	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

09	27360	X	24552	-0-	-2808	-0-	1573	1	22923	2	Y	51	47	0	4	1	9
							56	9									
10	28272	X	24810	-0-	-3462	-0-	1518	1	23240	2	Y	47	46	0	3	1	7
							52	9									
11	26220	X	23628	-0-	-2592	-0-	1522	1	22060	2	Y	42	41	0	2	1	6
							46	9									
12	26443	X	24570	-0-	-1873	-0-	1669	1	22876	2	Y	23	23	0	2	1	4
							25	9									
01	25544	X	14316	-0-	-11228	-0-	1030	1	13279	2	Y	6	8	0	1	1	1
							7	9									
02	22904	X	-0-	-0-	-22904	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

09	24750	X	23150	-0-	-1600	-0-	1483	1	21608	2	Y	54	49	0	3	1	9
							59	9									
10	25575	X	23403	-0-	-2172	-0-	1430	1	21910	2	Y	57	53	0	4	1	9
							63	9									
11	23670	X	22286	-0-	-1384	-0-	1435	1	20793	2	Y	53	51	0	3	1	8
							58	9									
12	24211	X	22802	-0-	-1409	-0-	1546	1	21187	2	Y	63	56	0	3	1	12
							69	9									
01	23932	X	21325	-0-	-2607	-0-	1527	1	19732	2	Y	60	59	0	2	1	11
							66	9									
02	21616	X	3206	-0-	-18410	-0-	243	1	2953	2	Y	9	16	0	2	1	2
							10	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	29730	X	27806	-0-	-1924	-0-	1781	1	25966	2	Y	54	49	0	3	1	9
							59	9									
10	30721	X	28117	-0-	-2604	-0-	1721	1	26332	2	Y	58	54	0	4	1	9
							64	9									
11	28620	X	26617	-0-	-2003	-0-	1716	1	24837	2	Y	58	55	0	3	1	9
							64	9									
12	29109	X	27596	-0-	-1513	-0-	1874	1	25635	2	Y	79	70	0	3	1	15
							87	9									
01	28737	X	15612	-0-	-13125	-0-	1119	1	14452	2	Y	37	42	0	3	1	7
							41	9									
02	25956	X	-0-	-0-	-25956	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

09	8550	X	7951	-0-	-599	-0-	510	1	7441	2	Y	-0-					-0-
10	8835	X	8027	-0-	-808	-0-	493	1	7530	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	8550	X	7982	-0-	-568	-0-	514	1	7456	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
12	8339	X	8091	-0-	-248	-0-	546	1	7527	2	Y	16	14	0	1	1	3
							18	9									
01	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	547	1	7051	2	Y	17	16	0	1	1	3
							19	9									
02	7448	X	6128	-0-	-1320	-0-	458	1	5657	2	Y	12	12	0	1	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	-0-					-0-
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-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-

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

09	31890	X	29698	-0-	-2192	-0-	1902	1	27727	2	Y	63	56	0	4	1	11
							69	9									
10	32953	X	30040	-0-	-2913	-0-	1838	1	28130	2	Y	65	62	0	4	1	10
							72	9									
11	30900	X	28721	-0-	-2179	-0-	1849	1	26802	2	Y	64	61	0	3	1	10
							70	9									
12	31310	X	29411	-0-	-1899	-0-	1996	1	27335	2	Y	73	66	0	3	1	14
							80	9									
01	30690	X	29205	-0-	-1485	-0-	2093	1	27028	2	Y	76	73	0	3	1	14
							84	9									
02	27720	X	18589	-0-	-9131	-0-	1391	1	17151	2	Y	43	45	0	3	1	9
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

09	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
10	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	25770	X	22356	-0-	-3414	-0-	1433	1	20902	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									
10	26629	X	22700	-0-	-3929	-0-	1389	1	21289	2	Y	20	19	0	1	1	3
							22	9									
11	24720	X	21568	-0-	-3152	-0-	1392	1	20155	2	Y	19	18	0	1	1	3
							21	9									
12	24707	X	21753	-0-	-2954	-0-	1478	1	20250	2	Y	23	21	0	1	1	4
							25	9									
01	23467	X	22080	-0-	-1387	-0-	1586	1	20466	2	Y	25	24	0	1	1	4
							28	9									
02	20860	X	15052	-0-	-5808	-0-	1127	1	13906	2	Y	17	17	0	1	1	3
							19	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	14070	X	13906	-0-	-164	-0-	877	1	12763	2	Y	242	218	0	15	1	42
							266	9									
10	14818	X	14013	-0-	-805	-0-	840	1	12897	2	Y	251	238	0	16	1	39
							276	9									
11	14340	X	13276	-0-	-1064	-0-	840	1	12171	2	Y	241	232	0	12	1	36
							265	9									
12	14818	X	12512	-0-	-2306	-0-	828	1	11394	2	Y	264	239	0	12	1	49
							290	9									
01	14508	X	9571	-0-	-4937	-0-	674	1	8682	2	Y	195	198	0	10	1	36
							215	9									
02	12992	X	11056	-0-	-1936	-0-	814	1	10026	2	Y	196	186	0	7	1	39
							216	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	9990	X	8227	-0-	-1763	-0-	520	1	7575	2	Y	120	110	0	9	1	21
							132	9									
10	10416	X	8234	-0-	-2182	-0-	497	1	7579	2	Y	144	135	0	8	1	22
							158	9									
11	10080	X	8795	-0-	-1285	-0-	561	1	8100	2	Y	122	119	0	7	1	18
							134	9									
12	10416	X	7365	-0-	-3051	-0-	492	1	6751	2	Y	111	102	0	6	1	21
							122	9									
01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	758	1	9804	2	Y	194	175	0	4	1	36
							213	9									
02	8204	X	7867	-0-	-337	-0-	580	1	7119	2	Y	153	151	0	7	1	31
							168	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8040	-0-	-900	-0-	505	1	7363	2	Y	156	136	0	6	1	27
							172	9									
10	8959	X	8186	-0-	-773	-0-	489	1	7493	2	Y	185	172	0	11	1	29
							204	9									
11	8280	X	7679	-0-	-601	-0-	484	1	7035	2	Y	145	143	0	9	1	22
							160	9									
12	8556	X	7771	-0-	-785	-0-	515	1	7083	2	Y	157	143	0	7	1	29
							173	9									
01	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	589	1	7608	2	Y	182	172	0	6	1	33
							200	9									
02	7504	X	6320	-0-	-1184	-0-	465	1	5728	2	Y	115	118	0	7	1	23
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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	9990	X	7105	-0-	-2885	-0-	451	1	6596	2	Y	53	49	0	4	1	9
							58	9									
10	10323	X	9247	-0-	-1076	-0-	559	1	8582	2	Y	96	86	0	4	1	15
							106	9									
11	9870	X	1985	-0-	-7885	-0-	128	1	1843	2	Y	13	22	0	4	1	2
							14	9									
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					Y	-0-					-0-

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	23250	X	21010	-0-	-2240	-0-	1338	1	19512	2	Y	145	130	0	9	1	25
							160	9									
10	23467	X	19657	-0-	-3810	-0-	1197	1	18308	2	Y	138	132	0	10	1	21
							152	9									
11	22110	X	-0-	-0-	-22110	-0-					Y	-0-	15	0	6	1	-0-
12	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					Y	-0-					-0-
01	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
02	19600	X	-0-	-0-	-19600	-0-					Y	-0-					-0-

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	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					Y	-0-					-0-
10	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					Y	-0-					-0-
11	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					Y	-0-					-0-
12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-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 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	10950	X	9647	-0-	-1303	-0-	607	1	8876	2	Y	149	134	0	8	1	26
							164	9									
10	10850	X	9596	-0-	-1254	-0-	578	1	8845	2	Y	157	149	0	10	1	24
							173	9									
11	10380	X	8254	-0-	-2126	-0-	524	1	7574	2	Y	142	138	0	7	1	21
							156	9									
12	10354	X	10282	-0-	-72	-0-	686	1	9381	2	Y	195	173	0	7	1	36
							215	9									
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	734	1	9451	2	Y	205	196	0	8	1	37
							226	9									
02	9016	X	7573	-0-	-1443	-0-	558	1	6876	2	Y	126	131	0	7	1	25
							139	9									

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	6840	X	5390	-0-	-1450	-0-	333	1	4860	2	Y	179	163	0	12	1	31
							197	9									
10	6572	X	5398	-0-	-1174	-0-	322	1	4899	2	Y	161	155	0	12	1	25
							177	9									
11	5760	X	4295	-0-	-1465	-0-	272	1	3895	2	Y	116	116	0	8	1	17
							128	9									
12	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	362	1	4942	2	Y	169	149	0	6	1	31
							186	9									
01	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	360	1	4674	2	Y	165	159	0	7	1	30
							182	9									
*02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	377	1	4627	2	Y	134	131	0	6	1	27
							147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7104	-0-	-936	-0-	447 132	1 9	6525	2	Y	120	108	0	8	1	21
10	8711	X	8539	-0-	-172	-0-	519 109	1 9	7911	2	Y	99	97	0	8	1	15
11	8430	X	6306	-0-	-2124	-0-	401 81	1 9	5824	2	Y	74	73	0	5	1	11
12	8711	X	6865	-0-	-1846	-0-	457 135	1 9	6273	2	Y	123	107	0	4	1	23
01	8525	X	6555	-0-	-1970	-0-	461 127	1 9	5967	2	Y	115	112	0	5	1	21
02	7700	X	5819	-0-	-1881	-0-	428 106	1 9	5285	2	Y	96	94	0	4	1	19

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	6780	X	6068	-0-	-712	-0-	379 132	1 9	5557	2	Y	120	108	0	8	1	21
10	6696	X	6276	-0-	-420	-0-	377 140	1 9	5759	2	Y	127	120	0	8	1	20
11	6390	X	5967	-0-	-423	-0-	376 141	1 9	5450	2	Y	128	123	0	6	1	19
12	6479	X	6123	-0-	-356	-0-	406 165	1 9	5552	2	Y	150	134	0	7	1	28
01	6386	X	6225	-0-	-161	-0-	435 173	1 9	5617	2	Y	157	150	0	6	1	29
02	5656	X	5446	-0-	-210	-0-	398 139	1 9	4909	2	Y	126	124	0	6	1	25

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	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	305 131	1 9	4426	2	Y	119	105	0	7	1	21
10	5177	X	4441	-0-	-736	-0-	266 106	1 9	4069	2	Y	96	94	0	8	1	15
11	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	299 141	1 9	4292	2	Y	128	120	0	4	1	19
12	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	331 153	1 9	4500	2	Y	139	125	0	7	1	26
01	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	336 149	1 9	4342	2	Y	135	131	0	5	1	25
02	4536	X	4058	-0-	-478	-0-	297 100	1 9	3661	2	Y	91	93	0	5	1	18

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	8880	X	7876	-0-	-1004	-0-	495 157	1 9	7224	2	Y	143	130	0	9	1	25
10	9114	X	8792	-0-	-322	-0-	528 200	1 9	8064	2	Y	182	169	0	10	1	28
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	560 187	1 9	8092	2	Y	170	164	0	9	1	25
12	9114	X	8319	-0-	-795	-0-	549 210	1 9	7560	2	Y	191	172	0	9	1	35
01	8804	X	8599	-0-	-205	-0-	604 217	1 9	7778	2	Y	197	188	0	8	1	36
02	8260	X	6816	-0-	-1444	-0-	501 138	1 9	6177	2	Y	125	129	0	7	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 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	10380	X	9179	-0-	-1201	-0-	577	1	8425	2	Y	161	145	0	9	1	28
							177	9									
10	10726	X	8901	-0-	-1825	-0-	533	1	8159	2	Y	190	178	0	11	1	29
							209	9									
11	9210	X	6254	-0-	-2956	-0-	394	1	5730	2	Y	118	120	0	9	1	18
							130	9									
12	9486	X	9406	-0-	-80	-0-	624	1	8567	2	Y	195	171	0	6	1	36
							215	9									
01	9486	X	7771	-0-	-1715	-0-	547	1	7041	2	Y	166	164	0	8	1	30
							183	9									
02	8568	X	3776	-0-	-4792	-0-	278	1	3415	2	Y	75	84	0	6	1	15
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7474	-0-	-686	-0-	469	1	6854	2	Y	137	117	0	2	1	24
							151	9									
10	8215	X	7670	-0-	-545	-0-	463	1	7072	2	Y	123	119	0	9	1	19
							135	9									
11	7920	X	6499	-0-	-1421	-0-	412	1	5991	2	Y	87	87	0	6	1	13
							96	9									
12	8184	X	8101	-0-	-83	-0-	542	1	7407	2	Y	138	120	0	5	1	26
							152	9									
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	550	1	7092	2	Y	138	134	0	5	1	25
							152	9									
*02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	519	1	6393	2	Y	112	110	0	5	1	22
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6480	-0-	-690	-0-	410	1	5975	2	Y	86	78	0	5	1	15
							95	9									
10	7130	X	6626	-0-	-504	-0-	402	1	6119	2	Y	95	89	0	6	1	15
							105	9									
11	6660	X	6367	-0-	-293	-0-	404	1	5862	2	Y	92	89	0	4	1	14
							101	9									
12	6882	X	6469	-0-	-413	-0-	431	1	5925	2	Y	103	93	0	5	1	19
							113	9									
01	6882	X	6405	-0-	-477	-0-	453	1	5835	2	Y	106	102	0	4	1	19
							117	9									
02	6048	X	3365	-0-	-2683	-0-	249	1	3065	2	Y	46	52	0	4	1	9
							51	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	6870	X	6438	-0-	-432	-0-	406	1	5936	2	Y	87	79	0	5	1	15
							96	9									
10	6913	X	6543	-0-	-370	-0-	393	1	6045	2	Y	95	89	0	6	1	15
							105	9									
11	6690	X	6240	-0-	-450	-0-	397	1	5743	2	Y	91	88	0	4	1	14
							100	9									
12	6913	X	6256	-0-	-657	-0-	417	1	5726	2	Y	103	93	0	5	1	19
							113	9									
01	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	441	1	5673	2	Y	109	104	0	4	1	20
							120	9									
02	6020	X	5868	-0-	-152	-0-	416	1	5123	2	Y	299	255	0	4	1	60
							329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18030	X	17759	-0-	-271	-0-	1114	1	16273	2	Y	338	304	0	21	1	59
							372	9									
10	18693	X	17760	-0-	-933	-0-	1065	1	16320	2	Y	341	324	0	23	1	53
							375	9									
11	18090	X	16878	-0-	-1212	-0-	1066	1	15465	2	Y	315	305	0	16	1	47
							347	9									
12	18693	X	18345	-0-	-348	-0-	1224	1	16759	2	Y	329	299	0	16	1	61
							362	9									
01	18693	X	18181	-0-	-512	-0-	1289	1	16625	2	Y	243	247	0	13	1	44
							267	9									
02	16576	X	12596	-0-	-3980	-0-	935	1	11522	2	Y	126	136	0	9	1	25
							139	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

09	23880	X	22162	-0-	-1718	-0-	1400	1	20443	2	Y	290	260	0	17	1	51
							319	9									
10	24118	X	22692	-0-	-1426	-0-	1372	1	20977	2	Y	312	295	0	20	1	48
							343	9									
11	22950	X	21800	-0-	-1150	-0-	1388	1	20082	2	Y	300	288	0	15	1	45
							330	9									
12	23715	X	22270	-0-	-1445	-0-	1493	1	20433	2	Y	313	284	0	16	1	58
							344	9									
01	23188	X	22057	-0-	-1131	-0-	1560	1	20123	2	Y	340	324	0	12	1	62
							374	9									
02	20692	X	14255	-0-	-6437	-0-	1058	1	13025	2	Y	156	175	0	12	1	31
							172	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

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 R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

09	5850	X	5258	-0-	-592	-0-	333	1	4850	2	Y	68	61	0	4	1	12
							75	9									
10	6603	X	5418	-0-	-1185	-0-	328	1	5010	2	Y	73	69	0	5	1	11
							80	9									
11	6390	X	5029	-0-	-1361	-0-	318	1	4635	2	Y	69	67	0	3	1	10
							76	9									
12	6603	X	5216	-0-	-1387	-0-	347	1	4772	2	Y	88	78	0	4	1	16
							97	9									
01	5952	X	5294	-0-	-658	-0-	375	1	4817	2	Y	93	89	0	3	1	17
							102	9									
02	4900	X	3929	-0-	-971	-0-	291	1	3577	2	Y	55	58	0	3	1	11
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7144	-0-	-686	-0-	450	1	6586	2	Y	98	85	0	3	1	17
							108	9									
10	8091	X	7476	-0-	-615	-0-	452	1	6939	2	Y	77	75	0	7	1	12
							85	9									
11	7740	X	6704	-0-	-1036	-0-	427	1	6197	2	Y	73	70	0	4	1	11
							80	9									
12	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	494	1	6773	2	Y	89	79	0	4	1	17
							98	9									
01	7471	X	7337	-0-	-134	-0-	520	1	6712	2	Y	95	91	0	4	1	17
							105	9									
02	6748	X	6471	-0-	-277	-0-	475	1	5877	2	Y	108	100	0	3	1	22
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	10640	-0-	-1120	-0-	676	1	9857	2	Y	97	88	0	6	1	17
							107	9									
10	11315	X	10908	-0-	-407	-0-	661	1	10138	2	Y	99	94	0	7	1	15
							109	9									
11	10800	X	10275	-0-	-525	-0-	655	1	9507	2	Y	103	98	0	5	1	15
							113	9									
12	11160	X	11112	-0-	-48	-0-	746	1	10223	2	Y	130	116	0	5	1	24
							143	9									
01	11160	X	11025	-0-	-135	-0-	783	1	10093	2	Y	135	129	0	5	1	25
							149	9									
02	9940	X	9425	-0-	-515	-0-	699	1	8616	2	Y	100	100	0	5	1	20
							110	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	373	1	5435	2	Y	116	105	0	7	1	20
							128	9									
10	6696	X	6090	-0-	-606	-0-	364	1	5586	2	Y	127	119	0	8	1	20
							140	9									
11	6330	X	5437	-0-	-893	-0-	346	1	4988	2	Y	94	94	0	6	1	14
							103	9									
12	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	406	1	5545	2	Y	149	130	0	5	1	28
							164	9									
01	6169	X	6057	-0-	-112	-0-	427	1	5475	2	Y	141	137	0	6	1	26
							155	9									
02	5544	X	4427	-0-	-1117	-0-	323	1	3976	2	Y	116	114	0	5	1	23
							128	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34350	X	31217	-0-	-3133	-0-	1986	1	28954	2	Y	252	226	0	15	1	44
							277	9									
10	34534	X	31723	-0-	-2811	-0-	1928	1	29508	2	Y	261	248	0	17	1	40
							287	9									
11	33030	X	30427	-0-	-2603	-0-	1946	1	28193	2	Y	262	251	0	12	1	39
							288	9									
12	33542	X	27511	-0-	-6031	-0-	1853	1	25354	2	Y	276	250	0	14	1	51
							304	9									
01	32922	X	30387	-0-	-2535	-0-	2156	1	27860	2	Y	337	315	0	11	1	62
							371	9									
02	29148	X	21199	-0-	-7949	-0-	1573	1	19377	2	Y	226	231	0	12	1	45
							249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3796	-0-	-344	-0-	235	1	3436	2	Y	114	101	0	6	1	20
							125	9									
10	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	220	1	3349	2	Y	98	95	0	8	1	15
							108	9									
11	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	222	1	3216	2	Y	98	93	0	5	1	15
							108	9									
12	4030	X	3175	-0-	-855	-0-	209	1	2868	2	Y	89	82	0	5	1	17
							98	9									
01	3937	X	3185	-0-	-752	-0-	221	1	2855	2	Y	99	94	0	4	1	18
							109	9									
02	3556	X	2422	-0-	-1134	-0-	177	1	2159	2	Y	78	77	0	3	1	16
							86	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

09	9120	X	6604	-0-	-2516	-0-	417	1	6090	2	Y	88	83	0	8	1	15
							97	9									
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	584	1	8952	2	Y	175	157	0	6	1	27
							193	9									
11	8700	X	8427	-0-	-273	-0-	535	1	7747	2	Y	132	131	0	8	1	20
							145	9									
12	8959	X	8562	-0-	-397	-0-	572	1	7826	2	Y	149	134	0	7	1	28
							164	9									
01	9734	X	8676	-0-	-1058	-0-	612	1	7888	2	Y	160	153	0	6	1	29
							176	9									
02	8792	X	6199	-0-	-2593	-0-	456	1	5637	2	Y	96	100	0	6	1	19
							106	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-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-

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

09	11070	X	6942	-0-	-4128	-0-	434	1	6356	2	Y	138	123	0	8	1	24
							152	9									
10	11439	X	6854	-0-	-4585	-0-	412	1	6286	2	Y	142	135	0	9	1	22
							156	9									
11	7260	X	6608	-0-	-652	-0-	414	1	6039	2	Y	141	135	0	7	1	21
							155	9									
12	7502	X	6601	-0-	-901	-0-	435	1	5986	2	Y	164	147	0	7	1	31
							180	9									
01	7161	X	7078	-0-	-83	-0-	496	1	6391	2	Y	174	166	0	7	1	32
							191	9									
02	6468	X	5507	-0-	-961	-0-	406	1	5006	2	Y	86	95	0	6	1	17
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 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	14730	X	13717	-0-	-1013	-0-	864	1	12599	2	Y	231	208	0	14	1	40
							254	9									
10	15004	X	13945	-0-	-1059	-0-	836	1	12834	2	Y	250	235	0	16	1	39
							275	9									
11	14490	X	13531	-0-	-959	-0-	856	1	12416	2	Y	235	227	0	12	1	35
							259	9									
12	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	987	1	13523	2	Y	287	257	0	12	1	53
							316	9									
01	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	1037	1	13372	2	Y	290	279	0	11	1	53
							319	9									
02	12796	X	12167	-0-	-629	-0-	897	1	11050	2	Y	200	203	0	10	1	40
							220	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	4890	X	4731	-0-	-159	-0-	298	1	4359	2	Y	67	61	0	4	1	12
							74	9									
10	5053	X	4856	-0-	-197	-0-	296	1	4518	2	Y	38	39	0	5	1	6
							42	9									
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	367	1	5292	2	Y	46	43	0	2	1	7
							51	9									
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	392	1	5371	2	Y	42	39	0	2	1	8
							46	9									
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	433	1	5592	2	Y	5	10	0	2	1	1
							6	9									
02	5320	X	4673	-0-	-647	-0-	350	1	4319	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

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	33600	X	32607	-0-	-993	-0-	2074	1	30269	2	Y	240	216	0	15	1	42
							264	9									
10	34193	X	33383	-0-	-810	-0-	2031	1	31091	2	Y	237	226	0	16	1	37
							261	9									
11	32670	X	31680	-0-	-990	-0-	2029	1	29387	2	Y	240	230	0	11	1	36
							264	9									
12	33759	X	31040	-0-	-2719	-0-	2095	1	28691	2	Y	231	212	0	12	1	43
							254	9									
01	33759	X	33236	-0-	-523	-0-	2373	1	30591	2	Y	247	236	0	9	1	45
							272	9									
02	30436	X	22825	-0-	-7611	-0-	1701	1	20970	2	Y	140	148	0	9	1	28
							154	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25320	X	23719	-0-	-1601	-0-	1510	1	22003	2	Y	187	168	0	11	1	33
							206	9									
10	26164	X	23769	-0-	-2395	-0-	1447	1	22110	2	Y	193	183	0	13	1	30
							212	9									
11	25320	X	22636	-0-	-2684	-0-	1448	1	20964	2	Y	204	194	0	9	1	31
							224	9									
12	26164	X	25520	-0-	-644	-0-	1721	1	23593	2	Y	187	172	0	11	1	35
							206	9									
01	31189	X	31189	-0-	-0-	-0-	2225	1	28708	2	Y	233	218	0	7	1	43
							256	9									
02	22148	X	20532	-0-	-1616	-0-	1527	1	18840	2	Y	150	155	0	8	1	30
							165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	1426	1	20816	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	24273	X	22155	-0-	-2118	-0-	1357	1	20790	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	23490	X	20774	-0-	-2716	-0-	1342	1	19423	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
12	24273	X	17592	-0-	-6681	-0-	1196	1	16384	2	Y	11	9	0	1	1	2
							12	9									
01	23064	X	13181	-0-	-9883	-0-	948	1	12226	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
02	20748	X	14801	-0-	-5947	-0-	1110	1	13682	2	Y	8	7	0			2
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25260	X	23157	-0-	-2103	-0-	1484	1	21667	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	26102	X	23681	-0-	-2421	-0-	1452	1	22222	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	25260	X	22703	-0-	-2557	-0-	1467	1	21228	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	25854	X	23452	-0-	-2402	-0-	1592	1	21850	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
01	23932	X	23528	-0-	-404	-0-	1690	1	21829	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
02	21616	X	18340	-0-	-3276	-0-	1376	1	16958	2	Y	5	6	0			1
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31350	X	29598	-0-	-1752	-0-	1900	1	27684	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									
10	32395	X	29869	-0-	-2526	-0-	1833	1	28030	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
11	31350	X	28588	-0-	-2762	-0-	1847	1	26741	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	31961	X	26890	-0-	-5071	-0-	1829	1	25061	2	Y	-0-					-0-
01	30907	X	26313	-0-	-4594	-0-	1892	1	24421	2	Y	-0-					-0-
02	27636	X	24816	-0-	-2820	-0-	1859	1	22927	2	Y	27	22	0			5
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29610	X	28225	-0-	-1385	-0-	1811	1	26412	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	29853	X	28699	-0-	-1154	-0-	1760	1	26937	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	28890	X	27222	-0-	-1668	-0-	1759	1	25461	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	29853	X	28020	-0-	-1833	-0-	1905	1	26111	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	29264	X	27601	-0-	-1663	-0-	1986	1	25614	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	26348	X	24321	-0-	-2027	-0-	1825	1	22494	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26370	X	25308	-0-	-1062	-0-	1626	1	23682	2	Y	-0-					-0-
10	27249	X	26085	-0-	-1164	-0-	1599	1	24486	2	Y	-0-					-0-
11	26370	X	24623	-0-	-1747	-0-	1589	1	23034	2	Y	-0-					-0-
12	27249	X	25419	-0-	-1830	-0-	1729	1	23690	2	Y	-0-					-0-
01	26567	X	25035	-0-	-1532	-0-	1800	1	23235	2	Y	-0-					-0-
02	23632	X	17936	-0-	-5696	-0-	1347	1	16589	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	4126	-0-	-8864	-0-	260	1	3801	2	Y	59	60	0	9	1	10
							65	9									
10	13113	X	2648	-0-	-10465	-0-	160	1	2443	2	Y	41	41	0	4	1	6
							45	9									
11	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	1310	1	18972	2	Y	349	301	0	2	1	52
							384	9									
12	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	968	1	13216	2	Y	328	301	0	18	1	61
							361	9									
01	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	985	1	12696	2	Y	340	326	0	13	1	62
							374	9									
02	19292	X	9441	-0-	-9851	-0-	692	1	8540	2	Y	190	202	0	12	1	38
							209	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

09	8790	X	8316	-0-	-474	-0-	525	1	7656	2	Y	123	110	0	7	1	21
							135	9									
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	533	1	8178	2	Y	143	134	0	8	1	22
							157	9									
11	8520	X	7928	-0-	-592	-0-	502	1	7273	2	Y	139	133	0	7	1	21
							153	9									
12	8680	X	7986	-0-	-694	-0-	530	1	7276	2	Y	164	147	0	7	1	31
							180	9									
01	8866	X	7941	-0-	-925	-0-	560	1	7215	2	Y	151	147	0	7	1	28
							166	9									
02	8008	X	6680	-0-	-1328	-0-	491	1	6064	2	Y	114	114	0	5	1	23
							125	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

09	15810	X	14640	-0-	-1170	-0-	927	1	13516	2	Y	179	160	0	11	1	31
							197	9									
10	16089	X	14979	-0-	-1110	-0-	906	1	13863	2	Y	191	180	0	12	1	30
							210	9									
11	15060	X	14386	-0-	-674	-0-	917	1	13278	2	Y	174	169	0	9	1	26
							191	9									
12	15469	X	14796	-0-	-673	-0-	993	1	13586	2	Y	197	177	0	9	1	37
							217	9									
01	15190	X	14968	-0-	-222	-0-	1060	1	13686	2	Y	202	194	0	8	1	37
							222	9									
02	13664	X	10168	-0-	-3496	-0-	752	1	9275	2	Y	128	132	0	7	1	26
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

09	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	1304	1	18992	2	Y	-0-					-0-
10	22134	X	20612	-0-	-1522	-0-	1265	1	19347	2	Y	-0-					-0-
11	21420	X	19670	-0-	-1750	-0-	1270	1	18400	2	Y	-0-					-0-
12	22134	X	20101	-0-	-2033	-0-	1367	1	18734	2	Y	-0-					-0-
01	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	1572	1	20294	2	Y	-0-					-0-
*02	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	1460	1	18001	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21270 X	19795	-0-	-1475	-0-	1269	1	18525	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	21731 X	19990	-0-	-1741	-0-	1224	1	18765	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	20760 X	18770	-0-	-1990	-0-	1212	1	17557	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	21328 X	14385	-0-	-6943	-0-	981	1	13404	2	Y	-0-					-0-
01	20553 X	6767	-0-	-13786	-0-	490	1	6277	2	Y	-0-					-0-
02	18480 X	6473	-0-	-12007	-0-	485	1	5988	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

09	25020 X	23950	-0-	-1070	-0-	1537	1	22413	2	Y	-0-					-0-
10	25978 X	24365	-0-	-1613	-0-	1495	1	22870	2	Y	-0-					-0-
11	25140 X	23235	-0-	-1905	-0-	1500	1	21735	2	Y	-0-					-0-
12	25978 X	23682	-0-	-2296	-0-	1611	1	22071	2	Y	-0-					-0-
01	25141 X	20858	-0-	-4283	-0-	1499	1	19359	2	Y	-0-					-0-
02	22344 X	21375	-0-	-969	-0-	1604	1	19771	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	67	-0-	67	67	53	2	14	9	Y	13	11	0			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	67					Y	5	5	0	1	1	1
01	365 N	298	-0-	-67	-0-	2	1	75	2	Y	201	165	0			37
						221	9									
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	227	211	0	7	1	46
						250	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

09	T. A.	6236	-0-	6236	19566	307	1	4479	2	Y	1318	1227	0	114	1	230
						1450	9									
10	25942 X	6376	-0-	-19566	-0-	305	1	4679	2	Y	1265	1210	0	89	1	196
						1392	9									
11	9630 X	5243	-0-	-4387	-0-	262	1	3789	2	Y	1084	1059	0	59	1	162
						1192	9									
12	9951 X	3619	-0-	-6332	-0-	177	1	2453	2	Y	899	838	0	56	1	167
						989	9									
01	9951 X	5135	-0-	-4816	-0-	278	1	3597	2	Y	1145	1067	0	35	1	210
						1260	9									
02	5824 X	3005	-0-	-2819	-0-	181	1	2250	2	Y	522	586	0	41	1	105
						574	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

09	T. A.	1574	-0-	1574	3358	69	1	1011	2	Y	449	404	0	26	1	78
						494	9									
10	4276 X	918	-0-	-3358	-0-	30	1	460	2	Y	389	377	0	30	1	60
						428	9									
11	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1309	2	Y	511	476	0	18	1	77
						562	9									
12	1767 X	1630	-0-	-137	-0-	78	1	1060	2	Y	447	415	0	26	1	83
						492	9									
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	165	1	2103	2	Y	550	514	0	18	1	101
						605	9									
02	1820 X	1121	-0-	-699	-0-	61	1	730	2	Y	300	321	0	20	1	60
						330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	2641	-0-	-3629	-0-	160 152	1 9	2329	2	Y	138	137	0	19	1	24
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	245 320	1 9	3733	2	Y	291	261	0	9	1	45
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	299 352	1 9	4300	2	Y	320	303	0	14	1	48
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	268 345	1 9	3675	2	Y	314	287	0	17	1	58
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	314 366	1 9	4063	2	Y	333	318	0	12	1	61
02	4620	X	4535	-0-	-85	-0-	323 230	1 9	3982	2	Y	209	216	0	12	1	42

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	367 228	1 9	5311	2	Y	207	186	0	12	1	36
10	5611	X	4914	-0-	-697	-0-	286 244	1 9	4384	2	Y	222	210	0	14	1	34
11	5520	X	4456	-0-	-1064	-0-	274 232	1 9	3950	2	Y	211	203	0	10	1	32
12	6107	X	5063	-0-	-1044	-0-	322 319	1 9	4422	2	Y	290	257	0	11	1	54
01	6107	X	4889	-0-	-1218	-0-	329 306	1 9	4254	2	Y	278	270	0	11	1	51
02	5516	X	3477	-0-	-2039	-0-	247 199	1 9	3031	2	Y	181	186	0	10	1	36

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

09	6390	X	6265	-0-	-125	-0-	377 384	1 9	5504	2	Y	349	308	0	17	1	61
10	6603	X	6142	-0-	-461	-0-	353 405	1 9	5384	2	Y	368	348	0	24	1	57
11	6390	X	5503	-0-	-887	-0-	332 371	1 9	4800	2	Y	337	326	0	17	1	51
12	6603	X	5707	-0-	-896	-0-	364 373	1 9	4970	2	Y	339	310	0	17	1	63
01	6603	X	5770	-0-	-833	-0-	388 376	1 9	5006	2	Y	342	329	0	13	1	63
02	5852	X	4522	-0-	-1330	-0-	327 152	1 9	4043	2	Y	138	161	0	12	1	28

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	5790	X	5094	-0-	-696	-0-	305 365	1 9	4424	2	Y	332	301	0	23	1	58
10	6076	X	4578	-0-	-1498	-0-	259 352	1 9	3967	2	Y	320	306	0	22	1	50
11	5880	X	4095	-0-	-1785	-0-	244 314	1 9	3537	2	Y	285	277	0	15	1	43
12	6076	X	4694	-0-	-1382	-0-	296 330	1 9	4068	2	Y	300	272	0	15	1	56
01	5890	X	4281	-0-	-1609	-0-	288 283	1 9	3710	2	Y	257	254	0	12	1	47
02	4760	X	3260	-0-	-1500	-0-	231 194	1 9	2835	2	Y	176	179	0	9	1	35

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	2940	X	2384	-0-	-556	-0-	139 200	1 9	2045	2	Y	182	164	0	12	1	32
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	183 261	1 9	2801	2	Y	237	220	0	12	1	37
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	181 241	1 9	2662	2	Y	219	212	0	11	1	33
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	213 256	1 9	2888	2	Y	233	212	0	11	1	43
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	218 264	1 9	2835	2	Y	240	230	0	9	1	44
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	217 163	1 9	2696	2	Y	148	153	0	9	1	30

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	4860	X	1234	-0-	-3626	-0-	75 36	1 9	1123	2	Y	33	47	0	17	1	6
10	5022	X	874	-0-	-4148	-0-	46 95	1 9	733	2	Y	86	77	0	2	1	13
11	4860	X	2582	-0-	-2278	-0-	145 317	1 9	2120	2	Y	288	254	0	4	1	43
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	295 332	1 9	4043	2	Y	302	274	0	15	1	56
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	344 395	1 9	4424	2	Y	359	337	0	12	1	66
*02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	255 179	1 9	3147	2	Y	163	183	0	13	1	33

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	23010	X	22243	-0-	-767	-0-	1426	1	20817	2	Y	-0-					-0-
10	24397	X	22578	-0-	-1819	-0-	1385	1	21193	2	Y	-0-					-0-
11	23610	X	21447	-0-	-2163	-0-	1385 1	1 9	20061	2	Y	1	1	0			-0-
12	24397	X	21803	-0-	-2594	-0-	1483 1	1 9	20319	2	Y	1	1	0			-0-
01	23498	X	21773	-0-	-1725	-0-	1565 1	1 9	20207	2	Y	1	1	0			-0-
02	20748	X	18814	-0-	-1934	-0-	1412 4	1 9	17398	2	Y	4	3	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20790	X	18228	-0-	-2562	-0-	1171	1	17055	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	20119	X	18392	-0-	-1727	-0-	1128	1	17261	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	19290	X	17291	-0-	-1999	-0-	1116	1	16172	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	19933	X	17212	-0-	-2721	-0-	1172	1	16036	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	19933	X	16661	-0-	-3272	-0-	1198	1	15460	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	17024	X	13694	-0-	-3330	-0-	1027	1	12663	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	447	1	6527	2	Y	475	428	0	30	1	83
							523	9									
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	423	1	6463	2	Y	451	432	0	32	1	70
							496	9									
11	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	452	1	6530	2	Y	492	467	0	21	1	74
							541	9									
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	486	1	6648	2	Y	556	501	0	26	1	103
							612	9									
01	8153	X	8058	-0-	-95	-0-	532	1	6866	2	Y	600	571	0	22	1	110
							660	9									
02	7028	X	6177	-0-	-851	-0-	442	1	5418	2	Y	288	319	0	21	1	58
							317	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

09	3570	X	3192	-0-	-378	-0-	178	1	2590	2	Y	385	347	0	23	1	67
							424	9									
10	3689	X	2792	-0-	-897	-0-	151	1	2294	2	Y	315	307	0	26	1	49
							347	9									
11	3570	X	2687	-0-	-883	-0-	148	1	2162	2	Y	343	326	0	15	1	51
							377	9									
12	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	184	1	2548	2	Y	457	405	0	18	1	85
							503	9									
01	3410	X	687	-0-	-2723	-0-	41	1	532	2	Y	104	152	0	18	1	19
							114	9									
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	15	0	4	1	-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	356	1	5191	2	Y	544	491	0	35	1	95
							598	9									
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	359	1	5466	2	Y	549	522	0	37	1	85
							604	9									
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	317	1	4586	2	Y	548	525	0	26	1	82
							603	9									
12	5487	X	1541	-0-	-3946	-0-	94	1	1274	2	Y	157	182	0	28	1	29
							173	9									
01	6417	X	5495	-0-	-922	-0-	360	1	4644	2	Y	446	387	0	6	1	82
							491	9									
02	5796	X	3556	-0-	-2240	-0-	246	1	3005	2	Y	277	287	0	16	1	56
							305	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	6961	-0-	-9449	-0-	445	1	6480	2	Y	33	34	0	5	1	6
							36	9									
10	16492	X	6452	-0-	-10040	-0-	392	1	6032	2	Y	25	25	0	2	1	4
							28	9									
11	11940	X	5412	-0-	-6528	-0-	348	1	5053	2	Y	10	11	0	1	1	2
							11	9									
12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	768	1	10549	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
01	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	1491	1	19223	2	Y	1151	941	0			211
							1266	9									
*02	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	1166	1	14388	2	Y	65	222	0	41	1	13
							72	9									

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	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	1019	1	14844	2	Y	73	64	0	3	1	13
							80	9									
10	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	1003	1	15365	2	Y	64	62	0	5	1	10
							70	9									
11	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	1033	1	14941	2	Y	64	61	0	3	1	10
							70	9									
12	16461	X	15731	-0-	-730	-0-	1064	1	14582	2	Y	77	70	0	3	1	14
							85	9									
01	16461	X	1916	-0-	-14545	-0-	138	1	1770	2	Y	7	17	0	3	1	1
							8	9									
02	14980	X	14571	-0-	-409	-0-	1088	1	13408	2	Y	68	55	0			14
							75	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	19500	X	17536	-0-	-1964	-0-	1120	1	16333	2	Y	75	68	0	4	1	13
							83	9									
10	19220	X	17820	-0-	-1400	-0-	1086	1	16643	2	Y	83	78	0	5	1	13
							91	9									
11	18090	X	17120	-0-	-970	-0-	1100	1	15933	2	Y	79	76	0	4	1	12
							87	9									
12	18383	X	17692	-0-	-691	-0-	1196	1	16388	2	Y	98	88	0	4	1	18
							108	9									
01	18228	X	17486	-0-	-742	-0-	1250	1	16135	2	Y	92	89	0	4	1	17
							101	9									
02	16380	X	16044	-0-	-336	-0-	1198	1	14749	2	Y	88	84	0	3	1	18
							97	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	15390	X	14357	-0-	-1033	-0-	915	1	13394	2	Y	44	44	0	6	1	8
							48	9									
10	15903	X	15298	-0-	-605	-0-	931	1	14258	2	Y	99	89	0	3	1	15
							109	9									
11	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	963	1	13951	2	Y	116	109	0	5	1	17
							128	9									
12	15283	X	13903	-0-	-1380	-0-	935	1	12802	2	Y	151	134	0	6	1	28
							166	9									
01	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	1121	1	14454	2	Y	155	149	0	6	1	28
							171	9									
02	14028	X	9822	-0-	-4206	-0-	729	1	8988	2	Y	95	98	0	6	1	19
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	13535	-0-	-1075	-0-	854 228	1 9	12453	2	Y	207	186	0	12	1	36
10	14725	X	13788	-0-	-937	-0-	830 246	1 9	12712	2	Y	224	211	0	14	1	35
11	13950	X	13116	-0-	-834	-0-	832 237	1 9	12047	2	Y	215	208	0	10	1	32
12	14322	X	13028	-0-	-1294	-0-	870 257	1 9	11901	2	Y	234	212	0	11	1	43
01	14260	X	11412	-0-	-2848	-0-	805 235	1 9	10372	2	Y	214	209	0	9	1	39
*02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	960 219	1 9	11785	2	Y	199	190	0	8	1	40

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	2910	X	2297	-0-	-613	-0-	126 308	1 9	1863	2	Y	280	251	0	17	1	49
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	169 406	1 9	2575	2	Y	369	342	0	19	1	57
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	166 405	1 9	2424	2	Y	368	353	0	17	1	55
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	196 407	1 9	2697	2	Y	370	337	0	19	1	69
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	209 465	1 9	2690	2	Y	423	400	0	15	1	77
*02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	199 289	1 9	2483	2	Y	263	272	0	15	1	53

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32520	X	31338	-0-	-1182	-0-	2011 6	1 9	29321	2	Y	5	5	0			1
10	33573	X	31960	-0-	-1613	-0-	1959 7	1 9	29994	2	Y	6	6	0			1
11	32490	X	30184	-0-	-2306	-0-	1947 7	1 9	28230	2	Y	6	6	0			1
12	33573	X	31109	-0-	-2464	-0-	2116 7	1 9	28986	2	Y	6	6	0			1
01	32736	X	30490	-0-	-2246	-0-	2193 8	1 9	28289	2	Y	7	7	0			1
02	29260	X	24291	-0-	-4969	-0-	1822 6	1 9	22463	2	Y	5	5	0			1

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32970	X	30608	-0-	-2362	-0-	1964 14	1 9	28630	2	Y	13	12	0	1	1	2
10	33511	X	30512	-0-	-2999	-0-	1871 17	1 9	28624	2	Y	15	14	0	1	1	2
11	31800	X	30446	-0-	-1354	-0-	1963 14	1 9	28469	2	Y	13	12	0	1	1	2
12	32581	X	31269	-0-	-1312	-0-	2127 22	1 9	29120	2	Y	20	17	0	1	1	4
01	32023	X	31197	-0-	-826	-0-	2243 20	1 9	28934	2	Y	18	18	0	1	1	3
02	28560	X	22744	-0-	-5816	-0-	1707 13	1 9	21024	2	Y	12	12	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18060	X	16591	-0-	-1469	-0-	1060	1	15437	2	Y	85	76	0	5	1	15
							94	9									
10	18166	X	16928	-0-	-1238	-0-	1031	1	15792	2	Y	95	89	0	6	1	15
							105	9									
11	17190	X	16179	-0-	-1011	-0-	1039	1	15037	2	Y	94	91	0	4	1	14
							103	9									
12	17763	X	16628	-0-	-1135	-0-	1122	1	15376	2	Y	118	105	0	5	1	22
							130	9									
01	17546	X	16808	-0-	-738	-0-	1201	1	15479	2	Y	116	112	0	5	1	21
							128	9									
02	15484	X	14388	-0-	-1096	-0-	1073	1	13226	2	Y	81	82	0	4	1	16
							89	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24480	X	21887	-0-	-2593	-0-	1394	1	20347	2	Y	133	119	0	8	1	23
							146	9									
10	24304	X	22461	-0-	-1843	-0-	1368	1	20930	2	Y	148	139	0	9	1	23
							163	9									
11	22980	X	21786	-0-	-1194	-0-	1396	1	20230	2	Y	145	139	0	7	1	22
							160	9									
12	23746	X	22266	-0-	-1480	-0-	1502	1	20577	2	Y	170	153	0	7	1	32
							187	9									
01	23002	X	21416	-0-	-1586	-0-	1525	1	19698	2	Y	175	168	0	7	1	32
							193	9									
02	20440	X	17595	-0-	-2845	-0-	1311	1	16143	2	Y	128	128	0	6	1	26
							141	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	34740	X	32548	-0-	-2192	-0-	2074	1	30258	2	Y	196	175	0	10	1	34
							216	9									
10	35743	X	33172	-0-	-2571	-0-	2023	1	30945	2	Y	185	177	0	13	1	29
							204	9									
11	33240	X	31849	-0-	-1391	-0-	2043	1	29610	2	Y	178	171	0	9	1	27
							196	9									
12	34348	X	31557	-0-	-2791	-0-	2133	1	29224	2	Y	182	166	0	9	1	34
							200	9									
01	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	2472	1	31906	2	Y	202	192	0	7	1	37
							222	9									
02	30380	X	22863	-0-	-7517	-0-	1708	1	21039	2	Y	105	114	0	7	1	21
							116	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	25440	X	23484	-0-	-1956	-0-	1496	1	21798	2	Y	173	155	0	11	1	30
							190	9									
10	26288	X	23274	-0-	-3014	-0-	1416	1	21669	2	Y	172	163	0	12	1	27
							189	9									
11	24240	X	21060	-0-	-3180	-0-	1349	1	19543	2	Y	153	149	0	8	1	23
							168	9									
12	24862	X	22686	-0-	-2176	-0-	1529	1	20951	2	Y	187	167	0	8	1	35
							206	9									
01	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	1828	1	23588	2	Y	179	174	0	7	1	33
							197	9									
02	21924	X	21746	-0-	-178	-0-	1623	1	19991	2	Y	120	123	0	6	1	24
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23490	X	21875	-0-	-1615	-0-	1392	1	20281	2	Y	184	163	0	10	1	32
							202	9									
10	23808	X	22103	-0-	-1705	-0-	1339	1	20514	2	Y	227	211	0	13	1	35
							250	9									
11	22770	X	21512	-0-	-1258	-0-	1375	1	19892	2	Y	223	214	0	11	1	33
							245	9									
12	23529	X	20902	-0-	-2627	-0-	1406	1	19232	2	Y	240	217	0	12	1	44
							264	9									
01	22940	X	22587	-0-	-353	-0-	1604	1	20695	2	Y	262	249	0	9	1	48
							288	9									
02	20412	X	13909	-0-	-6503	-0-	1039	1	12806	2	Y	58	85	0	9	1	12
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

09	11430	X	10935	-0-	-495	-0-	697	1	10182	2	Y	51	46	0	3	1	9
							56	9									
10	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	676	1	10340	2	Y	40	40	0	3	1	6
							44	9									
11	11220	X	10434	-0-	-786	-0-	673	1	9716	2	Y	41	39	0	2	1	6
							45	9									
12	11594	X	10719	-0-	-875	-0-	726	1	9934	2	Y	54	48	0	2	1	10
							59	9									
01	11594	X	10649	-0-	-945	-0-	757	1	9776	2	Y	105	94	0	2	1	19
							116	9									
02	10220	X	8955	-0-	-1265	-0-	660	1	8157	2	Y	125	115	0	4	1	25
							138	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

09	7290	X	6228	-0-	-1062	-0-	400	1	5821	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
10	7533	X	7245	-0-	-288	-0-	443	1	6796	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	7290	X	6861	-0-	-429	-0-	442	1	6415	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	7316	X	6910	-0-	-406	-0-	470	1	6437	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	528	1	6786	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	6552	X	5831	-0-	-721	-0-	440	1	5389	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

09	6990	X	5260	-0-	-1730	-0-	338	1	4918	2	Y	4	6	0	2	1	1
							4	9									
10	6789	X	4931	-0-	-1858	-0-	302	1	4628	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	6570	X	4266	-0-	-2304	-0-	277	1	3988	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	6789	X	6595	-0-	-194	-0-	448	1	6147	2	Y	-0-					-0-
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	452	1	5820	2	Y	-0-					-0-
*02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	401	1	4932	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 #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	744	1	10859	2	Y	87	78	0	6	1	15
							96	9									
10	13702	X	12143	-0-	-1559	-0-	738	1	11304	2	Y	92	87	0	6	1	14
							101	9									
11	13260	X	10590	-0-	-2670	-0-	677	1	9819	2	Y	85	82	0	4	1	13
							94	9									
12	13702	X	11911	-0-	-1791	-0-	802	1	10997	2	Y	102	92	0	4	1	19
							112	9									
01	13144	X	12052	-0-	-1092	-0-	859	1	11074	2	Y	108	103	0	4	1	20
							119	9									
02	10976	X	6225	-0-	-4751	-0-	463	1	5709	2	Y	48	54	0	4	1	10
							53	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

09	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	115	1	1639	2	Y	151	140	0	12	1	26
							166	9									
10	2480	X	1925	-0-	-555	-0-	108	1	1644	2	Y	157	149	0	10	1	24
							173	9									
11	2250	X	1885	-0-	-365	-0-	110	1	1613	2	Y	147	142	0	7	1	22
							162	9									
12	2325	X	445	-0-	-1880	-0-	27	1	377	2	Y	37	44	0	8	1	7
							41	9									
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

09	16110	X	14208	-0-	-1902	-0-	905	1	13200	2	Y	94	85	0	6	1	16
							103	9									
10	16647	X	13862	-0-	-2785	-0-	843	1	12922	2	Y	88	84	0	6	1	14
							97	9									
11	14670	X	13180	-0-	-1490	-0-	843	1	12235	2	Y	93	89	0	4	1	14
							102	9									
12	15159	X	8131	-0-	-7028	-0-	553	1	7578	2	Y	-0-	9	0	5	1	-0-
01	15159	X	14273	-0-	-886	-0-	1026	1	13247	2	Y	-0-					-0-
02	13272	X	12395	-0-	-877	-0-	929	1	11466	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

09	37500	X	35667	-0-	-1833	-0-	2290	1	33377	2	Y	-0-					-0-
10	38471	X	36290	-0-	-2181	-0-	2225	1	34065	2	Y	-0-					-0-
11	36990	X	34706	-0-	-2284	-0-	2241	1	32465	2	Y	-0-					-0-
12	38192	X	35565	-0-	-2627	-0-	2418	1	33147	2	Y	-0-					-0-
01	37231	X	35163	-0-	-2068	-0-	2530	1	32633	2	Y	-0-					-0-
02	33292	X	31123	-0-	-2169	-0-	2337	1	28786	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

09	34590	X	32516	-0-	-2074	-0-	2083	1	30427	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	35712	X	33215	-0-	-2497	-0-	2038	1	31171	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	34110	X	31834	-0-	-2276	-0-	2054	1	29774	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	34255	X	32734	-0-	-1521	-0-	2228	1	30506	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	34255	X	32682	-0-	-1573	-0-	2351	1	30331	2	Y	-0-					-0-
02	30352	X	28478	-0-	-1874	-0-	2136	1	26342	2	Y	-0-					-0-

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	4110	X	3649	-0-	-461	-0-	218	1	3197	2	Y	213	198	0	17	1	37
							234	9									
10	4185	X	3769	-0-	-416	-0-	213	1	3252	2	Y	276	256	0	14	1	43
							304	9									
11	4050	X	3512	-0-	-538	-0-	209	1	3044	2	Y	235	230	0	13	1	35
							259	9									
12	4185	X	1115	-0-	-3070	-0-	68	1	960	2	Y	79	87	0	12	1	15
							87	9									
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	12	0	3	1	-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5660	X	4178	-0-	-1482	-0-	263	1	3836	2	Y	72	65	0	4	1	13
							79	9									
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	291	1	4440	2	Y	88	82	0	5	1	14
							97	9									
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	340	1	4941	2	Y	78	76	0	4	1	12
							86	9									
12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	497	1	6823	2	Y	118	104	0	4	1	22
							130	9									
01	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	527	1	6776	2	Y	132	125	0	5	1	24
							145	9									
*02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	417	1	5139	2	Y	67	73	0	5	1	13
							74	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	392	1	5728	2	Y	82	74	0	4	1	14
							90	9									
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	329	1	5042	2	Y	68	66	0	6	1	10
							75	9									
11	5970	X	5237	-0-	-733	-0-	333	1	4828	2	Y	69	66	0	3	1	10
							76	9									
12	6417	X	5412	-0-	-1005	-0-	363	1	4961	2	Y	80	71	0	4	1	15
							88	9									
01	6417	X	5131	-0-	-1286	-0-	361	1	4681	2	Y	81	78	0	3	1	15
							89	9									
02	5796	X	4125	-0-	-1671	-0-	306	1	3754	2	Y	59	59	0	3	1	12
							65	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	4728	-0-	-2532	-0-	284	1	4162	2	Y	256	230	0	16	1	45
							282	9									
10	7006	X	4518	-0-	-2488	-0-	259	1	3982	2	Y	252	241	0	17	1	39
							277	9									
11	6780	X	4024	-0-	-2756	-0-	244	1	3529	2	Y	228	221	0	12	1	34
							251	9									
12	5518	X	4149	-0-	-1369	-0-	267	1	3622	2	Y	236	214	0	12	1	44
							260	9									
01	5084	X	3938	-0-	-1146	-0-	265	1	3427	2	Y	224	218	0	9	1	41
							246	9									
02	4424	X	3326	-0-	-1098	-0-	241	1	2950	2	Y	123	131	0	8	1	25
							135	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	7740	X	6223	-0-	-1517	-0-	392	1	5728	2	Y	94	85	0	7	1	16
							103	9									
10	7440	X	6412	-0-	-1028	-0-	386	1	5926	2	Y	91	87	0	6	1	14
							100	9									
11	7170	X	6852	-0-	-318	-0-	438	1	6347	2	Y	61	62	0	4	1	9
							67	9									
12	6975	X	529	-0-	-6446	-0-	32	1	478	2	Y	17	20	0	3	1	3
							19	9									
01	6975	X	13	-0-	-6962	-0-	13	2			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					-0-

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	11130	X	9238	-0-	-1892	-0-	583	1	8539	2	Y	105	94	0	6	1	18
							116	9									
10	11501	X	5458	-0-	-6043	-0-	328	1	5021	2	Y	99	95	0	7	1	15
							109	9									
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	1	11	0	5	1	-0-
12	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-					-0-
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
02	8624	X	-0-	-0-	-8624	-0-					Y	-0-					-0-

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	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	82	1	1198	2	Y	260	237	0	18	1	45
							286	9									
10	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	108	1	1648	2	Y	324	301	0	18	1	50
							356	9									
11	1470	X	1243	-0-	-227	-0-	69	1	1006	2	Y	153	165	0	15	1	23
							168	9									
12	1612	X	419	-0-	-1193	-0-	22	1	310	2	Y	79	79	0	8	1	15
							87	9									
01	2108	N	1540	-0-	-568	-0-	92	1	1198	2	Y	227	197	0	3	1	42
							250	9									
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	73	1	912	2	Y	139	145	0	8	1	28
							153	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	6150	X	5515	-0-	-635	-0-	352	1	5094	2	Y	63	54	0	2	1	11
							69	9									
10	6355	X	5153	-0-	-1202	-0-	316	1	4837	2	Y	-0-	7	0	4	1	-0-
11	6150	X	5473	-0-	-677	-0-	355	1	5118	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5435	-0-	-269	-0-	371	1	5064	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5184	-0-	-520	-0-	374	1	4810	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4864	-0-	-288	-0-	364	1	4500	2	Y	-0-					-0-

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	6390	X	6058	-0-	-332	-0-	385	1	5607	2	Y	60	55	0	4	1	10
							66	9									
10	7688	X	6417	-0-	-1271	-0-	387	1	5945	2	Y	77	71	0	4	1	12
							85	9									
11	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	529	1	7669	2	Y	108	100	0	4	1	16
							119	9									
12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	593	1	8110	2	Y	145	128	0	6	1	27
							160	9									
01	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	665	1	8605	2	Y	149	143	0	6	1	27
							164	9									
*02	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	581	1	7191	2	Y	166	155	0	5	1	33
							183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 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	20400	X	19710	-0-	-690	-0-	1256	1	18279	2	Y	159	147	0	13	1	28
							175	9									
10	24924	X	19438	-0-	-5486	-0-	1181	1	18089	2	Y	153	146	0	11	1	24
							168	9									
11	24120	X	18091	-0-	-6029	-0-	1158	1	16799	2	Y	122	121	0	7	1	18
							134	9									
12	24924	X	16711	-0-	-8213	-0-	1127	1	15424	2	Y	145	130	0	6	1	27
							160	9									
01	20987	X	19326	-0-	-1661	-0-	1378	1	17771	2	Y	161	153	0	6	1	29
							177	9									
02	18396	X	17398	-0-	-998	-0-	1287	1	15854	2	Y	234	210	0	6	1	47
							257	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

09	16320	X	15970	-0-	-350	-0-	1025	1	14945	2	Y	-0-					-0-
10	18197	X	16467	-0-	-1730	-0-	1009	1	15458	2	Y	-0-					-0-
11	17610	X	15667	-0-	-1943	-0-	1013	1	14654	2	Y	-0-					-0-
12	18197	X	16017	-0-	-2180	-0-	1089	1	14927	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	17174	X	15847	-0-	-1327	-0-	1140	1	14707	2	Y	-0-					-0-
02	14896	X	13620	-0-	-1276	-0-	1022	1	12597	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	2	Y	155	135	0	6	1	27
							171	9									
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	76	1	1162	2	Y	139	134	0	11	1	21
							153	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	2	Y	139	132	0	7	1	21
							153	9									
12	1364	N	285	-0-	-1079	-0-	19	1	236	2	Y	27	36	0	7	1	5
							30	9									
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

09	6390	X	3743	-0-	-2647	-0-	210	1	3053	2	Y	436	394	0	27	1	76
							480	9									
10	6603	X	4436	-0-	-2167	-0-	244	1	3726	2	Y	424	404	0	30	1	66
							466	9									
11	5520	X	4570	-0-	-950	-0-	252	1	3660	2	Y	598	554	0	20	1	90
							658	9									
12	5704	X	3507	-0-	-2197	-0-	203	1	2775	2	Y	481	451	0	31	1	89
							529	9									
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	335	1	4334	2	Y	710	650	0	19	1	130
							781	9									
02	4256	X	3241	-0-	-1015	-0-	214	1	2605	2	Y	384	412	0	25	1	77
							422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	16271	-0-	-1099	-0-	1033	1	15069	2	Y	154	138	0	9	1	27
							169	9									
10	17732	X	16585	-0-	-1147	-0-	1006	1	15396	2	Y	166	157	0	10	1	26
							183	9									
11	17160	X	15896	-0-	-1264	-0-	1015	1	14704	2	Y	161	155	0	8	1	24
							177	9									
12	17732	X	16189	-0-	-1543	-0-	1088	1	14895	2	Y	187	168	0	8	1	35
							206	9									
01	17205	X	16332	-0-	-873	-0-	1159	1	14961	2	Y	193	186	0	7	1	35
							212	9									
02	15176	X	10266	-0-	-4910	-0-	760	1	9390	2	Y	105	112	0	7	1	21
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

09	5760	X	5111	-0-	-649	-0-	327	1	4732	2	Y	47	41	0	2	1	8
							52	9									
10	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	320	1	4873	2	Y	52	49	0	3	1	8
							57	9									
11	5250	X	4946	-0-	-304	-0-	317	1	4571	2	Y	53	51	0	2	1	8
							58	9									
12	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	335	1	4592	2	Y	62	56	0	3	1	11
							68	9									
01	5332	X	5316	-0-	-16	-0-	378	1	4865	2	Y	66	63	0	2	1	12
							73	9									
02	4760	X	4197	-0-	-563	-0-	312	1	3846	2	Y	35	38	0	2	1	7
							39	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

09	18360	X	17360	-0-	-1000	-0-	1107	1	16122	2	Y	119	107	0	7	1	21
							131	9									
10	18693	X	17879	-0-	-814	-0-	1086	1	16642	2	Y	137	129	0	8	1	21
							151	9									
11	17790	X	16965	-0-	-825	-0-	1085	1	15724	2	Y	142	136	0	6	1	21
							156	9									
12	18290	X	17354	-0-	-936	-0-	1166	1	16001	2	Y	170	152	0	7	1	32
							187	9									
01	18073	X	17478	-0-	-595	-0-	1243	1	16030	2	Y	186	177	0	7	1	34
							205	9									
02	16212	X	12766	-0-	-3446	-0-	948	1	11687	2	Y	119	122	0	7	1	24
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22860	X	21590	-0-	-1270	-0-	1371	1	19980	2	Y	217	194	0	12	1	38
							239	9									
10	23436	X	21735	-0-	-1701	-0-	1319	1	20167	2	Y	226	214	0	15	1	35
							249	9									
11	22050	X	20680	-0-	-1370	-0-	1320	1	19105	2	Y	232	221	0	11	1	35
							255	9									
12	22320	X	20545	-0-	-1775	-0-	1378	1	18878	2	Y	263	237	0	12	1	49
							289	9									
01	22320	X	21694	-0-	-626	-0-	1539	1	19825	2	Y	300	284	0	10	1	55
							330	9									
02	20160	X	15950	-0-	-4210	-0-	1182	1	14574	2	Y	176	185	0	11	1	35
							194	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

09	1890	X	954	-0-	-936	-0-	62	1	892	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
10	2046	X	813	-0-	-1233	-0-	52	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1925	-0-	-55	-0-	121	1	1792	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
12	2046	X	1532	-0-	-514	-0-	102	1	1420	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
01	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	91	1	1168	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
02	1792	X	307	-0-	-1485	-0-	21	1	286	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

09	12780	X	12121	-0-	-659	-0-	766	1	11176	2	Y	163	149	0	12	1	28
							179	9									
10	13392	X	12376	-0-	-1016	-0-	748	1	11435	2	Y	175	165	0	11	1	27
							193	9									
11	12960	X	11692	-0-	-1268	-0-	744	1	10775	2	Y	157	152	0	8	1	24
							173	9									
12	13392	X	11942	-0-	-1450	-0-	799	1	10943	2	Y	182	164	0	8	1	34
							200	9									
01	12927	X	12004	-0-	-923	-0-	849	1	10959	2	Y	178	172	0	7	1	33
							196	9									
*02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	903	1	11138	2	Y	105	111	0	6	1	21
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

09	30240	X	29498	-0-	-742	-0-	1893	1	27604	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	31806	X	30003	-0-	-1803	-0-	1841	1	28160	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	30780	X	28621	-0-	-2159	-0-	1848	1	26771	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	31806	X	29288	-0-	-2518	-0-	1994	1	27292	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	31000	X	29207	-0-	-1793	-0-	2100	1	27105	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	27524	X	22892	-0-	-4632	-0-	1715	1	21149	2	Y	25	20	0			5
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4096	-0-	-494	-0-	249	1	3619	2	Y	207	183	0	10	1	36
							228	9									
10	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	245	1	3740	2	Y	216	205	0	14	1	33
							238	9									
11	4470	X	4036	-0-	-434	-0-	243	1	3511	2	Y	256	241	0	10	1	38
							282	9									
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	357	1	4891	2	Y	333	296	0	13	1	62
							366	9									
01	4247	X	3294	-0-	-953	-0-	227	1	2940	2	Y	115	143	0	13	1	21
							127	9									
02	3836	X	1545	-0-	-2291	-0-	113	1	1395	2	Y	34	44	0	4	1	7
							37	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

09	21990	X	19933	-0-	-2057	-0-	1268	1	18496	2	Y	154	137	0	9	1	27
							169	9									
10	22320	X	20356	-0-	-1964	-0-	1237	1	18940	2	Y	163	155	0	10	1	25
							179	9									
11	21240	X	19885	-0-	-1355	-0-	1271	1	18431	2	Y	166	158	0	8	1	25
							183	9									
12	21855	X	19800	-0-	-2055	-0-	1333	1	18268	2	Y	181	163	0	9	1	34
							199	9									
01	20863	X	20009	-0-	-854	-0-	1422	1	18376	2	Y	192	184	0	7	1	35
							211	9									
*02	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	1416	1	17451	2	Y	154	151	0	7	1	31
							169	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

09	25440	X	23603	-0-	-1837	-0-	1498	1	21840	2	Y	241	219	0	17	1	42
							265	9									
10	25110	X	20429	-0-	-4681	-0-	1241	1	18989	2	Y	181	179	0	16	1	28
							199	9									
11	21690	X	18336	-0-	-3354	-0-	1172	1	17000	2	Y	149	146	0	9	1	22
							164	9									
12	24397	X	-0-	-0-	-24397	-0-					Y	1	15	0	8	1	-0-
01	24397	X	3642	-0-	-20755	-0-	257	1	3330	2	Y	50	41	0			9
							55	9									
02	22036	X	15145	-0-	-6891	-0-	1125	1	13892	2	Y	116	100	0	2	1	23
							128	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

09	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	972	1	14128	2	Y	28	24	0	1	1	5
							31	9									
10	17453	X	13789	-0-	-3664	-0-	843	1	12916	2	Y	27	26	0	2	1	4
							30	9									
11	16890	X	9799	-0-	-7091	-0-	632	1	9138	2	Y	26	25	0	1	1	4
							29	9									
12	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
01	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	-0-					-0-
02	14112	X	-0-	-0-	-14112	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22410	X	17209	-0-	-5201	-0-	1091	1	15898	2	Y	200	179	0	12	1	35
							220	9									
10	22754	X	15533	-0-	-7221	-0-	941	1	14405	2	Y	170	165	0	14	1	26
							187	9									
11	18990	X	945	-0-	-18045	-0-	60	1	873	2	Y	11	27	0	8	1	2
							12	9									
12	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					Y	-0-					-0-
02	16072	X	-0-	-0-	-16072	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46170	X	43224	-0-	-2946	-0-	2775	1	40442	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	47709	X	43910	-0-	-3799	-0-	2692	1	41217	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	46170	X	41957	-0-	-4213	-0-	2710	1	39247	2	Y	-0-					-0-
12	46066	X	42918	-0-	-3148	-0-	2922	1	39996	2	Y	-0-					-0-
01	44981	X	42824	-0-	-2157	-0-	3080	1	39744	2	Y	-0-					-0-
02	40348	X	13720	-0-	-26628	-0-	1030	1	12690	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26490	X	23721	-0-	-2769	-0-	1522	1	22178	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									
10	27373	X	24164	-0-	-3209	-0-	1481	1	22662	2	Y	19	18	0	1	1	3
							21	9									
11	25380	X	22901	-0-	-2479	-0-	1477	1	21403	2	Y	19	18	0	1	1	3
							21	9									
12	25265	X	23036	-0-	-2229	-0-	1566	1	21445	2	Y	23	21	0	1	1	4
							25	9									
01	24521	X	22932	-0-	-1589	-0-	1648	1	21255	2	Y	26	24	0	1	1	5
							29	9									
02	22148	X	20734	-0-	-1414	-0-	1554	1	19155	2	Y	23	22	0	1	1	5
							25	9									

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	48660	X	48601	-0-	-59	-0-	3118	1	45438	2	Y	41	37	0	2	1	7
							45	9									
10	50282	X	49871	-0-	-411	-0-	3053	1	46768	2	Y	45	42	0	3	1	7
							50	9									
11	48660	X	47995	-0-	-665	-0-	3095	1	44854	2	Y	42	41	0	2	1	6
							46	9									
12	50282	X	49359	-0-	-923	-0-	3353	1	45953	2	Y	48	43	0	2	1	9
							53	9									
01	50344	X	49319	-0-	-1025	-0-	3542	1	45722	2	Y	50	48	0	2	1	9
							55	9									
02	45360	X	15752	-0-	-29608	-0-	1181	1	14558	2	Y	12	17	0	2	1	2
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45360	X	41065	-0-	-4295	-0-	2630	1	38371	2	Y	58	52	0	3	1	10
							64	9									
10	46872	X	41586	-0-	-5286	-0-	2546	1	38970	2	Y	64	60	0	4	1	10
							70	9									
11	42240	X	39656	-0-	-2584	-0-	2557	1	37030	2	Y	63	61	0	3	1	9
							69	9									
12	42749	X	40872	-0-	-1877	-0-	2773	1	38020	2	Y	72	65	0	3	1	13
							79	9									
01	42439	X	40579	-0-	-1860	-0-	2914	1	37600	2	Y	59	58	0	3	1	11
							65	9									
02	38332	X	34569	-0-	-3763	-0-	2590	1	31925	2	Y	49	48	0	2	1	10
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19590	X	10509	-0-	-9081	-0-	674	1	9824	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									
10	20243	X	11554	-0-	-8689	-0-	709	1	10831	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
11	19590	X	9295	-0-	-10295	-0-	596	1	8622	2	Y	70	61	0	1	1	10
							77	9									
12	14167	X	7144	-0-	-7023	-0-	481	1	6617	2	Y	42	40	0	4	1	8
							46	9									
01	11563	X	9660	-0-	-1903	-0-	689	1	8907	2	Y	58	53	0	2	1	11
							64	9									
02	10444	X	10379	-0-	-65	-0-	777	1	9558	2	Y	40	41	0	2	1	8
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37770	X	36430	-0-	-1340	-0-	2336	1	34059	2	Y	32	28	0	2	1	6
							35	9									
10	39029	X	37019	-0-	-2010	-0-	2267	1	34715	2	Y	34	33	0	2	1	5
							37	9									
11	36990	X	35424	-0-	-1566	-0-	2284	1	33101	2	Y	35	33	0	2	1	5
							39	9									
12	38223	X	36428	-0-	-1795	-0-	2475	1	33907	2	Y	42	37	0	2	1	8
							46	9									
01	37634	X	36173	-0-	-1461	-0-	2599	1	33527	2	Y	43	41	0	2	1	8
							47	9									
02	33992	X	26626	-0-	-7366	-0-	1995	1	24598	2	Y	30	30	0	2	1	6
							33	9									

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	25500	X	23330	-0-	-2170	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	22462	-0-	-2741	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	22501	-0-	-2129	-0-	22501	2			N	-0-					-0-
12	25451	X	22835	-0-	-2616	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
01	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
*02	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	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	5130	X	5	-0-	-5125	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	328	1	4793	2	Y	309	280	0	20	1	54
							340	9									
10	6200	X	5164	-0-	-1036	-0-	301	1	4575	2	Y	262	254	0	21	1	41
							288	9									
11	6000	X	5188	-0-	-812	-0-	316	1	4563	2	Y	281	268	0	12	1	42
							309	9									
12	6200	X	5668	-0-	-532	-0-	362	1	4933	2	Y	339	303	0	15	1	63
							373	9									
01	6014	X	5882	-0-	-132	-0-	395	1	5089	2	Y	362	346	0	13	1	66
							398	9									
*02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	375	1	4588	2	Y	299	292	0	13	1	60
							329	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

09	28770	X	24759	-0-	-4011	-0-	1587	1	23126	2	Y	42	38	0	2	1	7
							46	9									
10	29729	X	24808	-0-	-4921	-0-	1518	1	23243	2	Y	43	40	0	3	1	7
							47	9									
11	26760	X	23958	-0-	-2802	-0-	1543	1	22367	2	Y	44	42	0	2	1	7
							48	9									
12	26753	X	24362	-0-	-2391	-0-	1653	1	22655	2	Y	49	45	0	2	1	9
							54	9									
01	25885	X	24351	-0-	-1534	-0-	1746	1	22551	2	Y	49	47	0	2	1	9
							54	9									
02	23100	X	21885	-0-	-1215	-0-	1639	1	20198	2	Y	44	42	0	2	1	9
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

09	18000	X	15080	-0-	-2920	-0-	964	1	14076	2	Y	36	32	0	2	1	6
							40	9									
10	18600	X	15072	-0-	-3528	-0-	923	1	14105	2	Y	40	37	0	3	1	6
							44	9									
11	16560	X	14440	-0-	-2120	-0-	930	1	13466	2	Y	40	38	0	2	1	6
							44	9									
12	16306	X	14639	-0-	-1667	-0-	994	1	13592	2	Y	48	43	0	2	1	9
							53	9									
01	15593	X	14964	-0-	-629	-0-	1072	1	13842	2	Y	45	44	0	2	1	8
							50	9									
02	14084	X	12686	-0-	-1398	-0-	950	1	11701	2	Y	32	32	0	2	1	6
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

09	21780	X	19219	-0-	-2561	-0-	1233	1	17973	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									
10	22506	X	19380	-0-	-3126	-0-	1187	1	18171	2	Y	20	18	0	1	1	3
							22	9									
11	20490	X	18549	-0-	-1941	-0-	1197	1	17318	2	Y	31	28	0	1	1	5
							34	9									
12	20212	X	18825	-0-	-1387	-0-	1277	1	17505	2	Y	39	35	0	2	1	7
							43	9									
01	20212	X	18960	-0-	-1252	-0-	1359	1	17557	2	Y	40	38	0	2	1	7
							44	9									
02	17948	X	9061	-0-	-8887	-0-	677	1	8361	2	Y	21	23	0	1	1	4
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11370	-0-	-420	-0-	721	1	10498	2	Y	137	123	0	8	1	24
							151	9									
10	12183	X	12076	-0-	-107	-0-	731	1	11188	2	Y	143	136	0	9	1	22
							157	9									
11	11490	X	10980	-0-	-510	-0-	700	1	10123	2	Y	143	137	0	7	1	21
							157	9									
12	11873	X	10860	-0-	-1013	-0-	726	1	9950	2	Y	167	150	0	7	1	31
							184	9									
01	12090	X	11045	-0-	-1045	-0-	781	1	10071	2	Y	175	167	0	7	1	32
							193	9									
02	10920	X	7772	-0-	-3148	-0-	576	1	7088	2	Y	98	104	0	6	1	20
							108	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

09	1050	X	4	-0-	-1046	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	162	1	2456	2	Y	216	183	0			33
							238	9									
11	1530	X	34	-0-	-1496	-0-	34	2			Y	-0-	23	0	10	1	-0-
12	1581	X	474	-0-	-1107	-0-	32	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	21180	X	21080	-0-	-100	-0-	1354	1	19701	2	Y	23	20	0	1	1	4
							25	9									
10	26102	X	21044	-0-	-5058	-0-	1289	1	19731	2	Y	22	21	0	2	1	3
							24	9									
11	25260	X	19854	-0-	-5406	-0-	1279	1	18547	2	Y	25	23	0	1	1	4
							28	9									
12	26102	X	20148	-0-	-5954	-0-	1368	1	18747	2	Y	30	27	0	1	1	6
							33	9									
01	22413	X	19913	-0-	-2500	-0-	1430	1	18452	2	Y	28	28	0	1	1	5
							31	9									
02	19684	X	17609	-0-	-2075	-0-	1319	1	16257	2	Y	30	28	0	1	1	6
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22560	X	18524	-0-	-4036	-0-	1185	1	17308	2	Y	28	25	0	2	1	5
							31	9									
10	23312	X	18727	-0-	-4585	-0-	1146	1	17549	2	Y	29	28	0	2	1	4
							32	9									
11	22560	X	17618	-0-	-4942	-0-	1136	1	16450	2	Y	29	28	0	1	1	4
							32	9									
12	21390	X	17883	-0-	-3507	-0-	1212	1	16628	2	Y	39	34	0	2	1	7
							43	9									
01	19654	X	17843	-0-	-1811	-0-	1279	1	16520	2	Y	40	38	0	2	1	7
							44	9									
02	17276	X	15571	-0-	-1705	-0-	1165	1	14372	2	Y	31	31	0	1	1	6
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27990	X	25177	-0-	-2813	-0-	1611	1	23509	2	Y	52	46	0	3	1	9
							57	9									
10	28923	X	25487	-0-	-3436	-0-	1556	1	23872	2	Y	54	52	0	3	1	8
							59	9									
11	26910	X	24476	-0-	-2434	-0-	1578	1	22841	2	Y	52	49	0	3	1	8
							57	9									
12	26877	X	24946	-0-	-1931	-0-	1691	1	23190	2	Y	59	53	0	3	1	11
							65	9									
01	26443	X	24370	-0-	-2073	-0-	1747	1	22558	2	Y	59	57	0	2	1	11
							65	9									
02	23492	X	19441	-0-	-4051	-0-	1453	1	17934	2	Y	49	48	0	2	1	10
							54	9									

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	7530	X	5753	-0-	-1777	-0-	343	1	5036	2	Y	340	320	0	32	1	59
							374	9									
10	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	474	1	7299	2	Y	699	627	0	23	1	108
							769	9									
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	439	1	6382	2	Y	721	688	0	33	1	108
							793	9									
12	7812	X	7612	-0-	-200	-0-	460	1	6303	2	Y	772	699	0	37	1	144
							849	9									
01	8556	X	7351	-0-	-1205	-0-	482	1	6203	2	Y	605	608	0	30	1	111
							666	9									
02	7728	X	5704	-0-	-2024	-0-	391	1	4829	2	Y	440	441	0	22	1	88
							484	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 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	22830	X	18059	-0-	-4771	-0-	1158	1	16871	2	Y	27	24	0	2	1	5
							30	9									
10	23591	X	18097	-0-	-5494	-0-	1105	1	16961	2	Y	28	27	0	2	1	4
							31	9									
11	20130	X	17133	-0-	-2997	-0-	1101	1	16003	2	Y	26	25	0	1	1	4
							29	9									
12	19933	X	17240	-0-	-2693	-0-	1172	1	16034	2	Y	31	28	0	1	1	6
							34	9									
01	19034	X	17043	-0-	-1991	-0-	1224	1	15783	2	Y	33	32	0	1	1	6
							36	9									
02	16856	X	11110	-0-	-5746	-0-	833	1	10256	2	Y	19	20	0	1	1	4
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 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	17070	X	15073	-0-	-1997	-0-	967	1	14082	2	Y	22	19	0	1	1	4
							24	9									
10	17639	X	15243	-0-	-2396	-0-	931	1	14288	2	Y	22	21	0	2	1	3
							24	9									
11	17070	X	14246	-0-	-2824	-0-	918	1	13297	2	Y	28	26	0	1	1	4
							31	9									
12	16709	X	14651	-0-	-2058	-0-	997	1	13623	2	Y	28	25	0	2	1	5
							31	9									
01	15872	X	14459	-0-	-1413	-0-	1037	1	13390	2	Y	29	28	0	1	1	5
							32	9									
02	14056	X	9439	-0-	-4617	-0-	708	1	8712	2	Y	17	18	0	1	1	3
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

09	23700	X	21018	-0-	-2682	-0-	1346	1	19647	2	Y	23	20	0	1	1	4
							25	9									
10	24490	X	20866	-0-	-3624	-0-	1278	1	19559	2	Y	26	24	0	2	1	4
							29	9									
11	22710	X	19718	-0-	-2992	-0-	1271	1	18414	2	Y	30	28	0	1	1	5
							33	9									
12	22723	X	19926	-0-	-2797	-0-	1352	1	18529	2	Y	41	36	0	2	1	8
							45	9									
01	21917	X	19805	-0-	-2112	-0-	1421	1	18338	2	Y	42	40	0	2	1	8
							46	9									
02	19628	X	15973	-0-	-3655	-0-	1194	1	14715	2	Y	58	53	0	1	1	12
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

09	21210	X	18582	-0-	-2628	-0-	1190	1	17352	2	Y	36	32	0	2	1	6
							40	9									
10	21917	X	21444	-0-	-473	-0-	1310	1	20091	2	Y	39	36	0	3	1	6
							43	9									
11	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	1274	1	18473	2	Y	36	35	0	2	1	5
							40	9									
12	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	1346	1	18436	2	Y	43	38	0	2	1	8
							47	9									
01	21452	X	19566	-0-	-1886	-0-	1405	1	18108	2	Y	48	45	0	2	1	9
							53	9									
02	19376	X	11310	-0-	-8066	-0-	847	1	10435	2	Y	25	27	0	2	1	5
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

09	26520	X	24029	-0-	-2491	-0-	1540	1	22456	2	Y	30	27	0	2	1	5
							33	9									
10	27404	X	24412	-0-	-2992	-0-	1496	1	22880	2	Y	33	31	0	2	1	5
							36	9									
11	25080	X	23222	-0-	-1858	-0-	1497	1	21690	2	Y	32	30	0	2	1	5
							35	9									
12	25575	X	23701	-0-	-1874	-0-	1610	1	22045	2	Y	42	37	0	2	1	8
							46	9									
01	25048	X	23153	-0-	-1895	-0-	1664	1	21443	2	Y	42	40	0	2	1	8
							46	9									
02	22428	X	13991	-0-	-8437	-0-	1049	1	12914	2	Y	25	27	0	1	1	5
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	17397	-0-	-1653	-0-	1114	1	16270	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									
10	19685	X	17529	-0-	-2156	-0-	1075	1	16439	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
11	19050	X	16612	-0-	-2438	-0-	1069	1	15515	2	Y	25	22	0	1	1	4
							28	9									
12	18817	X	16821	-0-	-1996	-0-	1141	1	15646	2	Y	31	28	0	1	1	6
							34	9									
01	18259	X	16651	-0-	-1608	-0-	1195	1	15421	2	Y	32	31	0	1	1	6
							35	9									
02	16240	X	15711	-0-	-529	-0-	1176	1	14501	2	Y	31	30	0	1	1	6
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

09	29941	X	29941	-0-	-0-	-0-	1923	1	28018	2	Y	-0-					-0-
10	33294	X	30221	-0-	-3073	-0-	1852	1	28369	2	Y	-0-					-0-
11	32220	X	25174	-0-	-7046	-0-	1627	1	23547	2	Y	-0-					-0-
12	33294	X	30658	-0-	-2636	-0-	2086	1	28572	2	Y	-0-					-0-
01	31713	X	29084	-0-	-2629	-0-	2092	1	26992	2	Y	-0-					-0-
02	27944	X	24015	-0-	-3929	-0-	1802	1	22213	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

09	45510	X	42360	-0-	-3150	-0-	2719	1	39641	2	Y	-0-					-0-
10	46035	X	43768	-0-	-2267	-0-	2684	1	41084	2	Y	-0-					-0-
11	44550	X	44247	-0-	-303	-0-	2858	1	41389	2	Y	-0-					-0-
12	46035	X	44833	-0-	-1202	-0-	3052	1	41781	2	Y	-0-					-0-
01	44547	X	43302	-0-	-1245	-0-	3117	1	40185	2	Y	-0-					-0-
02	41300	X	36219	-0-	-5081	-0-	2718	1	33501	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

09	43410	X	39738	-0-	-3672	-0-	2550	1	37188	2	Y	-0-					-0-
10	44206	X	39797	-0-	-4409	-0-	2440	1	37357	2	Y	-0-					-0-
11	42780	X	35365	-0-	-7415	-0-	2282	1	33083	2	Y	-0-					-0-
12	44206	X	41034	-0-	-3172	-0-	2791	1	38243	2	Y	-0-					-0-
01	42439	X	40247	-0-	-2192	-0-	2895	1	37352	2	Y	-0-					-0-
02	37100	X	32986	-0-	-4114	-0-	2475	1	30501	2	Y	9	7	0			2
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

09	28260	X	26326	-0-	-1934	-0-	1688	1	24638	2	Y	-0-					-0-
10	29202	X	26503	-0-	-2699	-0-	1624	1	24879	2	Y	-0-					-0-
11	28260	X	14647	-0-	-13613	-0-	948	1	13699	2	Y	-0-					-0-
12	28365	X	26180	-0-	-2185	-0-	1782	1	24398	2	Y	-0-					-0-
01	27745	X	24997	-0-	-2748	-0-	1798	1	23199	2	Y	-0-					-0-
02	24584	X	21940	-0-	-2644	-0-	1648	1	20292	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4800	-0-	-0-	-0-	2448	1	1612	2	Y	673	465	0			305
							740	9									
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	1941	1	1503	2	Y	423	567	0			161
							465	9									
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3531	1	444	9	Y	404	392	0			173
12	4960	X	4096	-0-	-864	-0-	3093	1	373	2	Y	573	517	0			229
							630	9									
01	4960	X	4188	-0-	-772	-0-	1718	1	1837	2	Y	575	486	0			318
							633	9									
02	4480	X	1251	-0-	-3229	-0-	564	1	626	2	Y	55	344	0			29
							61	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	3250	1	2142	2	Y	907	896	0			411
							998	9									
10	7998	X	5938	-0-	-2060	-0-	2910	1	2250	2	Y	707	849	0			269
							778	9									
11	7740	X	6126	-0-	-1614	-0-	5504	1	622	9	Y	565	592	0			242
12	7998	X	7085	-0-	-913	-0-	5420	1	656	2	Y	917	793	0			366
							1009	9									
01	7161	X	6408	-0-	-753	-0-	2682	1	2868	2	Y	780	715	0			431
							858	9									
02	5964	X	3945	-0-	-2019	-0-	1689	1	1867	2	Y	354	597	0			188
							389	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	0			2
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	1	4	9	Y	4	4	0			2
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 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	600	X	80	-0-	-520	-0-	48	1	32	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	2271	1	1756	2	Y	668	414	0			254
							735	9									
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	723	1	267	9	Y	243	393	0			104
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	104	0			-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
02	4312	X	1789	-0-	-2523	-0-	712	1	788	2	Y	263	123	0			140
							289	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	8613	-0-	-2817	-0-	543	1	7941	2	Y	117	106	0	8	1	20
							129	9									
10	11811	X	8977	-0-	-2834	-0-	540	1	8279	2	Y	144	134	0	8	1	22
							158	9									
11	11430	X	8104	-0-	-3326	-0-	513	1	7451	2	Y	127	123	0	7	1	19
							140	9									
12	9951	X	8957	-0-	-994	-0-	597	1	8187	2	Y	157	140	0	7	1	29
							173	9									
01	9548	X	8569	-0-	-979	-0-	606	1	7794	2	Y	154	149	0	6	1	28
							169	9									
02	8120	X	7821	-0-	-299	-0-	580	1	7123	2	Y	107	108	0	6	1	21
							118	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	10694	-0-	-166	-0-	668	1	9734	2	Y	265	238	0	16	1	46
							292	9									
10	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	690	1	10579	2	Y	305	286	0	18	1	47
							336	9									
11	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	721	1	10456	2	Y	280	271	0	14	1	42
							308	9									
12	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	816	1	11143	2	Y	330	296	0	15	1	61
							363	9									
01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	865	1	11195	2	Y	392	368	0	13	1	72
							431	9									
02	10724	X	8759	-0-	-1965	-0-	640	1	7882	2	Y	215	230	0	14	1	43
							237	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 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	5640	X	182	-0-	-5458	-0-	11	1	171	2	Y	-0-	13	0	10	1	-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

09	18000	X	15900	-0-	-2100	-0-	1019	1	14844	2	Y	34	30	0	1	1	6
							37	9									
10	18600	X	16166	-0-	-2434	-0-	988	1	15154	2	Y	22	22	0	3	1	3
							24	9									
11	16680	X	15391	-0-	-1289	-0-	991	1	14372	2	Y	25	23	0	1	1	4
							28	9									
12	16864	X	15553	-0-	-1311	-0-	1056	1	14461	2	Y	33	30	0	1	1	6
							36	9									
01	16709	X	15409	-0-	-1300	-0-	1107	1	14265	2	Y	34	33	0	1	1	6
							37	9									
02	14840	X	10751	-0-	-4089	-0-	803	1	9886	2	Y	56	50	0	1	1	11
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

09	30390	X	28541	-0-	-1849	-0-	1832	1	26701	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	31217	X	29000	-0-	-2217	-0-	1776	1	27214	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
11	30210	X	27717	-0-	-2493	-0-	1787	1	25920	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
12	31217	X	28803	-0-	-2414	-0-	1956	1	26833	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									
01	30132	X	29229	-0-	-903	-0-	2100	1	27112	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
02	26628	X	19628	-0-	-7000	-0-	1473	1	18145	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

09	23790	X	22995	-0-	-795	-0-	1478	1	21517	2	Y	-0-					-0-
10	24707	X	23663	-0-	-1044	-0-	1451	1	22212	2	Y	-0-					-0-
11	23910	X	22496	-0-	-1414	-0-	1451	1	21045	2	Y	-0-					-0-
12	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	1682	1	23034	2	Y	-0-					-0-
01	24459	X	23673	-0-	-786	-0-	1704	1	21969	2	Y	-0-					-0-
02	21476	X	20018	-0-	-1458	-0-	1504	1	18514	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

09	27030	X	24624	-0-	-2406	-0-	1577	1	22999	2	Y	44	39	0	2	1	8
							48	9									
10	27931	X	24995	-0-	-2936	-0-	1529	1	23412	2	Y	49	46	0	3	1	8
							54	9									
11	27030	X	24015	-0-	-3015	-0-	1547	1	22416	2	Y	47	46	0	2	1	7
							52	9									
12	27156	X	24759	-0-	-2397	-0-	1680	1	23013	2	Y	60	53	0	3	1	11
							66	9									
01	26071	X	24813	-0-	-1258	-0-	1779	1	22969	2	Y	59	57	0	2	1	11
							65	9									
*02	23091	X	23091	-0-	-0-	-0-	1727	1	21316	2	Y	44	44	0	2	1	9
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	1849	1	26952	2	Y	165	148	0	10	1	29
							182	9									
10	30442	X	28539	-0-	-1903	-0-	1741	1	26607	2	Y	174	165	0	11	1	27
							191	9									
11	29460	X	27938	-0-	-1522	-0-	1790	1	25955	2	Y	175	168	0	8	1	26
							193	9									
12	30442	X	28227	-0-	-2215	-0-	1905	1	26109	2	Y	194	175	0	9	1	36
							213	9									
01	30194	X	27962	-0-	-2232	-0-	1993	1	25735	2	Y	213	202	0	8	1	39
							234	9									
02	27048	X	25492	-0-	-1556	-0-	1898	1	23403	2	Y	174	170	0	8	1	35
							191	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

09	45270	X	41799	-0-	-3471	-0-	2683	1	39088	2	Y	25	23	0	2	1	4
							28	9									
10	46779	X	42573	-0-	-4206	-0-	2606	1	39944	2	Y	21	20	0	2	1	3
							23	9									
11	45270	X	40606	-0-	-4664	-0-	2620	1	37955	2	Y	28	26	0	1	1	4
							31	9									
12	44981	X	41434	-0-	-3547	-0-	2818	1	38580	2	Y	33	29	0	2	1	6
							36	9									
01	43276	X	40327	-0-	-2949	-0-	2900	1	37395	2	Y	29	29	0	1	1	5
							32	9									
02	39004	X	31380	-0-	-7624	-0-	2353	1	29008	2	Y	17	18	0	1	1	3
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

09	28980	X	7982	-0-	-20998	-0-	511	1	7463	2	Y	7	7	0	2	1	1
							8	9									
10	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
11	28980	X	3	-0-	-28977	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	29729	X	-0-	-0-	-29729	-0-					Y	-0-					-0-
01	29264	X	40	-0-	-29224	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

09	41079	X	41079	-0-	-0-	-0-	2636	1	38443	2	Y	-0-					-0-
10	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	2766	1	42331	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	44696	X	44696	-0-	-0-	-0-	2888	1	41807	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	46604	X	46604	-0-	-0-	-0-	3168	1	43435	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	46688	X	46688	-0-	-0-	-0-	3356	1	43331	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	41720	X	33295	-0-	-8425	-0-	2497	1	30796	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24990	X	24693	-0-	-297	-0-	1584	1	23083	2	Y	24	23	0	2	1	4
							26	9									
10	27820	X	27820	-0-	-0-	-0-	1704	1	26087	2	Y	26	24	0	2	1	4
							29	9									
11	28202	X	28202	-0-	-0-	-0-	1820	1	26356	2	Y	24	23	0	1	1	4
							26	9									
12	29822	X	29822	-0-	-0-	-0-	2031	1	27791	2	Y	-0-	3	0	1	1	-0-
01	29792	X	29792	-0-	-0-	-0-	2142	1	27648	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	26320	X	4727	-0-	-21593	-0-	356	1	4371	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

09	32730	X	2554	-0-	-30176	-0-	163	1	2391	2	Y	-0-					-0-
10	26381	X	2148	-0-	-24233	-0-	132	1	2016	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	1998	-0-	-2412	-0-	130	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	1858	-0-	-2079	-0-	126	1	1732	2	Y	-0-					-0-
01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	465	1	6007	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	237	1	2914	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	212	1	3075	2	Y	-0-					-0-
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	231	1	3545	2	Y	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	236	1	3455	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	254	1	3500	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	418	1	5400	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	3444	X	915	-0-	-2529	-0-	68	1	847	2	Y	-0-	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 15856

09	24300	X	10476	-0-	-13824	-0-	672	1	9804	2	Y	-0-					-0-
10	20925	X	13303	-0-	-7622	-0-	815	1	12488	2	Y	-0-					-0-
11	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	827	1	11989	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
12	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	1068	1	14615	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	13299	X	1052	-0-	-12247	-0-	75	1	977	2	Y	-0-					-0-
02	12012	X	3398	-0-	-8614	-0-	253	1	3127	2	Y	16	13	0			3
							18	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

09	11550	X	9942	-0-	-1608	-0-	631	1	9202	2	Y	99	88	0	6	1	17
							109	9									
10	11253	X	10305	-0-	-948	-0-	625	1	9560	2	Y	109	102	0	7	1	17
							120	9									
11	10350	X	9756	-0-	-594	-0-	625	1	9014	2	Y	106	102	0	5	1	16
							117	9									
12	10695	X	8703	-0-	-1992	-0-	588	1	8007	2	Y	98	90	0	6	1	18
							108	9									
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	757	1	9779	2	Y	128	119	0	4	1	23
							141	9									
02	9296	X	7297	-0-	-1999	-0-	544	1	6674	2	Y	72	76	0	5	1	14
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23460	X	20887	-0-	-2573	-0-	1341	1	19531	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
10	23064	X	21103	-0-	-1961	-0-	1294	1	19791	2	Y	16	15	0	1	1	2
							18	9									
11	21900	X	20310	-0-	-1590	-0-	1310	1	18979	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									
12	22630	X	18210	-0-	-4420	-0-	1236	1	16950	2	Y	22	20	0	1	1	4
							24	9									
01	21917	X	18741	-0-	-3176	-0-	1345	1	17365	2	Y	28	26	0	1	1	5
							31	9									
02	19488	X	13589	-0-	-5899	-0-	1020	1	12550	2	Y	17	18	0	1	1	3
							19	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

09	8220	X	6166	-0-	-2054	-0-	392	1	5718	2	Y	51	46	0	3	1	9
							56	9									
10	8494	X	6290	-0-	-2204	-0-	384	1	5843	2	Y	57	54	0	3	1	9
							63	9									
11	8220	X	5566	-0-	-2654	-0-	356	1	5151	2	Y	54	52	0	3	1	8
							59	9									
12	7347	X	6163	-0-	-1184	-0-	414	1	5673	2	Y	69	61	0	3	1	13
							76	9									
01	6913	X	5995	-0-	-918	-0-	427	1	5491	2	Y	70	67	0	3	1	13
							77	9									
02	5768	X	5415	-0-	-353	-0-	402	1	4957	2	Y	51	52	0	2	1	10
							56	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

09	4440	X	3785	-0-	-655	-0-	217	1	3146	2	Y	384	342	0	21	1	67
							422	9									
10	4557	X	3547	-0-	-1010	-0-	193	1	2936	2	Y	380	362	0	26	1	59
							418	9									
11	3660	X	3577	-0-	-83	-0-	202	1	2927	2	Y	407	387	0	18	1	61
							448	9									
12	3906	X	3350	-0-	-556	-0-	200	1	2724	2	Y	387	355	0	21	1	72
							426	9									
01	3906	X	3448	-0-	-458	-0-	211	1	2732	2	Y	459	432	0	15	1	84
							505	9									
02	3528	X	1278	-0-	-2250	-0-	84	1	1029	2	Y	150	188	0	16	1	30
							165	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1003	2	Y	282	233	0			49
							310	9									
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	113	1	1729	2	Y	376	348	0	19	1	58
							414	9									
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	92	1	1330	2	Y	432	407	0	18	1	65
							475	9									
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	117	1	1607	2	Y	396	365	0	22	1	74
							436	9									
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	209	1	2704	2	Y	572	525	0	16	1	105
							629	9									
02	2044	X	1206	-0-	-838	-0-	77	1	964	2	Y	150	205	0	20	1	30
							165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	223	184	0			39
							245	9									
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	88	1	1330	2	Y	217	207	0	15	1	34
							239	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	77	1	1118	2	Y	206	199	0	10	1	31
							227	9									
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	118	116	0	11	1	22
							130	9									
01	1643	X	1631	-0-	-12	-0-	91	1	1176	2	Y	331	287	0	5	1	61
							364	9									
02	1484	X	757	-0-	-727	-0-	47	1	591	2	Y	108	135	0	12	1	22
							119	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	76	1	1148	2	Y	354	292	0			62
							389	9									
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	246	1	3772	2	Y	154	168	0	24	1	24
							169	9									
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	1710	2	Y	467	414	0	7	1	70
							514	9									
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	341	1	4685	2	Y	868	753	0	24	1	161
							955	9									
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	412	1	5310	2	Y	775	760	0	34	1	142
							853	9									
02	3780	X	2515	-0-	-1265	-0-	160	1	1975	2	Y	345	390	0	28	1	69
							380	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4890	X	3169	-0-	-1721	-0-	193	1	2816	2	Y	145	131	0	10	1	25
							160	9									
10	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	263	1	4041	2	Y	250	226	0	10	1	39
							275	9									
11	5010	X	4091	-0-	-919	-0-	250	1	3637	2	Y	185	184	0	12	1	28
							204	9									
12	5177	X	4697	-0-	-480	-0-	305	1	4159	2	Y	212	191	0	10	1	39
							233	9									
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	326	1	4182	2	Y	234	222	0	8	1	43
							257	9									
02	4144	X	3466	-0-	-678	-0-	249	1	3087	2	Y	118	129	0	8	1	24
							130	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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6332	-0-	-298	-0-	397	1	5795	2	Y	127	112	0	7	1	22
							140	9									
10	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	386	1	5888	2	Y	176	162	0	9	1	27
							194	9									
11	6390	X	6122	-0-	-268	-0-	384	1	5572	2	Y	151	147	0	8	1	23
							166	9									
12	6603	X	5721	-0-	-882	-0-	379	1	5201	2	Y	128	119	0	8	1	24
							141	9									
01	6541	X	6517	-0-	-24	-0-	453	1	5842	2	Y	202	184	0	5	1	37
							222	9									
02	5908	X	4078	-0-	-1830	-0-	297	1	3650	2	Y	119	125	0	7	1	24
							131	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

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 #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

09	T. A.		131	-0-	131	131	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
01	131	N	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

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 G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	27	22	0			5
							30	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-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
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	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	604	1	8816	2	Y	1263	1115	0	60	1	220
							1389	9									
10	9889	X	3517	-0-	-6372	-0-	188	1	2856	2	Y	430	498	0	85	1	67
							473	9									
11	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	1	48	0	20	1	-0-
12	11160	X	907	-0-	-10253	-0-	29	1	421	2	Y	415	338	0			77
							457	9									
01	11160	X	6424	-0-	-4736	-0-	403	1	5184	2	Y	761	683	0	16	1	139
							837	9									
02	10080	X	4339	-0-	-5741	-0-	294	1	3623	2	Y	384	419	0	27	1	77
							422	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	5970	X	133	-0-	-5837	-0-	82	2	51	9	Y	46	38	0			8
10	6045	X	164	-0-	-5881	-0-	1	1	80	2	Y	75	68	0	3	1	12
							83	9									
11	5700	X	1280	-0-	-4420	-0-	60	1	884	2	Y	305	267	0	4	1	46
							336	9									
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	341	1	4675	2	Y	916	776	0	16	1	170
							1008	9									
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	194	1	2503	2	Y	580	608	0	36	1	106
							638	9									
*02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	160	1	1961	2	Y	271	302	0	21	1	54
							298	9									

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	8850	X	8726	-0-	-124	-0-	550	1	8020	2	Y	142	130	0	11	1	25
							156	9									
10	13609	X	10091	-0-	-3518	-0-	605	1	9296	2	Y	173	161	0	10	1	27
							190	9									
11	13170	X	11618	-0-	-1552	-0-	736	1	10652	2	Y	209	197	0	8	1	31
							230	9									
12	13609	X	12185	-0-	-1424	-0-	812	1	11110	2	Y	239	215	0	11	1	44
							263	9									
01	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	832	1	10728	2	Y	263	250	0	9	1	48
							289	9									
02	10836	X	5898	-0-	-4938	-0-	431	1	5336	2	Y	119	134	0	9	1	24
							131	9									

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	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	721	1	10506	2	Y	194	165	0	5	1	34
							213	9									
10	10168	X	9393	-0-	-775	-0-	564	1	8629	2	Y	182	175	0	13	1	28
							200	9									
11	9660	X	8734	-0-	-926	-0-	550	1	7969	2	Y	195	185	0	9	1	29
							215	9									
12	11811	X	8967	-0-	-2844	-0-	594	1	8136	2	Y	215	194	0	10	1	40
							237	9									
01	11811	X	9184	-0-	-2627	-0-	643	1	8295	2	Y	224	214	0	9	1	41
							246	9									
02	10668	X	5365	-0-	-5303	-0-	394	1	4858	2	Y	103	115	0	8	1	21
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	6120	X	5278	-0-	-842	-0-	288	1	4199	2	Y	719	652	0	49	1	125
							791	9									
10	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	392	1	6025	2	Y	840	786	0	49	1	130
							924	9									
11	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	588	1	8517	2	Y	976	921	0	39	1	146
							1074	9									
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	484	1	6635	2	Y	1090	983	0	51	1	202
							1199	9									
01	7347	X	1449	-0-	-5898	-0-	90	1	1154	2	Y	186	311	0	43	1	34
							205	9									
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					Y	-0-	27	0	7	1	-0-

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

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-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

09	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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6564	-0-	-1536	-0-	416	1	6073	2	Y	68	59	0	3	1	12
							75	9									
10	8339	X	7034	-0-	-1305	-0-	424	1	6522	2	Y	80	75	0	5	1	12
							88	9									
11	7200	X	6267	-0-	-933	-0-	399	1	5782	2	Y	78	74	0	4	1	12
							86	9									
12	6789	X	5634	-0-	-1155	-0-	378	1	5176	2	Y	73	67	0	4	1	14
							80	9									
01	7037	X	4672	-0-	-2365	-0-	331	1	4277	2	Y	58	58	0	3	1	11
							64	9									
02	6356	X	4725	-0-	-1631	-0-	349	1	4300	2	Y	69	64	0	2	1	14
							76	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

09	10380	X	9433	-0-	-947	-0-	602	1	8768	2	Y	57	51	0	3	1	10
							63	9									
10	10726	X	9032	-0-	-1694	-0-	550	1	8414	2	Y	62	58	0	4	1	10
							68	9									
11	9960	X	8785	-0-	-1175	-0-	563	1	8152	2	Y	64	61	0	3	1	10
							70	9									
12	10292	X	8349	-0-	-1943	-0-	560	1	7695	2	Y	85	76	0	3	1	16
							94	9									
01	10292	X	9584	-0-	-708	-0-	673	1	8652	2	Y	235	205	0	3	1	43
							259	9									
02	8792	X	8022	-0-	-770	-0-	586	1	7232	2	Y	185	183	0	8	1	37
							204	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-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

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-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

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

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

09	27240 X	4292	-0-	-22948	-0-	274	1	3984	2	Y	31	27	0	2	1	5
						34	9									
10	16771 X	5431	-0-	-11340	-0-	329	1	5044	2	Y	53	48	0	2	1	8
						58	9									
11	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	422	1	6099	2	Y	111	99	0	3	1	17
						122	9									
12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	349	1	4791	2	Y	60	60	0	6	1	11
						66	9									
01	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	788	1	10171	2	Y	180	156	0	2	1	33
						198	9									
*02	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	813	1	10025	2	Y	74	86	0	6	1	15
						81	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

09	16290 X	4593	-0-	-11697	-0-	293	1	4276	2	Y	22	18	0	1	1	4
						24	9									
10	16833 X	4511	-0-	-12322	-0-	273	1	4182	2	Y	51	45	0	2	1	8
						56	9									
11	9960 X	3926	-0-	-6034	-0-	250	1	3642	2	Y	31	32	0	2	1	5
						34	9									
12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	453	1	6183	2	Y	76	65	0	2	1	14
						84	9									
01	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	993	1	12831	2	Y	285	244	0	3	1	52
						314	9									
*02	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	612	1	7553	2	Y	108	128	0	10	1	22
						119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	10230 X	9660	-0-	-570	-0-	608	1	8887	2	Y	150	134	0	9	1	26
						165	9									
10	10571 X	10031	-0-	-540	-0-	604	1	9233	2	Y	176	165	0	10	1	27
						194	9									
11	10230 X	9008	-0-	-1222	-0-	569	1	8264	2	Y	159	154	0	8	1	24
						175	9									
12	10323 X	9542	-0-	-781	-0-	637	1	8694	2	Y	192	172	0	8	1	36
						211	9									
01	10075 X	9767	-0-	-308	-0-	684	1	8843	2	Y	218	206	0	8	1	40
						240	9									
02	9072 X	5780	-0-	-3292	-0-	424	1	5232	2	Y	113	122	0	8	1	23
						124	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

09	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	464	1	6784	2	Y	119	107	0	7	1	21
						131	9									
10	7719 X	7607	-0-	-112	-0-	456	1	7009	2	Y	129	122	0	8	1	20
						142	9									
11	7470 X	7358	-0-	-112	-0-	466	1	6750	2	Y	129	124	0	6	1	19
						142	9									
12	7719 X	7562	-0-	-157	-0-	505	1	6891	2	Y	151	135	0	7	1	28
						166	9									
01	7657 X	7528	-0-	-129	-0-	529	1	6823	2	Y	160	153	0	6	1	29
						176	9									
02	6888 X	4359	-0-	-2529	-0-	320	1	3950	2	Y	81	88	0	6	1	16
						89	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

09	19200 X	17216	-0-	-1984	-0-	1101	1	16067	2	Y	44	40	0	3	1	8
						48	9									
10	19282 X	10166	-0-	-9116	-0-	621	1	9516	2	Y	26	27	0	3	1	4
						29	9									
11	17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
12	18569 X	84	-0-	-18485	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
02	16072 X	9	-0-	-16063	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24270 X	21680	-0-	-2590	-0-	1391	1	20246	2	Y	39	32	0			7
						43	9									
10	24459 X	10421	-0-	-14038	-0-	637	1	9758	2	Y	24	24	0	3	1	4
						26	9									
11	23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
12	23250 X	116	-0-	-23134	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-					-0-
02	20244 X	86	-0-	-20158	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

09	27120 X	10392	-0-	-16728	-0-	662	1	9660	2	Y	64	57	0	3	1	11
						70	9									
10	28024 X	3902	-0-	-24122	-0-	239	1	3640	2	Y	21	25	0	4	1	3
						23	9									
11	27120 X	11597	-0-	-15523	-0-	745	1	10801	2	Y	46	41	0	1	1	7
						51	9									
12	24025 X	1495	-0-	-22530	-0-	99	1	1387	2	Y	8	11	0	2	1	2
						9	9									
01	18786 X	2525	-0-	-16261	-0-	181	1	2331	2	Y	12	12	0			2
						13	9									
*02	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	1443	1	17768	2	Y	47	40	0			9
						52	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

09	23640 X	18149	-0-	-5491	-0-	1161	1	16916	2	Y	65	59	0	5	1	11
						72	9									
10	24428 X	16571	-0-	-7857	-0-	1012	1	15491	2	Y	62	59	0	4	1	10
						68	9									
11	23640 X	12699	-0-	-10941	-0-	816	1	11829	2	Y	49	49	0	3	1	7
						54	9									
12	24428 X	22165	-0-	-2263	-0-	1498	1	20548	2	Y	108	92	0	3	1	20
						119	9									
01	22320 X	19239	-0-	-3081	-0-	1378	1	17778	2	Y	75	77	0	4	1	14
						83	9									
02	16940 X	5539	-0-	-11401	-0-	413	1	5105	2	Y	19	26	0	3	1	4
						21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

09	24120 X	21471	-0-	-2649	-0-	1369	1	19950	2	Y	138	125	0	9	1	24
						152	9									
10	24924 X	23726	-0-	-1198	-0-	1449	1	22121	2	Y	142	135	0	9	1	22
						156	9									
11	24120 X	23115	-0-	-1005	-0-	1484	1	21477	2	Y	140	134	0	7	1	21
						154	9									
12	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	1777	1	24321	2	Y	155	140	0	7	1	29
						171	9									
01	25762 X	25762	-0-	-0-	-0-	1844	1	23752	2	Y	151	146	0	6	1	28
						166	9									
02	21588 X	19386	-0-	-2202	-0-	1443	1	17800	2	Y	130	127	0	5	1	26
						143	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

09	8160 X	5169	-0-	-2991	-0-	322	1	4683	2	Y	149	132	0	8	1	26
						164	9									
10	8432 X	6405	-0-	-2027	-0-	382	1	5819	2	Y	185	172	0	10	1	29
						204	9									
11	8160 X	5763	-0-	-2397	-0-	359	1	5224	2	Y	164	159	0	9	1	25
						180	9									
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	372	1	5090	2	Y	125	118	0	9	1	23
						138	9									
01	6417 X	6206	-0-	-211	-0-	435	1	5628	2	Y	130	124	0	5	1	24
						143	9									
02	5796 X	1356	-0-	-4440	-0-	100	1	1235	2	Y	19	34	0	5	1	4
						21	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

09	7080 X	5967	-0-	-1113	-0-	374	1	5462	2	Y	119	107	0	7	1	21
						131	9									
10	6758 X	3598	-0-	-3160	-0-	217	1	3304	2	Y	70	72	0	8	1	11
						77	9									
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	8	0	3	1	-0-
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
01	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
02	5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

09	16500 X	15053	-0-	-1447	-0-	939	1	13687	2	Y	388	348	0	22	1	68
						427	9									
10	15655 X	14532	-0-	-1123	-0-	862	1	13216	2	Y	413	391	0	26	1	64
						454	9									
11	15150 X	13719	-0-	-1431	-0-	856	1	12416	2	Y	406	390	0	19	1	61
						447	9									
12	15562 X	13964	-0-	-1598	-0-	917	1	12556	2	Y	446	403	0	21	1	83
						491	9									
01	15562 X	13867	-0-	-1695	-0-	956	1	12352	2	Y	508	480	0	18	1	93
						559	9									
02	14056 X	11985	-0-	-2071	-0-	871	1	10754	2	Y	327	336	0	18	1	66
						360	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 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	4920 X	171	-0-	-4749	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	3565 X	39	-0-	-3526	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271 X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

09	29970 X	3583	-0-	-26387	-0-	231	1	3341	2	Y	10	9	0			2
						11	9									
10	18197 X	11231	-0-	-6966	-0-	687	1	10485	2	Y	54	47	0	1	1	8
						59	9									
11	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	786	1	11366	2	Y	66	61	0	3	1	10
						73	9									
12	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	493	1	6760	2	Y	36	36	0	3	1	7
						40	9									
01	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	988	1	12713	2	Y	96	84	0	1	1	18
						106	9									
*02	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	1473	1	18156	2	Y	167	148	0	3	1	34
						184	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

09	25980 X	22194	-0-	-3786	-0-	1419	1	20669	2	Y	96	85	0	5	1	17
						106	9									
10	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	1451	1	22190	2	Y	103	97	0	7	1	16
						113	9									
11	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	1456	1	21124	2	Y	95	92	0	5	1	14
						105	9									
12	24004 X	24004	-0-	-0-	-0-	1621	1	22271	2	Y	102	92	0	5	1	19
						112	9									
01	23746 X	22921	-0-	-825	-0-	1640	1	21173	2	Y	98	95	0	4	1	18
						108	9									
02	21448 X	20723	-0-	-725	-0-	1548	1	19083	2	Y	84	82	0	3	1	17
						92	9									

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

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

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

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	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 (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4497	-0-	-1773	-0-	282	1	4130	2	Y	77	70	0	6	1	13
							85	9									
10	6603	X	3668	-0-	-2935	-0-	223	1	3406	2	Y	35	38	0	5	1	5
							39	9									
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	1	4	0	2	1	-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5301	-0-	-579	-0-	317	1	4613	2	Y	337	304	0	21	1	59
							371	9									
10	5921	X	5364	-0-	-557	-0-	304	1	4662	2	Y	362	342	0	23	1	56
							398	9									
11	5730	X	4864	-0-	-866	-0-	290	1	4210	2	Y	331	320	0	17	1	50
							364	9									
12	5921	X	5154	-0-	-767	-0-	322	1	4417	2	Y	377	340	0	17	1	70
							415	9									
01	5642	X	4774	-0-	-868	-0-	314	1	4063	2	Y	361	350	0	15	1	66
							397	9									
02	4956	X	3045	-0-	-1911	-0-	216	1	2649	2	Y	164	184	0	13	1	33
							180	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	11580	X	10919	-0-	-661	-0-	659	1	9603	2	Y	597	541	0	39	1	104
							657	9									
10	12028	X	6328	-0-	-5700	-0-	364	1	5583	2	Y	346	356	0	40	1	54
							381	9									
11	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-	38	0	16	1	-0-
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-					-0-
01	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

09	7200	X	5255	-0-	-1945	-0-	333	1	4861	2	Y	55	80	0	29	1	9
							61	9									
10	7440	X	5997	-0-	-1443	-0-	362	1	5547	2	Y	80	73	0	4	1	12
							88	9									
11	7200	X	6152	-0-	-1048	-0-	391	1	5689	2	Y	65	63	0	4	1	10
							72	9									
12	6975	X	5219	-0-	-1756	-0-	350	1	4799	2	Y	64	59	0	3	1	12
							70	9									
01	6789	X	5205	-0-	-1584	-0-	371	1	4747	2	Y	79	74	0	2	1	15
							87	9									
02	5740	X	3148	-0-	-2592	-0-	234	1	2861	2	Y	48	50	0	3	1	10
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

09	21864	X	21864	-0-	-0-	-0-	1392	1	20319	2	Y	139	125	0	8	1	24
							153	9									
10	19003	X	18368	-0-	-635	-0-	1118	1	17120	2	Y	118	115	0	9	1	18
							130	9									
11	20700	X	15788	-0-	-4912	-0-	1013	1	14656	2	Y	108	104	0	6	1	16
							119	9									
12	22599	X	14075	-0-	-8524	-0-	945	1	12969	2	Y	146	129	0	6	1	27
							161	9									
01	22599	X	21199	-0-	-1400	-0-	1512	1	19509	2	Y	162	153	0	6	1	30
							178	9									
*02	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	1826	1	22501	2	Y	100	104	0	6	1	20
							110	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

09	25470	X	7286	-0-	-18184	-0-	465	1	6789	2	Y	29	24	0			5
							32	9									
10	20522	X	10442	-0-	-10080	-0-	635	1	9702	2	Y	95	83	0	2	1	15
							105	9									
11	17040	X	8466	-0-	-8574	-0-	542	1	7857	2	Y	61	63	0	4	1	9
							67	9									
12	16120	X	9952	-0-	-6168	-0-	670	1	9158	2	Y	113	98	0	3	1	21
							124	9									
01	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	1177	1	15197	2	Y	189	171	0	4	1	35
							208	9									
*02	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	1661	1	20465	2	Y	219	203	0	7	1	44
							241	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	8040	X	3833	-0-	-4207	-0-	245	1	3564	2	Y	22	44	0	22	1	4
							24	9									
10	8308	X	6547	-0-	-1761	-0-	392	1	6027	2	Y	116	100	0	2	1	18
							128	9									
11	8040	X	5782	-0-	-2258	-0-	366	1	5286	2	Y	118	113	0	5	1	18
							130	9									
12	6324	X	5117	-0-	-1207	-0-	339	1	4620	2	Y	144	129	0	6	1	27
							158	9									
01	6541	X	4067	-0-	-2474	-0-	284	1	3662	2	Y	110	111	0	6	1	20
							121	9									
02	5908	X	2564	-0-	-3344	-0-	185	1	2312	2	Y	61	65	0	4	1	12
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

09	24284	X	24284	-0-	-0-	-0-	1548	1	22543	2	Y	175	159	0	12	1	30
							193	9									
10	24707	X	24236	-0-	-471	-0-	1474	1	22555	2	Y	188	177	0	12	1	29
							207	9									
11	23910	X	23246	-0-	-664	-0-	1490	1	21562	2	Y	176	170	0	9	1	26
							194	9									
12	25079	X	23719	-0-	-1360	-0-	1599	1	21908	2	Y	193	174	0	9	1	36
							212	9									
01	25079	X	24855	-0-	-224	-0-	1772	1	22874	2	Y	190	183	0	8	1	35
							209	9									
02	22652	X	20461	-0-	-2191	-0-	1523	1	18765	2	Y	157	154	0	7	1	31
							173	9									

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	20250	X	19037	-0-	-1213	-0-	1222	1	17813	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	1155	1	17722	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	19560	X	18117	-0-	-1443	-0-	1172	1	16936	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
12	20212	X	18591	-0-	-1621	-0-	1263	1	17316	2	Y	11	9	0	1	1	2
							12	9									
01	20212	X	19388	-0-	-824	-0-	1392	1	17984	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
02	17780	X	10890	-0-	-6890	-0-	818	1	10064	2	Y	7	8	0			1
							8	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	598	1	8716	2	Y	115	101	0	4	1	20
							127	9									
10	8742	X	8709	-0-	-33	-0-	528	1	8057	2	Y	113	108	0	8	1	17
							124	9									
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	540	1	7840	2	Y	112	107	0	5	1	17
							123	9									
12	9765	X	8378	-0-	-1387	-0-	558	1	7668	2	Y	138	123	0	6	1	26
							152	9									
01	9765	X	7499	-0-	-2266	-0-	530	1	6829	2	Y	127	125	0	5	1	23
							140	9									
02	8820	X	2675	-0-	-6145	-0-	196	1	2437	2	Y	38	49	0	5	1	7
							42	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	9748	-0-	-4742	-0-	611	1	8910	2	Y	206	187	0	14	1	36
							227	9									
10	14973	X	10231	-0-	-4742	-0-	614	1	9372	2	Y	223	210	0	14	1	35
							245	9									
11	14490	X	10162	-0-	-4328	-0-	641	1	9280	2	Y	219	211	0	10	1	33
							241	9									
12	12524	X	10459	-0-	-2065	-0-	690	1	9453	2	Y	287	256	0	11	1	53
							316	9									
01	11780	X	10153	-0-	-1627	-0-	706	1	9111	2	Y	305	291	0	11	1	56
							336	9									
02	9492	X	5134	-0-	-4358	-0-	376	1	4598	2	Y	145	161	0	11	1	29
							160	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48066	X	48066	-0-	-0-	-0-	3071	1	44762	2	Y	212	180	0	4	1	37
							233	9									
10	49924	X	49924	-0-	-0-	-0-	3041	1	46541	2	Y	311	286	0	14	1	48
							342	9									
11	50647	X	50647	-0-	-0-	-0-	3255	1	47141	2	Y	228	227	0	15	1	34
							251	9									
12	51655	X	51655	-0-	-0-	-0-	3497	1	47897	2	Y	237	215	0	12	1	44
							261	9									
01	57846	X	41510	-0-	-16336	-0-	2973	1	38309	2	Y	207	204	0	9	1	38
							228	9									
02	47264	X	28974	-0-	-18290	-0-	2166	1	26703	2	Y	95	107	0	7	1	19
							105	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	22380 X	19066	-0-	-3314	-0-	1221	1	17800	2	Y	41	38	0	2	1	7
						45	9									
10	21421 X	19342	-0-	-2079	-0-	1182	1	18105	2	Y	50	46	0	3	1	8
						55	9									
11	20070 X	18328	-0-	-1742	-0-	1181	1	17101	2	Y	42	42	0	2	1	6
						46	9									
12	20522 X	17770	-0-	-2752	-0-	1206	1	16503	2	Y	55	49	0	2	1	10
						61	9									
01	19964 X	17485	-0-	-2479	-0-	1253	1	16173	2	Y	54	52	0	2	1	10
						59	9									
02	17808 X	15894	-0-	-1914	-0-	1187	1	14651	2	Y	51	49	0	2	1	10
						56	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

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-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

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-

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	1710	X	622	-0-	-1088	-0-	36	1	536	2	Y	45	40	0	3	1	8
							50	9									
10	1767	X	783	-0-	-984	-0-	44	1	696	2	Y	39	38	0	3	1	6
							43	9									
11	1710	X	831	-0-	-879	-0-	51	1	738	2	Y	38	36	0	2	1	6
							42	9									
12	1736	X	1260	-0-	-476	-0-	78	1	1130	2	Y	47	42	0	2	1	9
							52	9									
01	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	Y	49	47	0	2	1	9
							54	9									
*02	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	95	1	1143	2	Y	36	36	0	2	1	7
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	410	1	5970	2	Y	126	116	0	9	1	22
							139	9									
10	5828	X	5633	-0-	-195	-0-	339	1	5208	2	Y	78	79	0	9	1	12
							86	9									
11	6690	X	5399	-0-	-1291	-0-	342	1	4957	2	Y	91	85	0	4	1	14
							100	9									
12	6913	X	6187	-0-	-726	-0-	411	1	5649	2	Y	115	103	0	5	1	21
							127	9									
01	6913	X	5432	-0-	-1481	-0-	383	1	4926	2	Y	112	108	0	5	1	20
							123	9									
02	6076	X	4996	-0-	-1080	-0-	364	1	4488	2	Y	131	121	0	4	1	26
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

09	24900	X	22670	-0-	-2230	-0-	1452	1	21160	2	Y	53	48	0	3	1	9
							58	9									
10	25730	X	22755	-0-	-2975	-0-	1391	1	21300	2	Y	58	55	0	3	1	9
							64	9									
11	24900	X	21654	-0-	-3246	-0-	1394	1	20195	2	Y	59	56	0	3	1	9
							65	9									
12	25730	X	22298	-0-	-3432	-0-	1511	1	20715	2	Y	65	59	0	3	1	12
							72	9									
01	23901	X	22084	-0-	-1817	-0-	1583	1	20421	2	Y	73	69	0	3	1	13
							80	9									
02	21168	X	17742	-0-	-3426	-0-	1328	1	16347	2	Y	61	59	0	3	1	12
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	13273	-0-	-947	-0-	849	1	12361	2	Y	57	50	0	3	1	10
							63	9									
10	13454	X	12884	-0-	-570	-0-	788	1	12026	2	Y	64	60	0	4	1	10
							70	9									
11	13020	X	12205	-0-	-815	-0-	785	1	11348	2	Y	65	62	0	3	1	10
							72	9									
12	13702	X	12447	-0-	-1255	-0-	842	1	11513	2	Y	84	75	0	3	1	16
							92	9									
01	13702	X	12256	-0-	-1446	-0-	876	1	11283	2	Y	88	85	0	3	1	16
							97	9									
*02	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	928	1	11456	2	Y	41	46	0	3	1	8
							45	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

09	7230	X	6501	-0-	-729	-0-	399	1	5805	2	Y	270	244	0	17	1	47
							297	9									
10	7285	X	6610	-0-	-675	-0-	386	1	5918	2	Y	278	264	0	18	1	43
							306	9									
11	6900	X	6448	-0-	-452	-0-	398	1	5743	2	Y	279	267	0	13	1	42
							307	9									
12	6913	X	6419	-0-	-494	-0-	415	1	5684	2	Y	291	265	0	14	1	54
							320	9									
01	6913	X	6822	-0-	-91	-0-	463	1	5974	2	Y	350	328	0	12	1	64
							385	9									
02	6076	X	4380	-0-	-1696	-0-	315	1	3880	2	Y	168	186	0	12	1	34
							185	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

09	6420	X	5842	-0-	-578	-0-	362	1	5274	2	Y	187	167	0	10	1	33
							206	9									
10	6820	X	5681	-0-	-1139	-0-	335	1	5133	2	Y	194	184	0	13	1	30
							213	9									
11	6600	X	5315	-0-	-1285	-0-	331	1	4784	2	Y	182	176	0	9	1	27
							200	9									
12	6820	X	5585	-0-	-1235	-0-	362	1	4960	2	Y	239	212	0	10	1	44
							263	9									
01	6045	X	5165	-0-	-880	-0-	354	1	4557	2	Y	231	224	0	9	1	42
							254	9									
02	5460	X	2883	-0-	-2577	-0-	209	1	2569	2	Y	95	110	0	8	1	19
							105	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

09	4350	X	3313	-0-	-1037	-0-	198	1	2906	2	Y	190	179	0	17	1	33
							209	9									
10	4588	X	3750	-0-	-838	-0-	210	1	3186	2	Y	322	292	0	13	1	50
							354	9									
11	4440	X	3384	-0-	-1056	-0-	200	1	2894	2	Y	264	259	0	15	1	40
							290	9									
12	4588	X	3814	-0-	-774	-0-	237	1	3246	2	Y	301	271	0	14	1	56
							331	9									
01	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	238	1	3096	2	Y	305	293	0	12	1	56
							336	9									
*02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	264	1	3212	2	Y	251	246	0	11	1	50
							276	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	342	1	4966	2	Y	237	217	0	17	1	41
							261	9									
10	4185	X	2082	-0-	-2103	-0-	123	1	1885	2	Y	67	82	0	16	1	10
							74	9									
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	7	0	3	1	-0-
12	6634	X	3	-0-	-6631	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	6634	X	691	-0-	-5943	-0-	48	1	634	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	333	1	4882	2	Y	495	442	0	27	1	86
							545	9									
10	6014	X	4850	-0-	-1164	-0-	267	1	4100	2	Y	439	423	0	34	1	68
							483	9									
11	5820	X	5191	-0-	-629	-0-	303	1	4380	2	Y	462	441	0	20	1	69
							508	9									
12	6014	X	4138	-0-	-1876	-0-	250	1	3434	2	Y	413	381	0	24	1	77
							454	9									
01	5952	X	4682	-0-	-1270	-0-	302	1	3878	2	Y	456	433	0	16	1	84
							502	9									
02	5376	X	2744	-0-	-2632	-0-	189	1	2336	2	Y	199	227	0	16	1	40
							219	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

09	39210	X	37333	-0-	-1877	-0-	2396	1	34937	2	Y	-0-					-0-
10	40300	X	37677	-0-	-2623	-0-	2309	1	35368	2	Y	-0-					-0-
11	39000	X	36021	-0-	-2979	-0-	2327	1	33694	2	Y	-0-					-0-
12	40300	X	36901	-0-	-3399	-0-	2512	1	34389	2	Y	-0-					-0-
01	39184	X	36408	-0-	-2776	-0-	2618	1	33790	2	Y	-0-					-0-
02	34832	X	32093	-0-	-2739	-0-	2409	1	29684	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29160	X	27438	-0-	-1722	-0-	1763	1	25675	2	Y	-0-					-0-
10	29512	X	27682	-0-	-1830	-0-	1700	1	25982	2	Y	-0-					-0-
11	28560	X	26161	-0-	-2399	-0-	1690	1	24464	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
12	29295	X	26326	-0-	-2969	-0-	1789	1	24531	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	29078	X	26128	-0-	-2950	-0-	1879	1	24242	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	25620	X	18129	-0-	-7491	-0-	1362	1	16763	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

09	40890	X	40677	-0-	-213	-0-	2611	1	38066	2	Y	-0-					-0-
10	42160	X	41020	-0-	-1140	-0-	2514	1	38506	2	Y	-0-					-0-
11	40980	X	39146	-0-	-1834	-0-	2529	1	36617	2	Y	-0-					-0-
12	42346	X	40209	-0-	-2137	-0-	2737	1	37472	2	Y	-0-					-0-
01	42346	X	39559	-0-	-2787	-0-	2845	1	36714	2	Y	-0-					-0-
02	37968	X	33193	-0-	-4775	-0-	2490	1	30703	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	22440	X	20416	-0-	-2024	-0-	1307	1	19108	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	22940	X	20386	-0-	-2554	-0-	1250	1	19122	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
11	22200	X	20644	-0-	-1556	-0-	1333	1	19305	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
12	22940	X	22133	-0-	-807	-0-	1507	1	20623	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	1586	1	20478	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*02	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	1578	1	19447	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

09	35850	X	33062	-0-	-2788	-0-	2119	1	30943	2	Y	-0-					-0-
10	37107	X	34560	-0-	-2547	-0-	2119	1	32441	2	Y	-0-					-0-
11	35910	X	32592	-0-	-3318	-0-	2104	1	30488	2	Y	-0-					-0-
12	37107	X	33019	-0-	-4088	-0-	2246	1	30773	2	Y	-0-					-0-
01	36053	X	32484	-0-	-3569	-0-	2337	1	30147	2	Y	-0-					-0-
02	31220	X	29164	-0-	-2056	-0-	2186	1	26978	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27090 X	22143	-0-	-4947	-0-	1423	1	20720	2	Y	-0-					-0-
10	27993 X	22561	-0-	-5432	-0-	1384	1	21176	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	27090 X	21994	-0-	-5096	-0-	1421	1	20573	2	Y	-0-					-0-
12	23560 X	22509	-0-	-1051	-0-	1530	1	20979	2	Y	-0-					-0-
01	23250 X	22172	-0-	-1078	-0-	1595	1	20577	2	Y	-0-					-0-
02	20664 X	16130	-0-	-4534	-0-	1209	1	14920	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

09	21690 X	17604	-0-	-4086	-0-	1122	1	16380	2	Y	93	85	0	6	1	16
						102	9									
10	22413 X	18369	-0-	-4044	-0-	1118	1	17140	2	Y	101	95	0	6	1	16
						111	9									
11	19950 X	16913	-0-	-3037	-0-	1085	1	15716	2	Y	102	98	0	5	1	15
						112	9									
12	19871 X	17358	-0-	-2513	-0-	1172	1	16054	2	Y	120	108	0	5	1	22
						132	9									
01	19220 X	17404	-0-	-1816	-0-	1241	1	16022	2	Y	128	122	0	5	1	23
						141	9									
02	16604 X	15338	-0-	-1266	-0-	1142	1	14084	2	Y	102	100	0	5	1	20
						112	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

09	18900 X	14089	-0-	-4811	-0-	899	1	13124	2	Y	60	54	0	4	1	10
						66	9									
10	17918 X	15562	-0-	-2356	-0-	951	1	14539	2	Y	65	61	0	4	1	10
						72	9									
11	16110 X	14484	-0-	-1626	-0-	933	1	13479	2	Y	65	62	0	3	1	10
						72	9									
12	15903 X	14520	-0-	-1383	-0-	982	1	13455	2	Y	75	68	0	3	1	14
						83	9									
01	15562 X	14284	-0-	-1278	-0-	1022	1	13174	2	Y	80	76	0	3	1	15
						88	9									
02	14056 X	11772	-0-	-2284	-0-	879	1	10829	2	Y	58	58	0	3	1	12
						64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

09	19560 X	16514	-0-	-3046	-0-	1060	1	15451	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	20212 X	16684	-0-	-3528	-0-	1023	1	15655	2	Y	5	4	0			1
						6	9									
11	18210 X	15517	-0-	-2693	-0-	1002	1	14511	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
12	18383 X	15801	-0-	-2582	-0-	1075	1	14722	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
01	17887 X	15831	-0-	-2056	-0-	1138	1	14687	2	Y	5	5	0			1
						6	9									
02	15400 X	13595	-0-	-1805	-0-	1020	1	12571	2	Y	4	4	0			1
						4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	10320	X	9937	-0-	-383	-0-	598	1	8705	2	Y	576	517	0	34	1	100
							634	9									
10	11408	X	8249	-0-	-3159	-0-	488	1	7450	2	Y	283	300	0	39	1	44
							311	9									
11	11040	X	8380	-0-	-2660	-0-	516	1	7476	2	Y	353	331	0	13	1	53
							388	9									
12	11408	X	10272	-0-	-1136	-0-	648	1	8867	2	Y	688	595	0	18	1	128
							757	9									
01	10261	X	10182	-0-	-79	-0-	664	1	8563	2	Y	868	810	0	27	1	159
							955	9									
02	9268	X	8682	-0-	-586	-0-	581	1	7197	2	Y	822	785	0	31	1	165
							904	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

09	32370	X	24521	-0-	-7849	-0-	1559	1	22697	2	Y	241	217	0	15	1	42
							265	9									
10	27745	X	27235	-0-	-510	-0-	1654	1	25326	2	Y	232	222	0	16	1	36
							255	9									
11	26370	X	25487	-0-	-883	-0-	1628	1	23603	2	Y	233	223	0	11	1	35
							256	9									
12	26381	X	25782	-0-	-599	-0-	1735	1	23743	2	Y	276	248	0	12	1	51
							304	9									
01	27249	X	27218	-0-	-31	-0-	1939	1	24992	2	Y	261	253	0	11	1	48
							287	9									
02	24612	X	23615	-0-	-997	-0-	1756	1	21625	2	Y	213	209	0	9	1	43
							234	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

09	19470	X	16950	-0-	-2520	-0-	1087	1	15829	2	Y	31	28	0	2	1	5
							34	9									
10	19375	X	16920	-0-	-2455	-0-	1035	1	15843	2	Y	38	35	0	2	1	6
							42	9									
11	18090	X	16085	-0-	-2005	-0-	1035	1	14989	2	Y	55	51	0	2	1	8
							61	9									
12	18507	X	16379	-0-	-2128	-0-	1111	1	15217	2	Y	46	43	0	3	1	8
							51	9									
01	17701	X	16293	-0-	-1408	-0-	1170	1	15076	2	Y	43	41	0	2	1	8
							47	9									
02	15820	X	14557	-0-	-1263	-0-	1090	1	13434	2	Y	30	31	0	1	1	6
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

09	30360	X	26812	-0-	-3548	-0-	1704	1	24843	2	Y	241	215	0	14	1	42
							265	9									
10	31186	X	26909	-0-	-4277	-0-	1635	1	25013	2	Y	237	226	0	16	1	37
							261	9									
11	29340	X	17488	-0-	-11852	-0-	1115	1	16146	2	Y	206	201	0	11	1	31
							227	9									
12	29388	X	24447	-0-	-4941	-0-	1638	1	22401	2	Y	371	322	0	11	1	69
							408	9									
01	28830	X	25571	-0-	-3259	-0-	1812	1	23362	2	Y	361	349	0	15	1	66
							397	9									
02	25032	X	19593	-0-	-5439	-0-	1452	1	17923	2	Y	198	211	0	13	1	40
							218	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 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	20070	X	14350	-0-	-5720	-0-	913	1	13374	2	Y	57	53	0	4	1	10
							63	9									
10	20739	X	14599	-0-	-6140	-0-	889	1	13640	2	Y	64	60	0	4	1	10
							70	9									
11	16950	X	11535	-0-	-5415	-0-	740	1	10712	2	Y	75	71	0	3	1	11
							83	9									
12	16895	X	14219	-0-	-2676	-0-	962	1	13183	2	Y	67	62	0	4	1	12
							74	9									
01	16895	X	14257	-0-	-2638	-0-	1024	1	13216	2	Y	15	21	0	3	1	3
							17	9									
02	13384	X	9213	-0-	-4171	-0-	692	1	8521	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-

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	41310	X	34451	-0-	-6859	-0-	2210	1	32218	2	Y	21	19	0	2	1	4
							23	9									
10	41106	X	35116	-0-	-5990	-0-	2153	1	32963	2	Y	-0-	2	0	2	1	-0-
11	37170	X	33545	-0-	-3625	-0-	2165	1	31361	2	Y	17	14	0			3
							19	9									
12	37882	X	33473	-0-	-4409	-0-	2274	1	31160	2	Y	35	30	0	1	1	7
							39	9									
01	36425	X	31429	-0-	-4996	-0-	2258	1	29131	2	Y	36	35	0	1	1	7
							40	9									
02	32144	X	25990	-0-	-6154	-0-	1950	1	24020	2	Y	18	20	0	1	1	4
							20	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	26220	X	20508	-0-	-5712	-0-	1315	1	19163	2	Y	27	27	0	4	1	5
							30	9									
10	25978	X	21332	-0-	-4646	-0-	1307	1	20024	2	Y	1	4	0	2	1	-0-
							1	9									
11	23730	X	21010	-0-	-2720	-0-	1357	1	19653	2	Y	-0-					-0-
12	23808	X	21145	-0-	-2663	-0-	1438	1	19707	2	Y	-0-					-0-
01	22599	X	20520	-0-	-2079	-0-	1477	1	19043	2	Y	-0-					-0-
02	19600	X	15325	-0-	-4275	-0-	1152	1	14172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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	39750	X	30429	-0-	-9321	-0-	1939	1	28248	2	Y	220	198	0	14	1	38
							242	9									
10	38471	X	29816	-0-	-8655	-0-	1814	1	27747	2	Y	232	219	0	15	1	36
							255	9									
11	33180	X	29203	-0-	-3977	-0-	1871	1	27089	2	Y	221	213	0	11	1	33
							243	9									
12	33542	X	28834	-0-	-4708	-0-	1945	1	26617	2	Y	247	222	0	12	1	46
							272	9									
01	32209	X	27844	-0-	-4365	-0-	1986	1	25607	2	Y	228	222	0	10	1	42
							251	9									
02	28392	X	22502	-0-	-5890	-0-	1673	1	20631	2	Y	180	178	0	8	1	36
							198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	38970	X	32697	-0-	-6273	-0-	2082	1	30318	2	Y	270	245	0	17	1	47
							297	9									
10	38068	X	32831	-0-	-5237	-0-	1993	1	30518	2	Y	291	275	0	18	1	45
							320	9									
11	34950	X	30887	-0-	-4063	-0-	1976	1	28612	2	Y	272	262	0	14	1	41
							299	9									
12	35433	X	31054	-0-	-4379	-0-	2090	1	28634	2	Y	300	271	0	14	1	56
							330	9									
01	34224	X	30421	-0-	-3803	-0-	2162	1	27918	2	Y	310	297	0	12	1	57
							341	9									
02	30520	X	26145	-0-	-4375	-0-	1942	1	23930	2	Y	248	244	0	11	1	50
							273	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

09	15210	X	12330	-0-	-2880	-0-	753	1	10957	2	Y	564	520	0	45	1	98
							620	9									
10	15376	X	13080	-0-	-2296	-0-	755	1	11549	2	Y	705	656	0	38	1	109
							776	9									
11	14340	X	12501	-0-	-1839	-0-	761	1	11014	2	Y	660	637	0	33	1	99
							726	9									
12	14198	X	12488	-0-	-1710	-0-	795	1	10889	2	Y	731	660	0	34	1	136
							804	9									
01	13764	X	12392	-0-	-1372	-0-	832	1	10732	2	Y	753	722	0	29	1	138
							828	9									
02	11816	X	10059	-0-	-1757	-0-	722	1	8875	2	Y	420	447	0	27	1	84
							462	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

09	20430	X	17182	-0-	-3248	-0-	1041	1	15162	2	Y	890	819	0	69	1	155
							979	9									
10	20801	X	17913	-0-	-2888	-0-	1028	1	15724	2	Y	1055	987	0	60	1	163
							1161	9									
11	19440	X	17947	-0-	-1493	-0-	1090	1	15788	2	Y	972	940	0	49	1	146
							1069	9									
12	19871	X	18182	-0-	-1689	-0-	1150	1	15732	2	Y	1182	1058	0	50	1	220
							1300	9									
01	19158	X	17863	-0-	-1295	-0-	1190	1	15356	2	Y	1197	1151	0	47	1	219
							1317	9									
02	16744	X	13228	-0-	-3516	-0-	940	1	11559	2	Y	663	706	0	43	1	133
							729	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

09	10980	X	9784	-0-	-1196	-0-	582	1	8519	2	Y	621	542	0	24	1	108
							683	9									
10	10633	X	8192	-0-	-2441	-0-	457	1	7024	2	Y	646	612	0	42	1	100
							711	9									
11	10050	X	6179	-0-	-3871	-0-	370	1	5339	2	Y	427	433	0	30	1	64
							470	9									
12	10385	X	4801	-0-	-5584	-0-	300	1	4102	2	Y	363	338	0	22	1	67
							399	9									
01	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	798	1	10295	2	Y	819	722	0	14	1	150
							901	9									
*02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	588	1	7255	2	Y	1254	1124	0	29	1	251
							1379	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	10590	X	5883	-0-	-4707	-0-	336	1	4905	2	Y	584	522	0	33	1	102
							642	9									
10	10943	X	7745	-0-	-3198	-0-	415	1	6351	2	Y	890	814	0	40	1	138
							979	9									
11	8250	X	5491	-0-	-2759	-0-	313	1	4540	2	Y	580	589	0	42	1	87
							638	9									
12	6913	X	4969	-0-	-1944	-0-	309	1	4228	2	Y	393	377	0	30	1	73
							432	9									
01	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	551	1	7100	2	Y	1197	1036	0	15	1	219
							1317	9									
02	7000	X	3142	-0-	-3858	-0-	217	1	2661	2	Y	240	368	0	43	1	48
							264	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

09	37620	X	30278	-0-	-7342	-0-	1940	1	28287	2	Y	46	41	0	3	1	8
							51	9									
10	37076	X	29733	-0-	-7343	-0-	1817	1	27854	2	Y	56	52	0	3	1	9
							62	9									
11	34170	X	28624	-0-	-5546	-0-	1845	1	26725	2	Y	49	48	0	3	1	7
							54	9									
12	34069	X	28166	-0-	-5903	-0-	1911	1	26181	2	Y	67	59	0	3	1	12
							74	9									
01	32116	X	29171	-0-	-2945	-0-	2092	1	27013	2	Y	60	58	0	3	1	11
							66	9									
02	28252	X	24630	-0-	-3622	-0-	1845	1	22723	2	Y	56	54	0	2	1	11
							62	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

09	61590	X	48628	-0-	-12962	-0-	3124	1	45503	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	61287	X	51403	-0-	-9884	-0-	3152	1	48249	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	57240	X	49752	-0-	-7488	-0-	3213	1	46537	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	57350	X	47215	-0-	-10135	-0-	3212	1	44001	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	55211	X	54421	-0-	-790	-0-	3913	1	50504	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*02	48011	X	48011	-0-	-0-	-0-	3603	1	44402	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

09	84330	X	50318	-0-	-34012	-0-	3230	1	47086	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	82863	X	56242	-0-	-26621	-0-	3449	1	52793	2	Y	-0-					-0-
11	77610	X	55449	-0-	-22161	-0-	3582	1	51867	2	Y	-0-					-0-
12	77841	X	52405	-0-	-25436	-0-	3565	1	48836	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	71114	X	56648	-0-	-14466	-0-	4071	1	52573	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	51744	X	49080	-0-	-2664	-0-	3683	1	45387	2	Y	9	8	0			2
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 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 #: 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	63300 X	51721	-0-	-11579	-0-	3317	1	48361	2	Y	39	35	0	2	1	7
						43	9									
10	61318 X	51211	-0-	-10107	-0-	3137	1	48019	2	Y	50	46	0	3	1	8
						55	9									
11	57060 X	47979	-0-	-9081	-0-	3095	1	44839	2	Y	41	41	0	2	1	6
						45	9									
12	58311 X	48300	-0-	-10011	-0-	3283	1	44962	2	Y	50	45	0	2	1	9
						55	9									
01	55738 X	46394	-0-	-9344	-0-	3332	1	43007	2	Y	50	48	0	2	1	9
						55	9									
02	48272 X	40856	-0-	-7416	-0-	3062	1	37750	2	Y	40	39	0	2	1	8
						44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60540	X	50702	-0-	-9838	-0-	3237	1	47197	2	Y	244	220	0	15	1	43
							268	9									
10	59303	X	50586	-0-	-8717	-0-	3086	1	47226	2	Y	249	236	0	17	1	39
							274	9									
11	55140	X	47168	-0-	-7972	-0-	3030	1	43879	2	Y	235	227	0	12	1	35
							259	9									
12	56451	X	47148	-0-	-9303	-0-	3189	1	43686	2	Y	248	225	0	12	1	46
							273	9									
01	53599	X	44811	-0-	-8788	-0-	3205	1	41312	2	Y	267	254	0	10	1	49
							294	9									
02	47320	X	40703	-0-	-6617	-0-	3036	1	37433	2	Y	213	209	0	10	1	43
							234	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

09	112740	X	90446	-0-	-22294	-0-	5806	1	84618	2	Y	20	18	0	1	1	4
							22	9									
10	108872	X	88468	-0-	-20404	-0-	5424	1	82990	2	Y	49	43	0	2	1	8
							54	9									
11	100530	X	81497	-0-	-19033	-0-	5260	1	76220	2	Y	15	19	0	2	1	2
							17	9									
12	103819	X	80625	-0-	-23194	-0-	5483	1	75132	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
01	97216	X	75840	-0-	-21376	-0-	5453	1	70364	2	Y	21	19	0			4
							23	9									
02	84420	X	60569	-0-	-23851	-0-	4544	1	55999	2	Y	24	22	0	1	1	5
							26	9									

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

09	27090	X	23148	-0-	-3942	-0-	1483	1	21634	2	Y	28	26	0	2	1	5
							31	9									
10	27621	X	25053	-0-	-2568	-0-	1533	1	23484	2	Y	33	31	0	2	1	5
							36	9									
11	25920	X	23443	-0-	-2477	-0-	1512	1	21891	2	Y	36	34	0	2	1	5
							40	9									
12	26257	X	22243	-0-	-4014	-0-	1510	1	20691	2	Y	38	34	0	2	1	7
							42	9									
01	25792	X	24777	-0-	-1015	-0-	1778	1	22951	2	Y	44	41	0	2	1	8
							48	9									
02	22624	X	15613	-0-	-7011	-0-	1169	1	14427	2	Y	15	18	0	2	1	3
							17	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

09	13080	X	11939	-0-	-1141	-0-	726	1	10568	2	Y	586	535	0	43	1	102
							645	9									
10	14260	X	11882	-0-	-2378	-0-	683	1	10429	2	Y	700	654	0	40	1	108
							770	9									
11	13800	X	11915	-0-	-1885	-0-	726	1	10511	2	Y	616	599	0	33	1	92
							678	9									
12	14260	X	12405	-0-	-1855	-0-	793	1	10878	2	Y	667	603	0	32	1	124
							734	9									
01	13826	X	12235	-0-	-1591	-0-	825	1	10666	2	Y	676	650	0	26	1	124
							744	9									
02	11144	X	9806	-0-	-1338	-0-	700	1	8624	2	Y	438	450	0	24	1	88
							482	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68940	X	65945	-0-	-2995	-0-	4233	1	61712	2	Y	-0-					-0-
10	70556	X	65913	-0-	-4643	-0-	4041	1	61871	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	67710	X	63542	-0-	-4168	-0-	4104	1	59437	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	69006	X	57762	-0-	-11244	-0-	3931	1	53830	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	68138	X	65443	-0-	-2695	-0-	4706	1	60736	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	61544	X	41910	-0-	-19634	-0-	3143	1	38766	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

09	64770	X	46269	-0-	-18501	-0-	2957	1	43119	2	Y	175	158	0	11	1	31
							193	9									
10	54715	X	45674	-0-	-9041	-0-	2790	1	42680	2	Y	185	175	0	12	1	29
							204	9									
11	52950	X	42863	-0-	-10087	-0-	2756	1	39916	2	Y	174	168	0	9	1	26
							191	9									
12	53568	X	42641	-0-	-10927	-0-	2888	1	39564	2	Y	172	157	0	9	1	32
							189	9									
01	49259	X	41499	-0-	-7760	-0-	2973	1	38335	2	Y	174	167	0	7	1	32
							191	9									
02	43176	X	34047	-0-	-9129	-0-	2541	1	31338	2	Y	153	148	0	6	1	31
							168	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254

09	114960	X	96170	-0-	-18790	-0-	6176	1	89992	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	117521	X	100073	-0-	-17448	-0-	6137	1	93923	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
11	102090	X	92800	-0-	-9290	-0-	5992	1	86798	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
12	99386	X	91784	-0-	-7602	-0-	6243	1	85529	2	Y	11	9	0	1	1	2
							12	9									
01	100068	X	88904	-0-	-11164	-0-	6394	1	82497	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
02	90384	X	66228	-0-	-24156	-0-	4969	1	61239	2	Y	18	16	0			4
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

09	53010	X	43522	-0-	-9488	-0-	2778	1	40499	2	Y	223	202	0	14	1	39
							245	9									
10	54777	X	43020	-0-	-11757	-0-	2624	1	40148	2	Y	225	214	0	15	1	35
							248	9									
11	51330	X	39962	-0-	-11368	-0-	2564	1	37163	2	Y	214	207	0	10	1	32
							235	9									
12	50592	X	39779	-0-	-10813	-0-	2690	1	36835	2	Y	231	209	0	11	1	43
							254	9									
01	46345	X	38651	-0-	-7694	-0-	2762	1	35632	2	Y	234	225	0	9	1	43
							257	9									
02	40628	X	35320	-0-	-5308	-0-	2637	1	32485	2	Y	180	179	0	8	1	36
							198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	13530	X	12331	-0-	-1199	-0-	726 1035	1 9	10570	2	Y	941	855	0	65	1	164
10	13981	X	12612	-0-	-1369	-0-	710 1052	1 9	10850	2	Y	956	908	0	64	1	148
11	13530	X	12082	-0-	-1448	-0-	715 1007	1 9	10360	2	Y	915	881	0	45	1	137
12	13826	X	12065	-0-	-1761	-0-	753 975	1 9	10337	2	Y	886	811	0	47	1	165
01	13268	X	12080	-0-	-1188	-0-	791 1064	1 9	10225	2	Y	967	920	0	35	1	177
02	11508	X	8505	-0-	-3003	-0-	600 512	1 9	7393	2	Y	465	515	0	34	1	93

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 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	17370	X	11991	-0-	-5379	-0-	756 222	1 9	11013	2	Y	202	170	0	3	1	35
10	17050	X	13405	-0-	-3645	-0-	802 297	1 9	12306	2	Y	270	249	0	14	1	42
11	15600	X	12661	-0-	-2939	-0-	795 311	1 9	11555	2	Y	283	270	0	13	1	42
12	16120	X	12480	-0-	-3640	-0-	825 333	1 9	11322	2	Y	303	274	0	15	1	56
01	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	944 366	1 9	12170	2	Y	333	316	0	12	1	61
02	12096	X	9660	-0-	-2436	-0-	708 238	1 9	8714	2	Y	216	222	0	12	1	43

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	13560	X	11186	-0-	-2374	-0-	668 784	1 9	9734	2	Y	713	654	0	54	1	124
10	13919	X	11127	-0-	-2792	-0-	629 887	1 9	9611	2	Y	806	757	0	48	1	125
11	12810	X	9883	-0-	-2927	-0-	590 730	1 9	8563	2	Y	664	652	0	38	1	99
12	12989	X	9975	-0-	-3014	-0-	623 862	1 9	8490	2	Y	784	703	0	34	1	146
01	12431	X	9601	-0-	-2830	-0-	636 779	1 9	8186	2	Y	708	693	0	31	1	130
02	10444	X	7824	-0-	-2620	-0-	554 453	1 9	6817	2	Y	412	434	0	25	1	83

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21630	X	15909	-0-	-5721	-0-	999 344	1 9	14566	2	Y	313	284	0	22	1	55
10	21297	X	16119	-0-	-5178	-0-	965 362	1 9	14792	2	Y	329	312	0	21	1	51
11	19020	X	15283	-0-	-3737	-0-	965 340	1 9	13978	2	Y	309	299	0	15	1	46
12	18507	X	15252	-0-	-3255	-0-	1015 354	1 9	13883	2	Y	322	292	0	16	1	60
01	17422	X	14571	-0-	-2851	-0-	1022 375	1 9	13174	2	Y	341	326	0	13	1	62
02	14840	X	6704	-0-	-8136	-0-	491 155	1 9	6058	2	Y	141	163	0	12	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	9633	-0-	-3537	-0-	604	1	8832	2	Y	179	161	0	10	1	31
							197	9									
10	13609	X	10012	-0-	-3597	-0-	600	1	9194	2	Y	198	186	0	12	1	31
							218	9									
11	9900	X	9084	-0-	-816	-0-	573	1	8315	2	Y	178	173	0	9	1	27
							196	9									
12	10230	X	8709	-0-	-1521	-0-	576	1	7921	2	Y	193	175	0	9	1	36
							212	9									
01	10230	X	9255	-0-	-975	-0-	647	1	8356	2	Y	229	215	0	8	1	42
							252	9									
02	9044	X	7476	-0-	-1568	-0-	544	1	6689	2	Y	221	211	0	8	1	44
							243	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

09	129060	X	102418	-0-	-26642	-0-	6573	1	95811	2	Y	31	28	0	2	1	5
							34	9									
10	125922	X	100979	-0-	-24943	-0-	6191	1	94751	2	Y	34	32	0	2	1	5
							37	9									
11	117060	X	93489	-0-	-23571	-0-	6034	1	87424	2	Y	28	27	0	2	1	4
							31	9									
12	118792	X	93295	-0-	-25497	-0-	6345	1	86907	2	Y	39	34	0	2	1	7
							43	9									
01	109678	X	91025	-0-	-18653	-0-	6543	1	84447	2	Y	32	31	0	2	1	6
							35	9									
02	95592	X	81787	-0-	-13805	-0-	6136	1	75628	2	Y	21	22	0	1	1	4
							23	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

09	11910	X	9334	-0-	-2576	-0-	577	1	8423	2	Y	304	270	0	15	1	53
							334	9									
10	11718	X	9453	-0-	-2265	-0-	556	1	8538	2	Y	326	308	0	21	1	50
							359	9									
11	11340	X	8523	-0-	-2817	-0-	528	1	7633	2	Y	329	315	0	15	1	49
							362	9									
12	11718	X	9525	-0-	-2193	-0-	623	1	8498	2	Y	367	331	0	17	1	68
							404	9									
01	10168	X	9103	-0-	-1065	-0-	630	1	8108	2	Y	332	325	0	14	1	61
							365	9									
02	8708	X	6047	-0-	-2661	-0-	438	1	5375	2	Y	213	219	0	12	1	43
							234	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

09	13470	X	9955	-0-	-3515	-0-	626	1	9139	2	Y	173	155	0	11	1	30
							190	9									
10	13919	X	10606	-0-	-3313	-0-	636	1	9744	2	Y	205	191	0	12	1	32
							226	9									
11	13200	X	9698	-0-	-3502	-0-	611	1	8849	2	Y	216	206	0	10	1	32
							238	9									
12	12524	X	9502	-0-	-3022	-0-	627	1	8631	2	Y	222	202	0	11	1	41
							244	9									
01	11036	X	9456	-0-	-1580	-0-	661	1	8533	2	Y	238	227	0	9	1	43
							262	9									
02	9576	X	7157	-0-	-2419	-0-	523	1	6457	2	Y	161	164	0	8	1	32
							177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	647	1	9430	2	Y	222	200	0	13	1	39
							244	9									
10	10137	X	6166	-0-	-3971	-0-	369	1	5662	2	Y	123	128	0	15	1	19
							135	9									
11	10740	X	7407	-0-	-3333	-0-	466	1	6743	2	Y	180	166	0	6	1	27
							198	9									
12	11098	X	3880	-0-	-7218	-0-	255	1	3503	2	Y	111	108	0	9	1	21
							122	9									
01	11098	X	6163	-0-	-4935	-0-	429	1	5543	2	Y	174	159	0	4	1	32
							191	9									
02	9632	X	5590	-0-	-4042	-0-	406	1	5013	2	Y	155	150	0	6	1	31
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

09	49860	X	47647	-0-	-2213	-0-	3058	1	44589	2	Y	-0-					-0-
10	52421	X	47929	-0-	-4492	-0-	2938	1	44991	2	Y	-0-					-0-
11	50730	X	45247	-0-	-5483	-0-	2921	1	42326	2	Y	-0-					-0-
12	52421	X	47238	-0-	-5183	-0-	3214	1	44024	2	Y	-0-					-0-
01	50406	X	43013	-0-	-7393	-0-	3091	1	39907	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
02	44464	X	34806	-0-	-9658	-0-	2613	1	32193	2	Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

09	28830	X	27154	-0-	-1676	-0-	1743	1	25411	2	Y	-0-					-0-
10	30504	X	27351	-0-	-3153	-0-	1677	1	25674	2	Y	-0-					-0-
11	29520	X	26133	-0-	-3387	-0-	1687	1	24446	2	Y	-0-					-0-
12	30504	X	27603	-0-	-2901	-0-	1879	1	25724	2	Y	-0-					-0-
01	28706	X	27364	-0-	-1342	-0-	1970	1	25394	2	Y	-0-					-0-
*02	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	1971	1	24296	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

09	86940	X	63820	-0-	-23120	-0-	4096	1	59724	2	Y	-0-					-0-
10	70835	X	64297	-0-	-6538	-0-	3942	1	60354	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	68550	X	61149	-0-	-7401	-0-	3948	1	57201	2	Y	-0-					-0-
12	70835	X	64470	-0-	-6365	-0-	4386	1	60083	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	67177	X	63555	-0-	-3622	-0-	4572	1	58982	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	59556	X	35569	-0-	-23987	-0-	2669	1	32897	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

09	30930	X	29193	-0-	-1737	-0-	1875	1	27318	2	Y	-0-					-0-
10	32643	X	29232	-0-	-3411	-0-	1793	1	27439	2	Y	-0-					-0-
11	31590	X	27346	-0-	-4244	-0-	1768	1	25578	2	Y	-0-					-0-
12	32643	X	28588	-0-	-4055	-0-	1946	1	26642	2	Y	-0-					-0-
01	31031	X	27779	-0-	-3252	-0-	1998	1	25781	2	Y	-0-					-0-
02	27244	X	22433	-0-	-4811	-0-	1683	1	20746	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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	107610	X	75286	-0-	-32324	-0-	4743	1	69169	2	Y	1249	1143	0	92	1	218
							1374	9									
10	95852	X	73207	-0-	-22645	-0-	4403	1	67433	2	Y	1246	1186	0	85	1	193
							1371	9									
11	92760	X	66247	-0-	-26513	-0-	4201	1	60825	2	Y	1110	1079	0	58	1	166
							1221	9									
12	80197	X	68231	-0-	-11966	-0-	4552	1	62358	2	Y	1201	1086	0	58	1	223
							1321	9									
01	77996	X	70586	-0-	-7410	-0-	4978	1	64232	2	Y	1251	1198	0	47	1	229
							1376	9									
02	70280	X	67263	-0-	-3017	-0-	4966	1	61231	2	Y	969	959	0	45	1	194
							1066	9									

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	93120	X	60243	-0-	-32877	-0-	3771	1	55001	2	Y	1337	1190	0	71	1	233
							1471	9									
10	74834	X	59886	-0-	-14948	-0-	3576	1	54741	2	Y	1426	1347	0	91	1	221
							1569	9									
11	72420	X	55250	-0-	-17170	-0-	3472	1	50289	2	Y	1354	1305	0	67	1	203
							1489	9									
12	64170	X	57586	-0-	-6584	-0-	3806	1	52177	2	Y	1457	1319	0	70	1	271
							1603	9									
01	62248	X	56459	-0-	-5789	-0-	3943	1	50851	2	Y	1514	1451	0	57	1	277
							1665	9									
02	56224	X	34880	-0-	-21344	-0-	2549	1	31403	2	Y	844	898	0	54	1	169
							928	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	42210	X	31310	-0-	-10900	-0-	1961	1	28590	2	Y	690	627	0	47	1	120
							759	9									
10	37572	X	30615	-0-	-6957	-0-	1833	1	28034	2	Y	680	648	0	47	1	105
							748	9									
11	36360	X	28293	-0-	-8067	-0-	1783	1	25828	2	Y	620	600	0	32	1	93
							682	9									
12	36208	X	28126	-0-	-8082	-0-	1864	1	25522	2	Y	673	609	0	32	1	125
							740	9									
01	33232	X	25656	-0-	-7576	-0-	1787	1	23046	2	Y	748	709	0	27	1	137
							823	9									
02	29232	X	20490	-0-	-8742	-0-	1495	1	18434	2	Y	510	518	0	27	1	102
							561	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	35610	X	25558	-0-	-10052	-0-	1595	1	23246	2	Y	652	593	0	45	1	114
							717	9									
10	31496	X	25474	-0-	-6022	-0-	1518	1	23233	2	Y	657	625	0	44	1	102
							723	9									
11	30480	X	23726	-0-	-6754	-0-	1490	1	21556	2	Y	618	596	0	31	1	93
							680	9									
12	29450	X	23816	-0-	-5634	-0-	1569	1	21469	2	Y	707	637	0	32	1	131
							778	9									
01	27249	X	23091	-0-	-4158	-0-	1597	1	20632	2	Y	784	744	0	28	1	143
							862	9									
02	23856	X	18426	-0-	-5430	-0-	1339	1	16498	2	Y	535	543	0	28	1	107
							589	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	45090	X	34647	-0-	-10443	-0-	2140	1	31181	2	Y	1205	1094	0	82	1	210
							1326	9									
10	36642	X	33781	-0-	-2861	-0-	1989	1	30479	2	Y	1194	1137	0	82	1	185
							1313	9									
11	35460	X	31322	-0-	-4138	-0-	1945	1	28189	2	Y	1080	1047	0	56	1	162
							1188	9									
12	35805	X	31110	-0-	-4695	-0-	2033	1	27852	2	Y	1114	1013	0	56	1	207
							1225	9									
01	35805	X	31735	-0-	-4070	-0-	2195	1	28307	2	Y	1121	1079	0	44	1	205
							1233	9									
02	32340	X	25367	-0-	-6973	-0-	1837	1	22647	2	Y	803	807	0	40	1	161
							883	9									

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	40860	X	27813	-0-	-13047	-0-	1736	1	25288	2	Y	717	656	0	52	1	125
							789	9									
10	35712	X	29453	-0-	-6259	-0-	1751	1	26809	2	Y	812	762	0	49	1	126
							893	9									
11	34560	X	27875	-0-	-6685	-0-	1747	1	25335	2	Y	721	701	0	38	1	108
							793	9									
12	34534	X	27739	-0-	-6795	-0-	1827	1	25035	2	Y	797	720	0	37	1	148
							877	9									
01	32736	X	26863	-0-	-5873	-0-	1866	1	24050	2	Y	861	820	0	31	1	158
							947	9									
02	26600	X	21587	-0-	-5013	-0-	1573	1	19384	2	Y	573	585	0	31	1	115
							630	9									

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27150	X	21952	-0-	-5198	-0-	1379	1	20114	2	Y	417	370	0	22	1	73
							459	9									
10	25637	X	20392	-0-	-5245	-0-	1232	1	18855	2	Y	277	279	0	28	1	43
							305	9									
11	24810	X	22533	-0-	-2277	-0-	1431	1	20758	2	Y	313	296	0	13	1	47
							344	9									
12	24614	X	21174	-0-	-3440	-0-	1415	1	19382	2	Y	343	310	0	16	1	64
							377	9									
01	23250	X	20439	-0-	-2811	-0-	1439	1	18591	2	Y	372	354	0	14	1	68
							409	9									
02	21028	X	14652	-0-	-6376	-0-	1080	1	13316	2	Y	233	241	0	13	1	47
							256	9									

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32820	X	27350	-0-	-5470	-0-	1720	1	25093	2	Y	488	444	0	33	1	85
							537	9									
10	31372	X	24395	-0-	-6977	-0-	1469	1	22496	2	Y	391	382	0	33	1	61
							430	9									
11	30360	X	27440	-0-	-2920	-0-	1742	1	25201	2	Y	452	427	0	18	1	68
							497	9									
12	30442	X	27340	-0-	-3102	-0-	1824	1	25001	2	Y	468	426	0	23	1	87
							515	9									
01	29078	X	26540	-0-	-2538	-0-	1871	1	24133	2	Y	487	467	0	18	1	89
							536	9									
02	25620	X	18424	-0-	-7196	-0-	1356	1	16716	2	Y	320	328	0	17	1	64
							352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 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	16950	X	15927	-0-	-1023	-0-	957	1	13963	2	Y	915	827	0	59	1	159
							1007	9									
10	17515	X	15050	-0-	-2465	-0-	863	1	13221	2	Y	878	839	0	62	1	136
							966	9									
11	16950	X	14738	-0-	-2212	-0-	892	1	12933	2	Y	830	801	0	41	1	124
							913	9									
12	17515	X	14850	-0-	-2665	-0-	943	1	12919	2	Y	898	812	0	43	1	167
							988	9									
01	17019	X	14427	-0-	-2592	-0-	966	1	12450	2	Y	919	883	0	35	1	168
							1011	9									
02	14868	X	11314	-0-	-3554	-0-	803	1	9888	2	Y	566	588	0	33	1	113
							623	9									

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	31440	X	23927	-0-	-7513	-0-	1500	1	21897	2	Y	482	435	0	30	1	84
							530	9									
10	27683	X	25180	-0-	-2503	-0-	1511	1	23106	2	Y	512	484	0	33	1	79
							563	9									
11	24990	X	24686	-0-	-304	-0-	1559	1	22589	2	Y	489	471	0	24	1	73
							538	9									
12	25823	X	24859	-0-	-964	-0-	1650	1	22629	2	Y	527	477	0	25	1	98
							580	9									
01	25265	X	24082	-0-	-1183	-0-	1691	1	21830	2	Y	510	494	0	21	1	93
							561	9									
*02	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	1694	1	20890	2	Y	470	451	0	18	1	94
							517	9									

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 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	25740	X	22766	-0-	-2974	-0-	1335	1	19471	2	Y	1782	1634	0	134	1	310
							1960	9									
10	24924	X	23106	-0-	-1818	-0-	1296	1	19878	2	Y	1756	1673	0	121	1	272
							1932	9									
11	23190	X	21907	-0-	-1283	-0-	1306	1	18909	2	Y	1538	1497	0	82	1	231
							1692	9									
12	23963	X	22073	-0-	-1890	-0-	1376	1	18854	2	Y	1675	1515	0	80	1	311
							1843	9									
01	22599	X	22016	-0-	-583	-0-	1431	1	18462	2	Y	1930	1822	0	66	1	353
							2123	9									
02	20412	X	17169	-0-	-3243	-0-	1175	1	14499	2	Y	1359	1371	0	69	1	272
							1495	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	23970	X	19443	-0-	-4527	-0-	1218	1	17766	2	Y	417	376	0	26	1	73
							459	9									
10	24707	X	19672	-0-	-5035	-0-	1179	1	18027	2	Y	424	403	0	28	1	66
							466	9									
11	23910	X	18445	-0-	-5465	-0-	1163	1	16854	2	Y	389	377	0	20	1	58
							428	9									
12	24707	X	18320	-0-	-6387	-0-	1211	1	16616	2	Y	448	403	0	20	1	83
							493	9									
01	20553	X	17800	-0-	-2753	-0-	1245	1	16057	2	Y	453	435	0	18	1	83
							498	9									
02	18144	X	12036	-0-	-6108	-0-	886	1	10902	2	Y	225	247	0	16	1	45
							248	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	93030 X	75427	-0-	-17603	-0-	4837	1	70513	2	Y	70	61	0	3	1	12
						77	9									
10	91884 X	43667	-0-	-48217	-0-	2674	1	40959	2	Y	31	33	0	5	1	5
						34	9									
11	84780 X	-0-	-0-	-84780	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-
12	84816 X	-0-	-0-	-84816	-0-					Y	-0-					-0-
01	80290 X	-0-	-0-	-80290	-0-					Y	-0-					-0-
02	70392 X	-0-	-0-	-70392	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

09	89520 X	70064	-0-	-19456	-0-	4496	1	65513	2	Y	50	44	0	3	1	9
						55	9									
10	87265 X	69056	-0-	-18209	-0-	4229	1	64772	2	Y	50	48	0	3	1	8
						55	9									
11	80430 X	66883	-0-	-13547	-0-	4316	1	62510	2	Y	52	50	0	2	1	8
						57	9									
12	80414 X	-0-	-0-	-80414	-0-					Y	-0-	5	0	3	1	-0-
01	75795 X	320	-0-	-75475	-0-	22	1	286	2	Y	11	9	0			2
						12	9									
02	65380 X	148	-0-	-65232	-0-	11	1	133	2	Y	4	5	0			1
						4	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

09	46020 X	37355	-0-	-8665	-0-	2373	1	34597	2	Y	350	316	0	22	1	61
						385	9									
10	45291 X	37112	-0-	-8179	-0-	2254	1	34471	2	Y	352	335	0	24	1	54
						387	9									
11	41760 X	41043	-0-	-717	-0-	2623	1	38025	2	Y	359	343	0	16	1	54
						395	9									
12	41540 X	-0-	-0-	-41540	-0-					Y	-0-	35	0	19	1	-0-
01	39742 X	291	-0-	-39451	-0-	21	1	260	2	Y	9	7	0			2
						10	9									
02	38304 X	201	-0-	-38103	-0-	17	1	177	2	Y	6	7	0			1
						7	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

09	3480 X	3098	-0-	-382	-0-	186	1	2733	2	Y	163	145	0	9	1	28
						179	9									
10	3596 X	3063	-0-	-533	-0-	174	1	2696	2	Y	175	165	0	11	1	27
						193	9									
11	3240 X	2676	-0-	-564	-0-	163	1	2380	2	Y	121	122	0	8	1	18
						133	9									
12	3348 X	3340	-0-	-8	-0-	215	1	2918	2	Y	188	165	0	6	1	35
						207	9									
01	3348 X	3277	-0-	-71	-0-	225	1	2886	2	Y	151	151	0	7	1	28
						166	9									
02	2884 X	2200	-0-	-684	-0-	160	1	1940	2	Y	91	96	0	5	1	18
						100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 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	32970	X	29952	-0-	-3018	-0-	1837	1	26789	2	Y	1205	1086	0	76	1	210
							1326	9									
10	33263	X	29804	-0-	-3459	-0-	1756	1	26876	2	Y	1065	1028	0	82	1	165
							1172	9									
11	32190	X	28055	-0-	-4135	-0-	1757	1	25445	2	Y	775	774	0	50	1	116
							853	9									
12	30938	X	28530	-0-	-2408	-0-	1882	1	25772	2	Y	796	724	0	40	1	148
							876	9									
01	30938	X	28727	-0-	-2211	-0-	1997	1	25752	2	Y	889	843	0	31	1	163
							978	9									
02	27944	X	20022	-0-	-7922	-0-	1452	1	17924	2	Y	587	600	0	32	1	118
							646	9									

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 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	179700	X	130692	-0-	-49008	-0-	8384	1	122214	2	Y	85	78	0	7	1	15
							94	9									
10	158751	X	128688	-0-	-30063	-0-	7885	1	120714	2	Y	81	77	0	6	1	13
							89	9									
11	153630	X	113411	-0-	-40219	-0-	7317	1	106020	2	Y	67	66	0	4	1	10
							74	9									
12	158751	X	120061	-0-	-38690	-0-	8160	1	111813	2	Y	80	71	0	4	1	15
							88	9									
01	139624	X	119838	-0-	-19786	-0-	8615	1	111161	2	Y	56	58	0	3	1	10
							62	9									
02	121968	X	95303	-0-	-26665	-0-	7150	1	88102	2	Y	46	45	0	2	1	9
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 01/27/2020 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	78810	X	65622	-0-	-13188	-0-	4194	1	61142	2	Y	260	239	0	20	1	45
							286	9									
10	87668	X	62421	-0-	-25247	-0-	3811	1	58315	2	Y	268	254	0	18	1	41
							295	9									
11	84840	X	56901	-0-	-27939	-0-	3657	1	52970	2	Y	249	240	0	13	1	37
							274	9									
12	87668	X	57250	-0-	-30418	-0-	3877	1	53101	2	Y	247	225	0	13	1	46
							272	9									
01	71424	X	45837	-0-	-25587	-0-	3281	1	42323	2	Y	212	209	0	10	1	39
							233	9									
02	61236	X	53220	-0-	-8016	-0-	3978	1	49038	2	Y	185	179	0	8	1	37
							204	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 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	172290	X	107093	-0-	-65197	-0-	6767	1	98623	2	Y	1548	1402	0	102	1	270
							1703	9									
10	153636	X	98455	-0-	-55181	-0-	5932	1	90765	2	Y	1598	1516	0	105	1	247
							1758	9									
11	126900	X	93261	-0-	-33639	-0-	5917	1	85672	2	Y	1520	1464	0	75	1	228
							1672	9									
12	131130	X	90677	-0-	-40453	-0-	6047	1	82830	2	Y	1636	1481	0	79	1	304
							1800	9									
01	117335	X	95046	-0-	-22289	-0-	6727	1	86776	2	Y	1403	1386	0	64	1	257
							1543	9									
02	99960	X	78812	-0-	-21148	-0-	5825	1	71776	2	Y	1101	1087	0	50	1	221
							1211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 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	162630	X	104602	-0-	-58028	-0-	6591	1	96077	2	Y	1758	1599	0	122	1	306
							1934	9									
10	148645	X	102472	-0-	-46173	-0-	6164	1	94366	2	Y	1765	1679	0	119	1	273
							1942	9									
11	122640	X	93186	-0-	-29454	-0-	5906	1	85554	2	Y	1569	1525	0	82	1	235
							1726	9									
12	126728	X	83066	-0-	-43662	-0-	5513	1	75516	2	Y	1852	1662	0	81	1	344
							2037	9									
01	111197	X	91491	-0-	-19706	-0-	6456	1	83309	2	Y	1569	1553	0	73	1	287
							1726	9									
02	97636	X	77216	-0-	-20420	-0-	5705	1	70297	2	Y	1104	1114	0	56	1	221
							1214	9									

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	24450	X	18247	-0-	-6203	-0-	964	1	14070	2	Y	2921	2649	0	195	1	509
							3213	9									
10	23870	X	17585	-0-	-6285	-0-	918	1	14059	2	Y	2371	2315	0	198	1	367
							2608	9									
11	22290	X	14839	-0-	-7451	-0-	842	1	12184	2	Y	1648	1657	0	111	1	247
							1813	9									
12	21235	X	16085	-0-	-5150	-0-	887	1	12153	2	Y	2768	2416	0	85	1	514
							3045	9									
01	17360	X	15611	-0-	-1749	-0-	890	1	11494	2	Y	2934	2802	0	109	1	537
							3227	9									
02	15680	X	10658	-0-	-5022	-0-	677	1	8357	2	Y	1476	1613	0	104	1	296
							1624	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	8357	-0-	-2983	-0-	440	1	6390	2	Y	1388	1257	0	92	1	242
							1527	9									
10	11470	X	9054	-0-	-2416	-0-	462	1	7050	2	Y	1402	1333	0	94	1	217
							1542	9									
11	10620	X	7864	-0-	-2756	-0-	421	1	6103	2	Y	1218	1187	0	66	1	182
							1340	9									
12	9858	X	7918	-0-	-1940	-0-	446	1	6082	2	Y	1264	1148	0	63	1	235
							1390	9									
01	9331	X	7840	-0-	-1491	-0-	457	1	5884	2	Y	1363	1299	0	50	1	249
							1499	9									
02	8176	X	5793	-0-	-2383	-0-	363	1	4477	2	Y	866	893	0	49	1	173
							953	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186900	X	119918	-0-	-66982	-0-	7697	1	112187	2	Y	31	27	0	1	1	5
							34	9									
10	186496	X	136170	-0-	-50326	-0-	8350	1	127800	2	Y	18	18	0	2	1	3
							20	9									
11	168750	X	141812	-0-	-26938	-0-	9155	1	132644	2	Y	12	12	0	1	1	2
							13	9									
12	164114	X	142197	-0-	-21917	-0-	9671	1	132515	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
01	154225	X	131578	-0-	-22647	-0-	9465	1	122106	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
02	132356	X	100609	-0-	-31747	-0-	7546	1	93053	2	Y	9	8	0			2
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86700	X	59212	-0-	-27488	-0-	3619	1	52740	2	Y	2594	2357	0	177	1	452
							2853	9									
10	72168	X	57743	-0-	-14425	-0-	3370	1	51578	2	Y	2541	2424	0	176	1	393
							2795	9									
11	69840	X	53154	-0-	-16686	-0-	3270	1	47374	2	Y	2282	2214	0	119	1	342
							2510	9									
12	70091	X	51563	-0-	-18528	-0-	3336	1	45710	2	Y	2288	2087	0	118	1	425
							2517	9									
01	60822	X	48916	-0-	-11906	-0-	3334	1	43045	2	Y	2306	2219	0	90	1	422
							2537	9									
02	54936	X	41564	-0-	-13372	-0-	2960	1	36468	2	Y	1942	1893	0	82	1	389
							2136	9									

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	25050	X	17256	-0-	-7794	-0-	927	1	13492	2	Y	2579	2341	0	173	1	449
							2837	9									
10	22971	X	17558	-0-	-5413	-0-	896	1	13725	2	Y	2670	2531	0	175	1	413
							2937	9									
11	21000	X	16002	-0-	-4998	-0-	862	1	12461	2	Y	2435	2358	0	125	1	365
							2679	9									
12	19623	X	15415	-0-	-4208	-0-	873	1	11938	2	Y	2367	2166	0	126	1	440
							2604	9									
01	15624	X	15584	-0-	-40	-0-	919	1	11878	2	Y	2534	2417	0	93	1	464
							2787	9									
02	14112	X	9218	-0-	-4894	-0-	600	1	7362	2	Y	1142	1287	0	90	1	229
							1256	9									

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79800	X	58322	-0-	-21478	-0-	3585	1	52243	2	Y	2267	2061	0	155	1	395
							2494	9									
10	72013	X	56846	-0-	-15167	-0-	3338	1	51056	2	Y	2229	2125	0	154	1	345
							2452	9									
11	69690	X	47232	-0-	-22458	-0-	2910	1	42134	2	Y	1989	1932	0	104	1	298
							2188	9									
12	69564	X	44290	-0-	-25274	-0-	2851	1	39067	2	Y	2156	1950	0	103	1	401
							2372	9									
01	59861	X	48674	-0-	-11187	-0-	3296	1	42537	2	Y	2583	2426	0	85	1	473
							2841	9									
02	54068	X	33830	-0-	-20238	-0-	2431	1	29973	2	Y	1296	1417	0	92	1	260
							1426	9									

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66900	X	47926	-0-	-18974	-0-	2893	1	42196	2	Y	2579	2352	0	182	1	449
							2837	9									
10	59303	X	48555	-0-	-10748	-0-	2794	1	42719	2	Y	2765	2611	0	175	1	428
							3042	9									
11	57390	X	45281	-0-	-12109	-0-	2747	1	39787	2	Y	2497	2422	0	129	1	374
							2747	9									
12	58063	X	44139	-0-	-13924	-0-	2823	1	38675	2	Y	2401	2200	0	129	1	446
							2641	9									
01	50127	X	43993	-0-	-6134	-0-	2953	1	38088	2	Y	2684	2544	0	95	1	491
							2952	9									
02	44744	X	32364	-0-	-12380	-0-	2316	1	28516	2	Y	1393	1510	0	95	1	279
							1532	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72960	X	58735	-0-	-14225	-0-	3628 2229	1 9	52878	2	Y	2026	1834	0	133	1	353
10	66402	X	56262	-0-	-10140	-0-	3318 2145	1 9	50799	2	Y	1950	1864	0	137	1	302
11	64260	X	51659	-0-	-12601	-0-	3209 1938	1 9	46512	2	Y	1762	1709	0	91	1	264
12	64387	X	52560	-0-	-11827	-0-	3442 1961	1 9	47157	2	Y	1783	1625	0	91	1	331
01	60698	X	52151	-0-	-8547	-0-	3611 1912	1 9	46628	2	Y	1738	1681	0	70	1	318
02	54824	X	44988	-0-	-9836	-0-	3258 1558	1 9	40172	2	Y	1416	1388	0	62	1	284

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	62190	X	45184	-0-	-17006	-0-	2719 2830	1 9	39635	2	Y	2573	2336	0	173	1	448
10	53723	X	44305	-0-	-9418	-0-	2544 2807	1 9	38954	2	Y	2552	2431	0	174	1	395
11	51990	X	40775	-0-	-11215	-0-	2467 2562	1 9	35746	2	Y	2329	2256	0	119	1	349
12	52762	X	40677	-0-	-12085	-0-	2590 2598	1 9	35489	2	Y	2362	2151	0	121	1	439
01	45322	X	39636	-0-	-5686	-0-	2655 2675	1 9	34306	2	Y	2432	2333	0	93	1	445
02	40936	X	34399	-0-	-6537	-0-	2425 2093	1 9	29881	2	Y	1903	1880	0	87	1	381

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44670	X	38998	-0-	-5672	-0-	2417 1311	1 9	35270	2	Y	1192	1076	0	76	1	208
10	46159	X	39349	-0-	-6810	-0-	2328 1381	1 9	35640	2	Y	1255	1188	0	81	1	194
11	44670	X	36628	-0-	-8042	-0-	2286 1234	1 9	33108	2	Y	1122	1089	0	59	1	168
12	43586	X	38073	-0-	-5513	-0-	2504 1260	1 9	34309	2	Y	1145	1042	0	58	1	213
01	40300	X	38474	-0-	-1826	-0-	2682 1183	1 9	34609	2	Y	1075	1046	0	45	1	197
02	36400	X	24458	-0-	-11942	-0-	1780 725	1 9	21953	2	Y	659	686	0	38	1	132

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 7381 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 7786 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 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-

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8876 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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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 #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	485	-0-	-175	-0-	10	1	361	3	Y	104	106	0			4
							114	9									
10	1426	N	443	-0-	-983	-0-	9	1	302	3	Y	120	119	0			5
							132	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	420	3	Y	132	127	0			10
							145	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	29	1	1575	3	Y	224	226	0			8
							1	4	246	9							
01	3100	N	6264	-0-	3164	3164	109	1	5559	3	Y	541	533	0			16
							1	4	595	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3164					Y	NO RPT					16

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

09	2460	X	1708	-0-	-752	-0-	1464	3	244	9	Y	222	219	0			24
10	2542	X	1219	-0-	-1323	-0-	18	1	1011	3	Y	173	172	0			25
							190	9									
11	2220	X	1562	-0-	-658	-0-	144	1	1203	3	Y	195	197	0			23
							215	9									
12	2263	X	954	-0-	-1309	-0-	45	1	735	3	Y	158	150	0			31
							174	9									
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	82	1	775	3	Y	167	167	0			31
							184	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

09	2910	X	1894	-0-	-1016	-0-	1877	3	17	9	N	15					137
10	3007	X	1832	-0-	-1175	-0-	1808	3	24	9	N	22					159
11	2910	X	1361	-0-	-1549	-0-	1347	3	14	9	N	13					172
12	2666	X	146	-0-	-2520	-0-	136	3	10	9	N	9					181
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2404	3	25	9	N	23	135	1			69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

09	630	N	351	-0-	-279	-0-	7	1	260	3	Y	76	77	0			2
							84	9									
10	558	N	465	-0-	-93	-0-	11	1	360	3	Y	85	84	0			3
							94	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	17	1	581	3	Y	124	118	0			9
							136	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	113	117	0			5
							124	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	11	1	563	3	Y	79	81	0			3
							87	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

09	930	X	651	-0-	-279	-0-	502	3	149	9	N	135					265
10	744	X	523	-0-	-221	-0-	442	3	81	9	N	74	172	1			167
11	660	X	201	-0-	-459	-0-	150	3	51	9	N	46					213
12	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7501	3	52	9	N	47					260
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	487	3	63	9	N	57					317
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1290	N	520	-0-	-770	-0-	18	1	462	3	Y	36	56	1			42
							40	9									
10	1488	N	104	-0-	-1384	-0-	3	1	93	3	Y	7	39	1			10
							8	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	34	1	905	3	Y	104	78	1			36
							114	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	140	108	1			68
							154	9									
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	87	1	1815	3	Y	491	372	1			187
							540	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	377	1	6306	3	Y	278	258	1			195
							2	4	306	9							
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	319	1	6405	3	Y	300	318	1			177
							1	4	330	9							
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	294	1	6059	3	Y	283	236	1			224
							1	4	311	9							
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	304	1	6283	3	Y	314	332	1			206
							2	4	345	9							
01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	328	1	6899	3	Y	316	303	1			219
							3	4	348	9							
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					219

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	83	81	0			2
							91	9									
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	Y	72	72	0			2
							79	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	Y	38	39	0			1
							42	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	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

09	5820	X	5606	-0-	-214	-0-	105	1	5218	3	Y	256	256	0			13
							1	4	282	9							
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	35	1	5800	3	Y	300	298	0			15
							1	4	330	9							
11	5820	X	5709	-0-	-111	-0-	35	1	5378	3	Y	268	268	0			15
							1	4	295	9							
12	6014	X	5769	-0-	-245	-0-	38	1	5451	3	Y	251	251	0			15
							4	4	276	9							
01	6014	X	5584	-0-	-430	-0-	39	1	5253	3	Y	264	263	0			16
							2	4	290	9							
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-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 #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	28	1	1051	3	Y	309	314	0			14
							340	9									
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	29	1	1020	3	Y	386	384	0			16
							1	4	425	9							
11	1500	X	1469	-0-	-31	-0-	29	1	1023	3	Y	379	365	0			30
							417	9									
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	25	1	1403	3	Y	599	605	0			24
							1	4	659	9							
01	1550	X	1176	-0-	-374	-0-	14	1	702	3	Y	418	425	0			17
							460	9									
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	111	1	3585	3	Y	154	155	0			4
							2	4	169	9							
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	107	1	3460	3	Y	155	154	0			5
							1	4	171	9							
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	59	1	3670	3	Y	169	168	0			6
							2	4	186	9							
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	152	1	4395	3	Y	172	174	0			4
							1	4	189	9							
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	177	1	4876	3	Y	211	209	0			6
							1	4	232	9							
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	33	1	1060	3	Y	258	259	0			7
							1	4	284	9							
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	35	1	1107	3	Y	277	275	0			9
							305	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	19	1	1194	3	Y	267	267	0			9
							1	4	294	9							
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	46	1	1321	3	Y	408	406	0			11
							449	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	Y	79	78	0			3
							87	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	747	3	Y	89	88	0			4
							98	9									
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	396	3	Y	38	40	0			2
							42	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	85	85	0			2
							94	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	81	81	0			2
							89	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	40	1	433	3	Y	292	295	0			21
							321	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	62	1	578	3	Y	383	381	0			23
							421	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	100	1	1004	3	Y	536	532	0			27
							590	9									
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	685	3	Y	448	442	0			33
							493	9									
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	Y	456	469	0			20
							502	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

09	1920	N	1518	-0-	-402	-0-	25	1	1234	3	Y	235	235	0			14
							259	9									
10	1922	N	1546	-0-	-376	-0-	9	1	1451	3	Y	78	80	0			12
							86	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	99	99	0			12
							109	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	13	1	1855	3	Y	191	190	0			13
							1	4	210	9							
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	12	1	1495	3	Y	154	154	0			13
							169	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

09	5190	X	5134	-0-	-56	-0-	222	1	4719	3	Y	175	132	1			77
							193	9									
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	243	1	5131	3	Y	186	217	1			46
							205	9									
11	5190	X	4989	-0-	-201	-0-	209	1	4600	3	Y	164	119	1			91
							180	9									
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	214	1	4881	3	Y	168	122	1			137
							4	4	185	9							
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	195	1	4532	3	Y	137	226	1			48
							3	4	151	9							
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					48

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
09	2430	N	2027	-0-	-403	-0-	38	1	1443	3	Y	496	504	0			17
							546	9									
10	2511	X	1776	-0-	-735	-0-	32	1	1139	3	Y	549	548	0			18
							1	4	604	9							
11	2430	X	1838	-0-	-592	-0-	34	1	1179	3	Y	568	544	0			42
							625	9									
12	2511	X	1784	-0-	-727	-0-	19	1	1050	3	Y	649	665	0			26
							1	4	714	9							
01	2139	X	1113	-0-	-1026	-0-	12	1	604	3	Y	452	460	0			18
							497	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	1061	1	1220	3	Y	297	296	0			28
							6	4	327	9							
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1832	1	1098	3	Y	848	842	0			34
							8	4	933	9							
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	2078	1	1077	3	Y	449	456	0			27
							8	4	494	9							
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	1137	1	1938	3	Y	336	337	0			26
							11	4	370	9							
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	2233	1	2012	3	Y	595	591	0			30
							4	4	655	9							
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	12	1	1705	3	Y	262	262	0			10
							288	9									
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	13	1	2485	3	Y	233	229	0			14
							256	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	10	1	1846	3	Y	211	213	0			12
							232	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	11	1	1887	3	Y	221	222	0			11
							243	9									
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	15	1	2072	3	Y	248	242	0			17
							273	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	30	1	4368	3	Y	840	844	0			37
							924	9									
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	Y	841	826	0			52
							925	9									
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	22	1	3970	3	Y	807	816	0			43
							888	9									
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	24	1	4150	3	Y	857	862	0			38
							943	9									
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	31	1	4124	3	Y	841	824	0			55
							925	9									
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	291	1	6176	3	Y	254	251	1			31
							1	4	279	9							
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	297	1	6311	3	Y	320	316	1			35
							1	4	352	9							
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	258	1	5692	3	Y	337	318	1			54
							1	4	371	9							
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	244	1	5429	3	Y	333	346	1			41
							2	4	366	9							
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	238	1	5481	3	Y	337	343	1			35
							2	4	371	9							
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	172	1	6017	3	Y	860	865	0			45
							946	9									
10	7037	X	7021	-0-	-16	-0-	192	1	5934	3	Y	814	813	0			46
							895	9									
11	6810	X	6779	-0-	-31	-0-	163	1	5711	3	Y	822	809	0			59
							1	4	904	9							
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	209	1	6097	3	Y	917	918	0			58
							1	4	1009	9							
01	7037	X	7022	-0-	-15	-0-	196	1	5799	3	Y	934	939	0			53
							1027	9									
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					53

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	7618	-0-	-1202	-0-	326	1	7137	3	Y	141	142	1			29
							155	9									
10	9114	X	6743	-0-	-2371	-0-	289	1	6314	3	Y	127	143	1			13
							140	9									
11	8820	X	4796	-0-	-4024	-0-	202	1	4498	3	Y	87	75	1			25
							96	9									
12	8618	X	11	-0-	-8607	-0-	11	3			Y	-0-	18	1			7
01	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	585	1	13803	3	Y	309	278	1			38
							340	9									
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					38

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3420	-0-	-540	-0-	26	1	3293	3	Y	92	105	0			27
							101	9									
10	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	23	1	3587	3	Y	81	76	0			32
							89	9									
11	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	79	1	11271	3	Y	79	92	0			19
							87	9									
12	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	27	1	3418	3	Y	123	113	0			29
							135	9									
01	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	27	1	3291	3	Y	104	102	0			31
							114	9									
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1737	-0-	-423	-0-	29	1	1117	3	Y	537	541	0			13
							591	9									
10	2976	X	1672	-0-	-1304	-0-	27	1	953	3	Y	628	624	0			17
							1	4	691	9							
11	2880	X	1722	-0-	-1158	-0-	30	1	1032	3	Y	600	577	0			40
							660	9									
12	2976	X	1292	-0-	-1684	-0-	12	1	636	3	Y	585	606	0			19
							644	9									
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

09	6780	X	2182	-0-	-4598	-0-	40	1	1973	3	Y	154	158	0			22
							169	9									
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	47	1	7606	3	Y	595	587	0			30
							1	4	655	9							
11	6780	X	6581	-0-	-199	-0-	40	1	6037	3	Y	457	457	0			30
							1	4	503	9							
12	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	41	1	5744	3	Y	476	475	0			31
							4	4	524	9							
01	5859	X	5089	-0-	-770	-0-	33	1	4600	3	Y	413	411	0			33
							2	4	454	9							
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	93	1	3247	3	Y	563	557	0			25
							3	4	619	9							
10	3224	X	2573	-0-	-651	-0-	57	1	2139	3	Y	341	345	0			21
							2	4	375	9							
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	90	1	2791	3	Y	296	297	0			20
							1	4	326	9							
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	33	1	2958	3	Y	331	331	0			20
							1	4	364	9							
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	3	Y	366	360	0			26
							1	4	403	9							
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	76	1	2663	3	Y	298	297	0			18
							3	4	328	9							
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	72	1	2710	3	Y	230	231	0			17
							3	4	253	9							
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	85	1	2626	3	Y	302	301	0			18
							1	4	332	9							
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	28	1	2572	3	Y	327	327	0			18
							1	4	360	9							
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	25	1	2520	3	Y	361	355	0			24
							1	4	397	9							
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-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 #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6535	-0-	-65	-0-	165	1	5781	3	Y	530	527	0			31
							6	4	583	9							
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	160	1	6083	3	Y	624	622	0			33
							7	4	686	9							
11	6600	X	6283	-0-	-317	-0-	175	1	5459	3	Y	587	588	0			32
							3	4	646	9							
12	6820	X	5901	-0-	-919	-0-	57	1	5201	3	Y	583	584	0			31
							2	4	641	9							
01	6820	X	6070	-0-	-750	-0-	53	1	5302	3	Y	649	638	0			42
							1	4	714	9							
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

09	3540	X	2711	-0-	-829	-0-	50	1	1887	3	Y	704	713	0			18
							774	9									
10	3658	X	2410	-0-	-1248	-0-	46	1	1609	3	Y	685	685	0			18
							1	4	754	9							
11	3540	X	2427	-0-	-1113	-0-	47	1	1652	3	Y	662	637	0			43
							728	9									
12	3658	X	1893	-0-	-1765	-0-	24	1	1338	3	Y	482	510	0			15
							1	4	530	9							
01	3286	X	1595	-0-	-1691	-0-	18	1	936	3	Y	583	582	0			16
							641	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	41	1	1562	3	Y	473	474	0			14
							520	9									
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	3	Y	576	572	0			18
							1	4	634	9							
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	32	1	1116	3	Y	500	483	0			35
							550	9									
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	19	1	986	3	Y	529	545	0			19
							582	9									
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	14	1	689	3	Y	472	475	0			16
							519	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

09	210	N	179	-0-	-31	-0-	4	1	139	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	3	1	87	3	Y	39	38	0			2
							43	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3322	-0-	-1118	-0-	126	1	2986	3	Y	191	189	0			21
							210	9									
10	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	148	1	3290	3	Y	209	209	0			21
							230	9									
11	3660	X	3349	-0-	-311	-0-	132	1	3027	3	Y	173	174	0			20
							190	9									
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	175	1	3463	3	Y	175	170	0			25
							193	9									
01	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	131	1	2922	3	Y	228	223	0			30
							251	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	426	1	2956	3	Y	1081	1090	0			80
							1	4	1189	9							
10	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	361	1	2725	3	Y	913	878	0			115
							1004	9									
11	4020	X	3328	-0-	-692	-0-	303	1	2099	3	Y	841	859	0			97
							1	4	925	9							
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	369	1	2695	3	Y	1230	1205	0			122
							3	4	1353	9							
01	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	322	1	2430	3	Y	966	1010	0			78
							1063	9									
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					78

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
09	3060	X	1928	-0-	-1132	-0-	156	1	1079	3	Y	630	642	0			39
							693	9									
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	356	1	2683	3	Y	957	905	0			91
							1053	9									
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	478	1	3311	3	Y	1084	1096	0			79
							2	4	1192	9							
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	370	1	2702	3	Y	1001	989	0			91
							3	4	1101	9							
01	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	215	1	1623	3	Y	707	744	0			54
							778	9									
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					54

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
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	669	1	4639	3	Y	627	637	0			58
							1	4	690	9							
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	640	1	4839	3	Y	678	647	0			89
							1	4	746	9							
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	644	1	4462	3	Y	655	667	0			77
							3	4	721	9							
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	648	1	4734	3	Y	742	730	0			89
							5	4	816	9							
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	707	1	5347	3	Y	717	746	0			60
							1	4	789	9							
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18270	X	4510	-0-	-13760	-0-	181	1	3838	3	Y	446	398	1			48
							491	9									
10	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	912	1	19405	3	Y	530	520	1			58
							3	4	583	9							
11	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	759	1	16739	3	Y	184	207	1			35
							3	4	202	9							
12	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	693	1	15460	3	Y	267	269	1			33
							6	4	294	9							
01	19375	X	17477	-0-	-1898	-0-	714	1	16387	3	Y	338	335	1			36
							4	4	372	9							
02	17500	X	NO RPT	-0-	-17500	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	5702	-0-	-1678	-0-	150	1	4828	3	Y	655	658	0			16
							3	4	721	9							
10	6665	X	5646	-0-	-1019	-0-	148	1	4757	3	Y	673	669	0			20
							1	4	740	9							
11	6450	X	1424	-0-	-5026	-0-	19	1	1211	3	Y	175	190	0			5
							1	4	193	9							
12	6665	X	4429	-0-	-2236	-0-	127	1	3668	3	Y	575	567	0			13
							1	4	633	9							
01	6355	X	2934	-0-	-3421	-0-	88	1	2420	3	Y	387	390	0			10
							426	9									
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					10

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3193	-0-	-1427	-0-	56	1	2808	3	Y	298	300	0			21
							1	4	328	9							
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	28	1	4411	3	Y	472	468	0			25
							519	9									
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	30	1	4368	3	Y	489	488	0			26
							538	9									
12	4774	X	4750	-0-	-24	-0-	30	1	4200	3	Y	470	470	0			26
							3	4	517	9							
01	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	31	1	4130	3	Y	480	477	0			29
							1	4	528	9							
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					29

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	8666	-0-	-1564	-0-	381	1	8102	3	Y	166	127	1			69
							183	9									
10	10571	X	9468	-0-	-1103	-0-	419	1	8851	3	Y	180	210	1			39
							198	9									
11	10230	X	9549	-0-	-681	-0-	406	1	8948	3	Y	177	126	1			90
							195	9									
12	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	392	1	8923	3	Y	137	109	1			118
							8	4	151	9							
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	385	1	8945	3	Y	112	194	1			36
							6	4	123	9							
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	-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 #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18390 X	16994	-0-	-1396	-0-	752	1	16003	3	Y	217	165	1			84
						239	9									
10	19003 X	17793	-0-	-1210	-0-	793	1	16739	3	Y	237	276	1			45
						261	9									
11	18270 X	16611	-0-	-1659	-0-	711	1	15645	3	Y	232	165	1			112
						255	9									
12	18011 X	17415	-0-	-596	-0-	721	1	16428	3	Y	228	166	1			174
						15	4	251	9							
01	18011 X	16624	-0-	-1387	-0-	678	1	15728	3	Y	189	311	1			52
						10	4	208	9							
02	16072 X	NO RPT	-0-	-16072	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

09	3270 X	1459	-0-	-1811	-0-	73	1	980	3	Y	369	367	0			15
						406	9									
10	3379 X	16	-0-	-3363	-0-	1	1	12	3	Y	3	18	0			-0-
						3	9									
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
12	3379 X	1133	-0-	-2246	-0-	146	1	624	3	Y	330	316	0			14
						363	9									
01	1736 X	1080	-0-	-656	-0-	89	1	589	3	Y	365	361	0			18
						402	9									
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	294	1	3952	3	Y	612	606	0			30
						673	9									
10	4650 X	4423	-0-	-227	-0-	328	1	3500	3	Y	537	542	0			25
						4	4	591	9							
11	4500 X	3982	-0-	-518	-0-	654	1	2766	3	Y	511	513	0			23
						562	9									
12	4650 X	3500	-0-	-1150	-0-	559	1	2387	3	Y	504	503	0			24
						554	9									
01	5084 X	3677	-0-	-1407	-0-	412	1	2720	3	Y	495	493	0			26
						545	9									
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

09	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	441	1	5930	3	Y	587	587	0			26
						646	9									
10	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	539	1	5750	3	Y	604	605	0			25
						6	4	664	9							
11	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1364	1	5774	3	Y	695	693	0			27
						1	4	765	9							
12	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	1577	1	6739	3	Y	625	626	0			26
						1	4	688	9							
01	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	991	1	6540	3	Y	477	481	0			22
						525	9									
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11850	X	10888	-0-	-962	-0-	470	1	10283	3	Y	123	129	1			35
							135	9									
10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	539	1	11769	3	Y	146	158	1			23
							161	9									
11	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	551	1	12247	3	Y	184	150	1			57
							202	9									
12	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	972	1	22226	3	Y	321	301	1			77
							353	9									
01	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	806	1	19034	3	Y	290	316	1			51
							319	9									
02	11060	X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					Y	NO RPT					51

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	669	1	14645	3	Y	160	156	1			50
							176	9									
10	14880	X	13624	-0-	-1256	-0-	590	1	12883	3	Y	137	155	1			32
							151	9									
11	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	644	1	14319	3	Y	172	140	1			64
							189	9									
12	14880	X	14746	-0-	-134	-0-	609	1	13925	3	Y	193	195	1			62
							212	9									
01	14880	X	14432	-0-	-448	-0-	577	1	13626	3	Y	208	222	1			48
							229	9									
02	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	32	1	3836	3	Y	125	125	0			15
							138	9									
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	29	1	3876	3	Y	140	138	0			17
							154	9									
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	28	1	3857	3	Y	150	150	0			17
							165	9									
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	27	1	4669	3	Y	348	349	0			16
							1	4	383	9							
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	23	1	4905	3	Y	421	416	0			21
							463	9									
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	92	1	10960	3	Y	852	851	0			43
							1	4	937	9							
10	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	84	1	11196	3	Y	926	913	0			56
							1	4	1019	9							
11	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	76	1	10356	3	Y	893	895	0			54
							1	4	982	9							
12	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	64	1	10604	3	Y	908	917	0			45
							1	4	999	9							
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	48	1	10426	3	Y	932	922	0			55
							1	4	1025	9							
02	10360	X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	47	1	5720	3	Y	504	504	0			29
							1	4	554	9							
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	45	1	6030	3	Y	525	518	0			36
							1	4	578	9							
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	42	1	5645	3	Y	513	514	0			35
							564	9									
12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	36	1	6064	3	Y	492	498	0			29
							1	4	541	9							
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	27	1	5769	3	Y	481	476	0			34
							529	9									
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	36	1	1235	3	Y	148	147	0			6
							1	4	163	9							
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1297	3	Y	124	124	0			6
							2	4	136	9							
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	41	1	1287	3	Y	184	183	0			7
							1	4	202	9							
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1275	3	Y	202	202	0			7
							222	9									
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	3	Y	158	156	0			9
							174	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2257	3	Y	195	195	0			6
							215	9									
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	14	1	2208	3	Y	221	220	0			7
							243	9									
11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	13	1	1945	3	Y	210	210	0			7
							231	9									
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	13	1	1795	3	Y	190	190	0			7
							1	4	209	9							
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	14	1	1926	3	Y	191	190	0			8
							1	4	210	9							
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2939	-0-	-961	-0-	182	1	2381	3	Y	323	325	0			15
							21	4	355	9							
10	3968	X	3350	-0-	-618	-0-	231	1	2713	3	Y	358	351	0			22
							12	4	394	9							
11	3780	X	2982	-0-	-798	-0-	210	1	2437	3	Y	304	306	0			20
							1	4	334	9							
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	36	1	2854	3	Y	297	301	0			16
							15	4	327	9							
01	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	104	1	2226	3	Y	355	355	0			16
							3	4	391	9							
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-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 #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4523	-0-	-1147	-0-	281	1	3665	3	Y	495	499	0			20
							32	4	545	9							
10	5859	X	4692	-0-	-1167	-0-	328	1	3849	3	Y	453	448	0			25
							17	4	498	9							
11	4920	X	4053	-0-	-867	-0-	292	1	3388	3	Y	338	342	0			21
							1	4	372	9							
12	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	45	1	3537	3	Y	345	349	0			17
							19	4	380	9							
01	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	177	1	3794	3	Y	523	519	0			21
							6	4	575	9							
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-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
09	6600	X	5605	-0-	-995	-0-	350	1	4563	3	Y	593	599	0			32
							40	4	652	9							
10	6820	X	6445	-0-	-375	-0-	451	1	5293	3	Y	616	607	0			41
							23	4	678	9							
11	6600	X	5455	-0-	-1145	-0-	389	1	4503	3	Y	511	515	0			37
							1	4	562	9							
12	6572	X	5403	-0-	-1169	-0-	59	1	4731	3	Y	534	540	0			31
							26	4	587	9							
01	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	210	1	4478	3	Y	643	644	0			30
							6	4	707	9							
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	156	1	2703	3	Y	419	418	0			27
							2	4	461	9							
10	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	166	1	2600	3	Y	448	450	0			25
							493	9									
11	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	143	1	2428	3	Y	456	454	0			27
							502	9									
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	151	1	2805	3	Y	418	414	0			31
							460	9									
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	173	1	2869	3	Y	481	485	0			27
							529	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2998	-0-	-392	-0-	140	1	2424	3	Y	393	391	0			21
							2	4	432	9							
10	3503	X	2959	-0-	-544	-0-	148	1	2307	3	Y	458	459	0			20
							504	9									
11	1950	X	1612	-0-	-338	-0-	67	1	1138	3	Y	370	368	0			22
							407	9									
12	2480	X	1960	-0-	-520	-0-	74	1	1378	3	Y	462	457	0			27
							508	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	161	1	2672	3	Y	902	905	0			24
							992	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-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 #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	194	1	3349	3	Y	448	446	0			30
							2	4	493	9							
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	227	1	3550	3	Y	466	468	0			28
							513	9									
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	192	1	3265	3	Y	453	450	0			31
							498	9									
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	186	1	3458	3	Y	381	377	0			35
							419	9									
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	242	1	4027	3	Y	527	531	0			31
							1	4	580	9							
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	173	1	2997	3	Y	643	640	0			39
							2	4	707	9							
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	223	1	3476	3	Y	701	704	0			36
							771	9									
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	187	1	3177	3	Y	715	711	0			40
							787	9									
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	189	1	3527	3	Y	752	744	0			48
							1	4	827	9							
01	3999	X	3308	-0-	-691	-0-	145	1	2398	3	Y	695	701	0			42
							765	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4498	-0-	-962	-0-	213	1	3674	3	Y	554	551	0			33
							2	4	609	9							
10	5642	X	4454	-0-	-1188	-0-	233	1	3634	3	Y	534	536	0			31
							587	9									
11	5460	X	4477	-0-	-983	-0-	213	1	3614	3	Y	591	588	0			34
							650	9									
12	5642	X	4083	-0-	-1559	-0-	182	1	3402	3	Y	453	448	0			39
							1	4	498	9							
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	227	1	3778	3	Y	566	571	0			34
							1	4	623	9							
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-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
09	5040	X	4592	-0-	-448	-0-	216	1	3729	3	Y	586	584	0			36
							2	4	645	9							
10	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	250	1	3902	3	Y	648	651	0			33
							713	9									
11	5040	X	4720	-0-	-320	-0-	219	1	3708	3	Y	721	718	0			36
							793	9									
12	5208	X	4211	-0-	-997	-0-	188	1	3507	3	Y	468	463	0			41
							1	4	515	9							
01	4898	X	1474	-0-	-3424	-0-	72	1	1202	3	Y	182	187	0			36
							200	9									
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22260	X	20192	-0-	-2068	-0-	871	1	19078	3	Y	221	221	1			68
							243	9									
10	22847	X	19690	-0-	-3157	-0-	851	1	18594	3	Y	223	245	1			46
							245	9									
11	22110	X	11264	-0-	-10846	-0-	477	1	10614	3	Y	157	134	1			69
							173	9									
12	22847	X	11204	-0-	-11643	-0-	461	1	10550	3	Y	175	177	1			67
							193	9									
01	21700	X	19211	-0-	-2489	-0-	767	1	18096	3	Y	316	314	1			69
							348	9									
02	18844	X	NO RPT	-0-	-18844	-0-					Y	NO RPT					69

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
09	2430	N	1723	-0-	-707	-0-	414	1	945	3	Y	331	342	0			83
							364	9									
10	2511	N	2117	-0-	-394	-0-	478	1	1074	3	Y	514	512	0			85
							565	9									
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	178	1	1055	3	Y	547	534	0			98
							602	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	186	1	1016	3	Y	522	526	0			94
							1	4	574	9							
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	486	1	1239	3	Y	585	576	0			103
							644	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

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
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	383	1	8119	3	Y	315	309	1			40
							1	4	347	9							
10	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	416	1	8842	3	Y	369	365	1			44
							1	4	406	9							
11	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	531	1	11723	3	Y	534	490	1			88
							2	4	587	9							
12	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	760	1	16939	3	Y	955	926	1			117
							6	4	1051	9							
01	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	716	1	16453	3	Y	930	944	1			103
							4	4	1023	9							
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT					103

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
09	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	587	1	12423	3	Y	486	471	1			61
							1	4	535	9							
10	13733	X	13246	-0-	-487	-0-	568	1	12089	3	Y	534	533	1			62
							2	4	587	9							
11	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	554	1	12227	3	Y	643	598	1			107
							2	4	707	9							
12	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	771	1	17208	3	Y	970	956	1			121
							7	4	1067	9							
01	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	734	1	16873	3	Y	954	968	1			107
							5	4	1049	9							
02	12656	X	NO RPT	-0-	-12656	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	268	1	3505	3	Y	752	762	0			34
							31	4	827	9							
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	319	1	3745	3	Y	846	831	0			49
							16	4	931	9							
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	275	1	3190	3	Y	787	787	0			49
							1	4	866	9							
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	59	1	4655	3	Y	1023	1021	0			51
							25	4	1125	9							
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	227	1	4843	3	Y	976	985	0			42
							7	4	1074	9							
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	439	1	5728	3	Y	978	984	0			40
							50	4	1076	9							
10	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	485	1	5694	3	Y	1005	990	0			55
							25	4	1106	9							
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	508	1	5894	3	Y	1162	1149	0			68
							2	4	1278	9							
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	66	1	5262	3	Y	986	1007	0			47
							28	4	1085	9							
01	7533	X	5372	-0-	-2161	-0-	191	1	4094	3	Y	983	992	0			38
							6	4	1081	9							
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3605	-0-	-415	-0-	197	1	2575	3	Y	736	741	0			25
							23	4	810	9							
10	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	221	1	2597	3	Y	821	807	0			39
							11	4	903	9							
11	4020	X	3784	-0-	-236	-0-	228	1	2645	3	Y	827	824	0			42
							1	4	910	9							
12	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	34	1	2719	3	Y	792	803	0			31
							15	4	871	9							
01	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	125	1	2673	3	Y	782	789	0			24
							4	4	860	9							
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5693	-0-	-247	-0-	43	1	5031	3	Y	563	564	0			26
							619	9									
10	6138	X	4905	-0-	-1233	-0-	33	1	4316	3	Y	505	499	0			32
							556	9									
11	5940	X	4877	-0-	-1063	-0-	32	1	4276	3	Y	517	517	0			32
							569	9									
12	6448	X	5055	-0-	-1393	-0-	26	1	4459	3	Y	517	523	0			26
							1	4	569	9							
01	6448	X	5210	-0-	-1238	-0-	22	1	4637	3	Y	501	496	0			31
							551	9									
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	3570	X	170	-0-	-3400	-0-	4	1	147	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	3689	X	600	-0-	-3089	-0-	16	1	564	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	26	1	861	3	Y	63	61	0	1	1	1
							69	9									
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-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
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	362	1	826	3	Y	432	424	0			63
							475	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	440	1	989	3	Y	428	437	0			54
							471	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	126	1	746	3	Y	360	356	0			58
							396	9									
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	170	1	925	3	Y	424	421	0			61
							1	4	466	9							
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	374	1	955	3	Y	536	524	0			73
							590	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
09	8070	X	7583	-0-	-487	-0-	289	1	6832	3	Y	420	415	0			45
							462	9									
10	8339	X	7473	-0-	-866	-0-	302	1	6735	3	Y	396	398	0			43
							436	9									
11	8070	X	7977	-0-	-93	-0-	314	1	7208	3	Y	414	414	0			43
							455	9									
12	8339	X	7837	-0-	-502	-0-	355	1	7018	3	Y	422	410	0			55
							464	9									
01	8184	X	6806	-0-	-1378	-0-	275	1	6125	3	Y	369	365	0			59
							406	9									
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-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
09	9900	X	9155	-0-	-745	-0-	347	1	8199	3	Y	554	548	0			49
							609	9									
10	10137	X	9310	-0-	-827	-0-	371	1	8282	3	Y	597	598	0			48
							657	9									
11	9810	X	8993	-0-	-817	-0-	352	1	8071	3	Y	518	520	0			46
							570	9									
12	9641	X	9194	-0-	-447	-0-	413	1	8170	3	Y	555	539	0			62
							611	9									
01	9455	X	9256	-0-	-199	-0-	374	1	8311	3	Y	519	513	0			68
							571	9									
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					Y	NO RPT					68

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
09	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1128	3	474	9	N	431	365	1			251
10	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1170	3	491	9	N	446	545	1			152
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1158	3	475	9	N	432	365	1			219
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1166	3	515	9	N	468	540	1			147
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1321	3	619	9	N	563	536	1			174
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	132	1	4614	3	Y	808	813	0			34
							889	9									
10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	174	1	5386	3	Y	817	816	0			35
							899	9									
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	165	1	5794	3	Y	726	715	0			46
							1	4	799	9							
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	210	1	6125	3	Y	927	926	0			47
							1	4	1020	9							
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	192	1	5676	3	Y	655	662	0			40
							721	9									
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

09	8190	X	7344	-0-	-846	-0-	178	1	6265	3	Y	818	824	0			44
							1	4	900	9							
10	8463	X	7861	-0-	-602	-0-	214	1	6604	3	Y	948	946	0			46
							1043	9									
11	8190	X	7537	-0-	-653	-0-	181	1	6334	3	Y	928	913	0			61
							1	4	1021	9							
12	8091	X	7355	-0-	-736	-0-	211	1	6158	3	Y	895	898	0			58
							1	4	985	9							
01	7843	X	7607	-0-	-236	-0-	213	1	6322	3	Y	974	978	0			54
							1	4	1071	9							
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					54

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	151	1	1366	3	Y	472	472	0			23
							519	9									
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	163	1	1567	3	Y	513	482	0	20	1	34
							564	9									
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	139	1	1329	3	Y	399	402	0			31
							439	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	40	1	1404	3	Y	335	337	0			29
							369	9									
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	3	Y	301	302	0			28
							331	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

09	19950	X	18252	-0-	-1698	-0-	808	1	17187	3	Y	234	179	1			87
							257	9									
10	20615	X	19112	-0-	-1503	-0-	852	1	17987	3	Y	248	291	1			44
							273	9									
11	19950	X	17725	-0-	-2225	-0-	758	1	16700	3	Y	242	173	1			113
							1	4	266	9							
12	19127	X	18311	-0-	-816	-0-	753	1	17166	3	Y	342	223	1			232
							16	4	376	9							
01	18848	X	17592	-0-	-1256	-0-	717	1	16629	3	Y	214	384	1			62
							11	4	235	9							
02	17276	X	NO RPT	-0-	-17276	-0-					Y	NO RPT					62

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					453
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	175	1			351
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					433
12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	94	3	96	9	N	87					520
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1495	3	84	9	N	76	183	1			413
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

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
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	69	1	3446	3	Y	335	335	0			20
							1	4	369	9							
10	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	21	1	3428	3	Y	369	367	0			22
							406	9									
11	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	22	1	3175	3	Y	347	347	0			22
							382	9									
12	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	24	1	3312	3	Y	385	384	0			23
							2	4	424	9							
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	26	1	3437	3	Y	395	392	0			26
							1	4	435	9							
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	119	1	4157	3	Y	373	375	0			21
							410	9									
10	4526	X	4487	-0-	-39	-0-	130	1	4004	3	Y	321	321	0			21
							353	9									
11	4380	X	4370	-0-	-10	-0-	112	1	3887	3	Y	337	331	0			27
							371	9									
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	142	1	4115	3	Y	339	339	0			27
							373	9									
01	4526	X	3878	-0-	-648	-0-	117	1	3455	3	Y	278	280	0			25
							306	9									
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	254	1	3087	3	Y	632	564	1			120
							1	4	695	9							
10	4123	X	4031	-0-	-92	-0-	254	1	3030	3	Y	678	765	1			33
							1	4	746	9							
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	226	1	2786	3	Y	685	635	1			83
							2	4	754	9							
12	4216	X	3617	-0-	-599	-0-	80	1	2784	3	Y	681	694	1			70
							4	4	749	9							
01	4216	X	3652	-0-	-564	-0-	38	1	2904	3	Y	643	658	1			55
							3	4	707	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	109	1	3820	3	Y	283	281	0			19
							4	4	311	9							
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	101	1	3869	3	Y	315	315	0			19
							5	4	347	9							
11	4110	X	4103	-0-	-7	-0-	118	1	3667	3	Y	287	288	0			18
							2	4	316	9							
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	42	1	3875	3	Y	328	328	0			18
							2	4	361	9							
01	4247	X	4028	-0-	-219	-0-	37	1	3652	3	Y	307	302	0			23
							1	4	338	9							
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	Y	49	48	0			1
							54	9									
10	465	N	126	-0-	-339	-0-	3	1	106	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	69	1	2407	3	Y	136	136	0			2
							150	9									
10	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	59	1	1834	3	Y	99	99	0			2
							109	9									
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	56	1	1951	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	65	1	1901	3	Y	72	72	0			2
							79	9									
01	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	56	1	1663	3	Y	71	71	0			2
							78	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	8280	X	8246	-0-	-34	-0-	218	1	7663	3	Y	331	333	0			14
							1	4	364	9							
10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	262	1	8125	3	Y	331	331	0			14
							1	4	364	9							
11	8280	X	6803	-0-	-1477	-0-	179	1	6265	3	Y	325	320	0			19
							1	4	358	9							
12	8556	X	5668	-0-	-2888	-0-	180	1	5216	3	Y	247	249	0			17
							272	9									
01	8556	X	5261	-0-	-3295	-0-	164	1	4832	3	Y	241	242	0			16
							265	9									
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	52	53	0			2
							57	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	136	1	575	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	141	3	Y	55	55	0			2
							61	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	21	-0-	-1269	-0-	1	1	8	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
10	806	N	225	-0-	-581	-0-	14	1	146	3	Y	59	57	0			2
							65	9									
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	48	46	0			3
							53	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	9082	-0-	-518	-0-	615	1	8261	3	Y	187	186	0			9
							206	9									
10	9858	X	8175	-0-	-1683	-0-	682	1	7279	3	Y	187	188	0			8
							8	4	206	9							
11	9540	X	4971	-0-	-4569	-0-	899	1	3805	3	Y	243	241	0			10
							267	9									
12	9765	X	8928	-0-	-837	-0-	1595	1	6815	3	Y	471	460	0			21
							518	9									
01	9548	X	8181	-0-	-1367	-0-	1053	1	6952	3	Y	160	172	0			9
							176	9									
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	110	1	5473	3	Y	476	475	0			26
							1	4	524	9							
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	35	1	5631	3	Y	500	497	0			29
							550	9									
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	36	1	5253	3	Y	506	505	0			30
							557	9									
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	39	1	5574	3	Y	514	514	0			30
							4	4	565	9							
01	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	39	1	5277	3	Y	498	495	0			33
							2	4	548	9							
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	97	1	1066	3	Y	732	732	0			19
							805	9									
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	1062	3	Y	1141	1130	0			30
							1255	9									
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	107	1	1075	3	Y	983	982	0			31
							1081	9									
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	103	1	1021	3	Y	1121	1098	0			54
							1233	9									
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	143	1	1233	3	Y	1419	1438	0			35
							1561	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
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
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	116	1	4034	3	Y	122	121	0			1
							134	9									
10	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	60	1	2093	3	Y	84	85	0			-0-
							92	9									
11	2370	X	1378	-0-	-992	-0-	36	1	1170	3	Y	156	150	0	3	1	3
							172	9									
12	2449	X	1330	-0-	-1119	-0-	39	1	1030	3	Y	237	235	0			5
							261	9									
01	4433	X	996	-0-	-3437	-0-	21	1	590	3	Y	350	348	0			7
							385	9									
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

09	1590	X	1272	-0-	-318	-0-	799	3	473	9	N	430	350	1			232
10	1178	X	1090	-0-	-88	-0-	695	3	395	9	N	359	358	1			233
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	631	3	396	9	N	360	369	1			224
12	620	X	328	-0-	-292	-0-	86	3	242	9	N	220	334	1			110
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	414	3	546	9	N	496	175	1			431
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					431

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	135	1	1484	3	Y	545	546	0			14
							600	9									
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	151	1	1407	3	Y	523	521	0			16
							575	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	147	1	1475	3	Y	490	489	0			17
							539	9									
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	141	1	1406	3	Y	559	548	0			28
							615	9									
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	137	1	1179	3	Y	547	560	0			15
							602	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

09	4560	X	3750	-0-	-810	-0-	41	1	3379	3	Y	300	298	0			68
							330	9									
10	4712	X	3756	-0-	-956	-0-	43	1	3386	3	Y	297	300	0			65
							327	9									
11	4560	X	3567	-0-	-993	-0-	38	1	3203	3	Y	296	295	0			66
							326	9									
12	4557	X	3581	-0-	-976	-0-	38	1	3229	3	Y	285	287	0			64
							314	9									
01	4278	X	3545	-0-	-733	-0-	36	1	3164	3	Y	314	319	0			59
							345	9									
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	490	-0-	-530	-0-	148	1	176	3	Y	151	161	0			37
							166	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	272	1	408	3	Y	406	405	0			38
							447	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	279	1	400	3	Y	348	335	0			51
							383	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	156	1	408	3	Y	380	391	0			40
							1	4	418	9							
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	410	1	468	3	Y	539	513	0			66
							2	4	593	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1493	-0-	-577	-0-	75	1	817	3	Y	546	547	0			17
							601	9									
10	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	111	1	1035	3	Y	638	634	0			21
							702	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	95	1	955	3	Y	464	465	0			20
							510	9									
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1141	3	Y	620	606	0			34
							682	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	807	3	Y	447	462	0			19
							492	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	284	1	336	3	Y	501	510	0			47
							551	9									
10	1209	N	927	-0-	-282	-0-	191	1	287	3	Y	408	412	0			43
							449	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	177	1	254	3	Y	411	395	0			59
							452	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	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 CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	331	1	4031	3	Y	809	713	1			148
							2	4	890	9							
10	5363	X	5010	-0-	-353	-0-	325	1	3873	3	Y	737	851	1			34
							1	4	811	9							
11	5190	X	4082	-0-	-1108	-0-	248	1	3049	3	Y	712	663	1			83
							2	4	783	9							
12	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	99	1	3404	3	Y	813	817	1			79
							4	4	894	9							
01	5363	X	4146	-0-	-1217	-0-	45	1	3375	3	Y	657	681	1			55
							3	4	723	9							
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	341	1	6780	3	Y	183	187	1			102
							201	9									
10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	346	1	6960	3	Y	211	210	1			103
							232	9									
11	7110	X	7001	-0-	-109	-0-	311	1	6495	3	Y	177	164	1			116
							195	9									
12	7347	X	7022	-0-	-325	-0-	309	1	6480	3	Y	210	211	1			115
							2	4	231	9							
01	7347	X	7205	-0-	-142	-0-	312	1	6641	3	Y	229	229	1			115
							252	9									
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	110	1	3863	3	Y	275	273	0			14
							4	4	303	9							
10	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	91	1	3454	3	Y	361	359	0			16
							4	4	397	9							
11	4440	X	3665	-0-	-775	-0-	102	1	3201	3	Y	327	328	0			15
							2	4	360	9							
12	4588	X	3679	-0-	-909	-0-	37	1	3288	3	Y	321	322	0			14
							1	4	353	9							
01	4588	X	3340	-0-	-1248	-0-	30	1	2988	3	Y	292	288	0			18
							1	4	321	9							
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	248	1	3017	3	Y	561	504	1			109
							1	4	617	9							
10	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	218	1	2595	3	Y	548	628	1			29
							1	4	603	9							
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	246	1	3031	3	Y	623	576	1			76
							2	4	685	9							
12	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	90	1	3108	3	Y	631	641	1			66
							4	4	694	9							
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	48	1	3669	3	Y	846	839	1			73
							4	4	931	9							
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	637	-0-	-653	-0-	12	1	585	3	Y	36	37	1			1
							40	9									
10	1333	X	629	-0-	-704	-0-	12	1	566	3	Y	45	45	1			1
							1	4	50	9							
11	780	X	595	-0-	-185	-0-	13	1	545	3	Y	34	35	1			-0-
							37	9									
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	X	376	-0-	-368	-0-	7	1	310	3	Y	54	52	1			2
							59	9									
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	57	1	2790	3	Y	145	147	1			2
							1	4	160	9							
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	77	1	3767	3	Y	212	208	1			6
							10	4	233	9							
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	70	1	2925	3	Y	164	166	1			4
							180	9									
12	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	55	1	2558	3	Y	154	152	1			6
							1	4	169	9							
01	3069	X	1915	-0-	-1154	-0-	35	1	1766	3	Y	102	106	1			2
							2	4	112	9							
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	6870	X	6096	-0-	-774	-0-	214	1	5130	3	Y	679	672	0			55
							5	4	747	9							
10	6820	X	5032	-0-	-1788	-0-	187	1	4177	3	Y	607	608	0			54
							668	9									
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	260	1	6098	3	Y	814	803	0			65
							895	9									
12	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	350	1	8308	3	Y	829	784	0			110
							13	4	912	9							
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	171	1	8283	3	Y	744	744	0			110
							1	4	818	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					110

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
09	6840	X	6146	-0-	-694	-0-	218	1	5246	3	Y	615	608	0			69
							5	4	677	9							
10	7068	X	6630	-0-	-438	-0-	252	1	5626	3	Y	684	684	0			69
							752	9									
11	6840	X	6072	-0-	-768	-0-	221	1	5182	3	Y	608	600	0			77
							669	9									
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	241	1	5723	3	Y	741	700	0			118
							9	4	815	9							
01	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	110	1	5312	3	Y	686	685	0			119
							755	9									
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					119

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
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	449	1	517	3	Y	290	285	0			23
							3	4	319	9							
10	1333	N	262	-0-	-1071	-0-	116	1	70	3	Y	68	78	0			13
							1	4	75	9							
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	90	1	46	3	Y	141	140	0			14
							155	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	209	1	357	3	Y	427	422	0			19
							2	4	470	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	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
WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	77	-0-	-14623	-0-	3	1	73	3	Y	1	14	1			2
							1	9									
10	13144	X	21	-0-	-13123	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	12420	X	1	-0-	-12419	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	162	-0-	-8549	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	560	1	13004	3	Y	602	510	1			92
							9	4	662	9							
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					92

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	15076	-0-	-1784	-0-	667	1	14204	3	Y	186	141	1			78
							205	9									
10	16461	X	10886	-0-	-5575	-0-	486	1	10247	3	Y	139	182	1			35
							153	9									
11	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	777	1	17138	3	Y	260	172	1			123
							1	4	286	9							
12	16461	X	16003	-0-	-458	-0-	663	1	15125	3	Y	183	147	1			159
							14	4	201	9							
01	15593	X	13650	-0-	-1943	-0-	557	1	12918	3	Y	152	262	1			49
							8	4	167	9							
02	14084	X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					Y	NO RPT					49

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	873	1	18490	3	Y	474	450	1			58
							2	4	521	9							
10	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	840	1	17860	3	Y	539	536	1			61
							2	4	593	9							
11	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	757	1	16714	3	Y	565	534	1			92
							3	4	622	9							
12	17081	X	14919	-0-	-2162	-0-	620	1	13830	3	Y	422	458	1			56
							5	4	464	9							
01	17081	X	12421	-0-	-4660	-0-	509	1	11692	3	Y	197	229	1			24
							3	4	217	9							
02	15428	X	NO RPT	-0-	-15428	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	55	1	1775	3	Y	395	401	0			11
							2	4	435	9							
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	65	1	2026	3	Y	324	320	0			15
							5	4	356	9							
11	2040	X	1706	-0-	-334	-0-	46	1	1416	3	Y	220	221	0			14
							2	4	242	9							
12	2108	X	1526	-0-	-582	-0-	35	1	1271	3	Y	197	199	0			12
							3	4	217	9							
01	3100	N	3283	-0-	183	183	77	1	2844	3	Y	321	324	0			9
							9	4	353	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	183					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 #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3389	-0-	-61	-0-	78	1	2559	3	Y	681	691	0			28
							3	4	749	9							
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	108	1	3304	3	Y	701	691	0			38
							7	4	771	9							
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	92	1	2835	3	Y	625	625	0			38
							5	4	688	9							
12	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	66	1	2397	3	Y	610	615	0			33
							5	4	671	9							
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	103	1	3849	3	Y	605	612	0			26
							13	4	666	9							
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2369	-0-	-721	-0-	58	1	1883	3	Y	387	393	0			19
							2	4	426	9							
10	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	66	1	1996	3	Y	362	358	0			23
							4	4	398	9							
11	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	63	1	1925	3	Y	446	445	0			24
							3	4	491	9							
12	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	46	1	1698	3	Y	652	653	0			23
							4	4	717	9							
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	86	1	3173	3	Y	558	562	0			19
							10	4	614	9							
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					19

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5778	-0-	-492	-0-	510	1	3970	3	Y	1180	1201	1			149
							1298	9									
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	427	1	3471	3	Y	1010	860	1			299
							1111	9									
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	477	1	4182	3	Y	933	1058	1			174
							1026	9									
12	6293	X	5740	-0-	-553	-0-	487	1	4097	3	Y	1051	903	1			322
							1156	9									
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	535	1	4764	3	Y	1025	1028	1			319
							1128	9									
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					319

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18480	X	15896	-0-	-2584	-0-	704	1	14977	3	Y	195	149	1			79
							215	9									
10	19096	X	16674	-0-	-2422	-0-	744	1	15696	3	Y	213	248	1			44
							234	9									
11	18480	X	15535	-0-	-2945	-0-	665	1	14643	3	Y	206	147	1			103
							227	9									
12	17918	X	15787	-0-	-2131	-0-	654	1	14915	3	Y	185	139	1			149
							14	4	204	9							
01	17422	X	15351	-0-	-2071	-0-	625	1	14507	3	Y	190	287	1			52
							10	4	209	9							
02	15064	X	NO RPT	-0-	-15064	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	1769	1	2035	3	Y	485	478	0			27
							11	4	534	9							
10	3968	X	3404	-0-	-564	-0-	1944	1	1165	3	Y	261	274	0			14
							8	4	287	9							
11	3840	X	3475	-0-	-365	-0-	1883	1	977	3	Y	552	547	0			19
							8	4	607	9							
12	3968	X	3257	-0-	-711	-0-	1012	1	1724	3	Y	465	466	0			18
							9	4	512	9							
01	3844	X	3241	-0-	-603	-0-	1269	1	1143	3	Y	752	747	0			23
							2	4	827	9							
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

09	4650	X	3443	-0-	-1207	-0-	109	1	2877	3	Y	415	414	0			45
							457	9									
10	4526	X	3149	-0-	-1377	-0-	91	1	2626	3	Y	393	392	0			46
							432	9									
11	3930	X	2788	-0-	-1142	-0-	80	1	2408	3	Y	273	275	0			44
							300	9									
12	4061	X	2878	-0-	-1183	-0-	34	1	2423	3	Y	383	379	0			48
							421	9									
01	3968	X	3081	-0-	-887	-0-	34	1	2571	3	Y	433	443	0			38
							476	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					38

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

09	11340	X	10702	-0-	-638	-0-	500	1	9935	3	Y	243	254	1			226
							267	9									
10	11718	X	11265	-0-	-453	-0-	519	1	10448	3	Y	271	273	1			224
							298	9									
11	11340	X	10948	-0-	-392	-0-	488	1	10182	3	Y	253	232	1			245
							278	9									
12	11718	X	10669	-0-	-1049	-0-	469	1	9859	3	Y	307	308	1			244
							3	4	338	9							
01	10571	X	6148	-0-	-4423	-0-	268	1	5698	3	Y	165	187	1			222
							182	9									
02	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					222

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

09	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	45	1	3720	3	Y	246	245	0			66
							271	9									
10	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	49	1	3805	3	Y	265	269	0			62
							292	9									
11	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	45	1	3743	3	Y	264	263	0			63
							290	9									
12	4371	X	3748	-0-	-623	-0-	41	1	3439	3	Y	244	247	0			60
							268	9									
01	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	40	1	3534	3	Y	220	227	0			53
							242	9									
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-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 #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	211	1	1954	3	Y	128	129	0			19
							141	9									
10	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	172	1	1931	3	Y	121	123	0			17
							133	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	187	1	1895	3	Y	122	113	0			26
							134	9									
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	82	1	2113	3	Y	169	166	0			29
							14	4	186	9							
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	29	1	2070	3	Y	189	169	0			49
							208	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	422	1	963	3	Y	171	165	0			64
							188	9									
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	477	1	1072	3	Y	254	253	0			65
							279	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	137	1	810	3	Y	218	215	0			68
							240	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	170	1	926	3	Y	225	226	0			67
							1	4	248	9							
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	400	1	1021	3	Y	229	228	0			68
							252	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	306	1	700	3	Y	291	288	0			26
							320	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	306	1	688	3	Y	270	277	0			19
							297	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	111	1	660	3	Y	235	232	0			22
							259	9									
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	151	1	824	3	Y	292	289	0			25
							1	4	321	9							
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	304	1	777	3	Y	326	320	0			31
							359	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	76	1	9163	3	Y	872	872	0			49
							1	4	959	9							
10	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	66	1	8912	3	Y	914	902	0			61
							1	4	1005	9							
11	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	64	1	8809	3	Y	920	922	0			59
							1	4	1012	9							
12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	54	1	8945	3	Y	935	944	0			50
							1	4	1029	9							
01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	41	1	8973	3	Y	923	914	0			59
							1	4	1015	9							
02	8204	X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	802	-0-	802	5813	36	1	755	3	Y	10	20	1			3
						11	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5813					Y	-0-	3	1			-0-
11	6002 X	189	-0-	-5813	-0-	8	1	169	3	Y	11	10	1			1
						12	9									
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3224 X	228	-0-	-2996	-0-	9	1	201	3	Y	16	13	1			3
						18	9									
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					3

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	507	1	1158	3	Y	571	560	0			65
						628	9									
10	2294 N	2126	-0-	-168	-0-	483	1	1085	3	Y	507	523	0			49
						558	9									
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	208	1	1236	3	Y	604	586	0			67
						664	9									
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	215	1	1170	3	Y	552	557	0			62
						1	4	607	9							
01	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	599	1	1528	3	Y	634	622	0			74
						697	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

09	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	314	1	6233	3	Y	214	223	1			83
						235	9									
10	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	322	1	6483	3	Y	237	238	1			82
						261	9									
11	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	289	1	6032	3	Y	222	203	1			101
						244	9									
12	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	292	1	6139	3	Y	235	241	1			95
						2	4	259	9							
01	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	298	1	6358	3	Y	250	252	1			93
						275	9									
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	248	1	3014	3	Y	574	514	1			107
						1	4	631	9							
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	299	1	3558	3	Y	634	711	1			30
						1	4	697	9							
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	330	1	4056	3	Y	711	656	1			85
						3	4	782	9							
12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	100	1	3439	3	Y	659	677	1			67
						4	4	725	9							
01	4092 X	3180	-0-	-912	-0-	33	1	2554	3	Y	536	557	1			46
						3	4	590	9							
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5409	-0-	-351	-0-	364	1	4434	3	Y	554	494	1			113
							2	4	609	9							
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	410	1	4888	3	Y	581	657	1			37
							2	4	639	9							
11	5550	X	5393	-0-	-157	-0-	358	1	4402	3	Y	573	532	1			78
							3	4	630	9							
12	5828	X	5048	-0-	-780	-0-	126	1	4368	3	Y	498	515	1			61
							6	4	548	9							
01	5828	X	5246	-0-	-582	-0-	60	1	4595	3	Y	533	539	1			55
							5	4	586	9							
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	207	1	2527	3	Y	425	381	1			74
							1	4	468	9							
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	258	1	3075	3	Y	475	532	1			17
							1	4	523	9							
11	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	197	1	2423	3	Y	440	411	1			46
							2	4	484	9							
12	3255	X	2335	-0-	-920	-0-	55	1	1916	3	Y	328	346	1			28
							3	4	361	9							
01	3255	X	2650	-0-	-605	-0-	30	1	2213	3	Y	368	372	1			24
							2	4	405	9							
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2733	-0-	-717	-0-	132	1	2270	3	Y	300	298	0			23
							1	4	330	9							
10	3565	X	2762	-0-	-803	-0-	146	1	2286	3	Y	300	301	0			22
							330	9									
11	3450	X	2704	-0-	-746	-0-	132	1	2239	3	Y	303	301	0			24
							333	9									
12	3565	X	2593	-0-	-972	-0-	117	1	2176	3	Y	273	269	0			28
							300	9									
01	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	149	1	2463	3	Y	370	373	0			25
							407	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	293	1	2714	3	Y	197	192	0			29
							217	9									
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	177	1	1977	3	Y	183	186	0			26
							201	9									
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	181	1	1828	3	Y	179	167	0			38
							197	9									
12	1860	X	1542	-0-	-318	-0-	52	1	1331	3	Y	136	147	0			27
							9	4	150	9							
01	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	23	1	1655	3	Y	188	165	0			50
							207	9									
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					50

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	T. A.		118	-0-	118	118	67	3	51	9	N	46					182
12	T. A.		15	-0-	15	133	15	3			N	-0-					182
01	T. A.		42	-0-	42	175	5	3	37	9	N	34					216
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	219	1	2673	3	Y	604	529	1			116
							1	4	664	9							
10	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	195	1	2329	3	Y	505	591	1			30
							1	4	556	9							
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	214	1	2630	3	Y	463	432	1			61
							2	4	509	9							
12	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	80	1	2772	3	Y	517	521	1			57
							4	4	569	9							
01	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	36	1	2733	3	Y	506	514	1			49
							3	4	557	9							
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					49

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	620	1	1415	3	Y	639	625	0			139
							703	9									
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	528	1	1187	3	Y	466	488	0			117
							513	9									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	181	1	1074	3	Y	458	449	0			126
							504	9									
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	218	1	1187	3	Y	503	501	0			128
							1	4	553	9							
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	283	1	723	3	Y	387	392	0			123
							426	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

09	6540	X	6462	-0-	-78	-0-	227	1	5470	3	Y	690	683	0			76
							6	4	759	9							
10	6758	X	6617	-0-	-141	-0-	250	1	5562	3	Y	732	732	0			76
							805	9									
11	6510	X	6483	-0-	-27	-0-	233	1	5473	3	Y	706	698	0			84
							777	9									
12	6603	X	5017	-0-	-1586	-0-	174	1	4151	3	Y	623	591	0			116
							7	4	685	9							
01	6665	X	5421	-0-	-1244	-0-	94	1	4504	3	Y	748	746	0			118
							823	9									
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	2584	1	2972	3	Y	451	443	0			25
							16	4	496	9							
10	5580	X	3260	-0-	-2320	-0-	1925	1	1154	3	Y	157	170	0			12
							8	4	173	9							
11	5400	X	3647	-0-	-1753	-0-	2083	1	1080	3	Y	432	427	0			17
							9	4	475	9							
12	5580	X	2846	-0-	-2734	-0-	928	1	1582	3	Y	297	300	0			14
							9	4	327	9							
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1463	1	1317	3	Y	468	466	0			16
							2	4	515	9							
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	571	1	6960	3	Y	596	533	1			113
							3	4	656	9							
10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	611	1	7281	3	Y	617	699	1			31
							2	4	679	9							
11	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	589	1	7246	3	Y	597	556	1			72
							5	4	657	9							
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	191	1	6602	3	Y	640	649	1			63
							9	4	704	9							
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	74	1	5650	3	Y	515	536	1			42
							6	4	567	9							
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	265	1	3229	3	Y	439	391	1			80
							1	4	483	9							
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	287	1	3414	3	Y	532	589	1			23
							1	4	585	9							
11	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	204	1	2506	3	Y	423	396	1			50
							2	4	465	9							
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	100	1	3421	3	Y	583	577	1			56
							4	4	641	9							
01	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	43	1	3208	3	Y	475	492	1			39
							3	4	523	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	412	1	5026	3	Y	586	513	1			105
							2	4	645	9							
10	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	366	1	4355	3	Y	556	637	1			24
							1	4	612	9							
11	5610	X	5017	-0-	-593	-0-	331	1	4076	3	Y	552	512	1			64
							3	4	607	9							
12	5456	X	4911	-0-	-545	-0-	121	1	4167	3	Y	562	572	1			54
							5	4	618	9							
01	6293	X	5112	-0-	-1181	-0-	59	1	4421	3	Y	571	579	1			46
							4	4	628	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					46

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	4979	-0-	-841	-0-	227	1	4175	3	Y	524	516	0			51
							1	4	576	9							
10	6014	X	4366	-0-	-1648	-0-	291	1	3534	3	Y	490	491	0			50
							2	4	539	9							
11	5820	X	4131	-0-	-1689	-0-	305	1	3265	3	Y	510	509	0			51
							561	9									
12	5487	X	4511	-0-	-976	-0-	198	1	3519	3	Y	535	535	0			51
							205	4	589	9							
01	5487	X	4240	-0-	-1247	-0-	276	1	3316	3	Y	583	581	0			53
							7	4	641	9							
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4692	-0-	-738	-0-	219	1	4029	3	Y	403	397	0			34
							1	4	443	9							
10	5611	X	3841	-0-	-1770	-0-	261	1	3167	3	Y	374	375	0			33
							2	4	411	9							
11	5370	X	3864	-0-	-1506	-0-	294	1	3141	3	Y	390	389	0			34
							429	9									
12	5363	X	3658	-0-	-1705	-0-	165	1	2943	3	Y	344	344	0			34
							172	4	378	9							
01	5208	X	4081	-0-	-1127	-0-	279	1	3351	3	Y	404	402	0			36
							7	4	444	9							
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					36

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6359	-0-	-1591	-0-	306	1	5642	3	Y	372	367	0			25
							2	4	409	9							
10	7874	X	5183	-0-	-2691	-0-	364	1	4406	3	Y	374	375	0			24
							2	4	411	9							
11	7620	X	5102	-0-	-2518	-0-	402	1	4305	3	Y	358	357	0			25
							1	4	394	9							
12	7533	X	5460	-0-	-2073	-0-	255	1	4545	3	Y	359	358	0			26
							265	4	395	9							
01	7223	X	5290	-0-	-1933	-0-	373	1	4473	3	Y	395	392	0			29
							9	4	435	9							
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	49	1	858	3	Y	71	71	0			-0-
							1	4	78	9							
10	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	898	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	Y	113	111	0			2
							124	9									
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	150	150	0			2
							165	9									
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	583	-0-	-1277	-0-	31	1	528	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	151	3	57	9	N	52					233
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	430	3	213	9	N	194	181	1			246
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	184	3	143	9	N	130					376
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	267	3	94	9	N	85	367	1			94
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	3	11	9	N	10					104
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

09	5640	X	5109	-0-	-531	-0-	162	1	4285	3	Y	602	599	0			81
							662	9									
10	5828	X	5322	-0-	-506	-0-	154	1	4454	3	Y	649	646	0			84
							714	9									
11	5640	X	5023	-0-	-617	-0-	136	1	4109	3	Y	707	698	0			93
							778	9									
12	5828	X	4823	-0-	-1005	-0-	58	1	4080	3	Y	623	628	0			88
							685	9									
01	5642	X	4765	-0-	-877	-0-	53	1	4024	3	Y	625	642	0			71
							688	9									
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	118	1	3124	3	Y	488	485	0			39
							537	9									
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	109	1	3169	3	Y	514	512	0			41
							565	9									
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	136	1	4092	3	Y	695	674	0			62
							765	9									
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	65	1	4648	3	Y	642	645	0			59
							706	9									
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	60	1	4593	3	Y	510	527	0			42
							561	9									
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	176	1	4662	3	Y	709	706	0			55
							780	9									
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	166	1	4825	3	Y	707	704	0			58
							778	9									
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	149	1	4491	3	Y	684	673	0			69
							752	9									
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	64	1	4542	3	Y	690	690	0			69
							759	9									
01	5394	X	5208	-0-	-186	-0-	58	1	4388	3	Y	693	710	0			52
							762	9									
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-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 #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	151	1	3999	3	Y	534	529	0			35
							587	9									
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	143	1	4152	3	Y	555	553	0			37
							611	9									
11	4590	X	4424	-0-	-166	-0-	123	1	3711	3	Y	536	525	0			48
							590	9									
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	58	1	4129	3	Y	579	577	0			50
							637	9									
01	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	49	1	3725	3	Y	517	532	0			35
							569	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	186	1	4934	3	Y	443	442	0			32
							487	9									
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	180	1	5219	3	Y	544	540	0			36
							598	9									
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	162	1	4886	3	Y	540	528	0			48
							594	9									
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	69	1	4897	3	Y	535	535	0			48
							589	9									
01	5983	X	5559	-0-	-424	-0-	65	1	4907	3	Y	534	546	0			36
							587	9									
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	116	1	3815	3	Y	673	683	0			28
							5	4	740	9							
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	148	1	4556	3	Y	680	671	0			37
							10	4	748	9							
11	4890	X	4831	-0-	-59	-0-	131	1	4052	3	Y	583	583	0			37
							7	4	641	9							
12	5053	X	4293	-0-	-760	-0-	98	1	3531	3	Y	597	600	0			34
							7	4	657	9							
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	117	1	4328	3	Y	576	583	0			27
							14	4	634	9							
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					27

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5590	-0-	-1580	-0-	263	1	4833	3	Y	448	442	0			50
							1	4	493	9							
10	7409	X	5210	-0-	-2199	-0-	356	1	4312	3	Y	491	492	0			49
							2	4	540	9							
11	7050	X	4915	-0-	-2135	-0-	378	1	4054	3	Y	438	438	0			49
							1	4	482	9							
12	6696	X	5207	-0-	-1489	-0-	238	1	4219	3	Y	459	459	0			49
							245	4	505	9							
01	6696	X	5293	-0-	-1403	-0-	362	1	4343	3	Y	526	524	0			51
							9	4	579	9							
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	28	1	1429	3	Y	128	130	1			4
							1	4	141	9							
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	28	1	1380	3	Y	120	119	1			5
							4	4	132	9							
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	32	1	1325	3	Y	126	124	1			7
							139	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	25	1	1149	3	Y	131	128	1			10
							144	9									
01	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	20	1	995	3	Y	116	118	1			8
							1	4	128	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

09	T. A.		1062	-0-	1062	1534	654	3	408	9	Y	371	372	1			546
10	T. A.		1205	-0-	1205	2739	590	3	615	9	Y	559	721	1			384
11	T. A.		1468	-0-	1468	4207	784	3	684	9	Y	622	541	1			465
12	T. A.		1296	-0-	1296	5503	668	3	628	9	Y	571	740	1			296
01	5688	X	185	-0-	-5503	-0-	60	3	125	9	Y	114					410
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					410

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

09	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	74	1	8895	3	Y	835	834	0			48
							1	4	919	9							
10	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	67	1	9048	3	Y	942	928	0			62
							1	4	1036	9							
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	63	1	8597	3	Y	891	893	0			60
							1	4	980	9							
12	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	56	1	9264	3	Y	942	950	0			52
							1	4	1036	9							
01	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	42	1	9070	3	Y	904	895	0			61
							1	4	994	9							
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

09	7500	X	7103	-0-	-397	-0-	175	1	6159	3	Y	698	703	0			33
							1	4	768	9							
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	216	1	6657	3	Y	799	798	0			34
							879	9									
11	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	184	1	6449	3	Y	867	852	0			49
							1	4	954	9							
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	231	1	6720	3	Y	881	883	0			47
							1	4	969	9							
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	220	1	6537	3	Y	903	907	0			43
							1	4	993	9							
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	61	1	2983	3	Y	254	258	1			15
							1	4	279	9							
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	58	1	2816	3	Y	188	191	1			12
							7	4	207	9							
11	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	54	1	2266	3	Y	185	185	1			12
							204	9									
12	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	54	1	2511	3	Y	194	191	1			15
							1	4	213	9							
01	3503	X	1362	-0-	-2141	-0-	23	1	1193	3	Y	131	137	1			9
							2	4	144	9							
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					9

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

09	2700	X	2125	-0-	-575	-0-	351	1	1287	3	Y	443	426	1			115
							487	9									
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	351	1	2184	3	Y	450	510	1			55
							495	9									
11	2670	X	2157	-0-	-513	-0-	265	1	1564	3	Y	298	218	1			135
							328	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	175	1	739	3	Y	189	270	1			54
							2	4	208	9							
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	934	1	1509	3	Y	333	344	1			43
							366	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

09	3990	X	3730	-0-	-260	-0-	362	1	3102	3	Y	242	163	1			157
							266	9									
10	3937	X	3909	-0-	-28	-0-	349	1	3360	3	Y	182	240	1			99
							200	9									
11	3300	X	3168	-0-	-132	-0-	406	1	2528	3	Y	213	214	1			98
							234	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	462	1	2808	3	Y	223	268	1			53
							245	9									
01	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	664	1	2828	3	Y	253	218	1			88
							278	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					88

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1419	3	111	9	N	101	171	1			121
10	1023	N	478	-0-	-545	-0-	478	3			N	-0-					121
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1069	3	150	9	N	136					257
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1722	3	113	9	N	103	187	1			173
01	465	N	257	-0-	-208	-0-	253	3	4	9	N	4					177
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

09	7350	X	7090	-0-	-260	-0-	7071	3	19	9	N	17					141
10	7595	X	6901	-0-	-694	-0-	6690	3	211	9	N	192	181	1			152
11	7350	X	3139	-0-	-4211	-0-	3047	3	92	9	N	84					236
12	8804	X	2494	-0-	-6310	-0-	2376	3	118	9	N	107	184	1			159
01	8804	X	6639	-0-	-2165	-0-	6456	3	183	9	N	166	183	1			142
02	6608	X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					N	NO RPT					142

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
09	3030	X	1195	-0-	-1835	-0-	99	1	925	3	Y	155	160	0			23
							171	9									
10	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	166	1	1857	3	Y	227	220	0			30
							250	9									
11	2400	X	2270	-0-	-130	-0-	182	1	1838	3	Y	227	210	0			47
							250	9									
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	91	1	2332	3	Y	257	258	0			46
							15	4	283	9							
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	32	1	2289	3	Y	184	176	0			54
							202	9									
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					54

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	388	1	991	3	Y	251	254	1			7
							276	9									
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	429	1	1368	3	Y	286	275	1			18
							315	9									
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	452	1	1035	3	Y	274	278	1			14
							301	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	349	1	724	3	Y	386	374	1			26
							425	9									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	374	1	980	3	Y	258	278	1			6
							284	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	90	1	229	3	Y	104	111	1			2
							114	9									
10	1147	N	663	-0-	-484	-0-	128	1	408	3	Y	115	110	1			7
							127	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	81	1	184	3	Y	80	82	1			5
							88	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	92	1	191	3	Y	145	140	1			10
							160	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	930	N	819	-0-	-111	-0-	122	1	313	3	Y	349	356	1			11
							384	9									
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	100	1	319	3	Y	214	210	1			15
							235	9									
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	42	1	97	3	Y	107	116	1			6
							118	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	149	1	309	3	Y	304	289	1			21
							334	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	156	1	407	3	Y	632	636	1			17
							695	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	431	1	4001	3	Y	248	245	0			34
							273	9									
10	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	382	1	4275	3	Y	244	246	0			32
							268	9									
11	5190	X	4228	-0-	-962	-0-	357	1	3610	3	Y	237	221	0			48
							261	9									
12	5363	X	4601	-0-	-762	-0-	160	1	4116	3	Y	271	273	0			46
							27	4	298	9							
01	4867	X	4333	-0-	-534	-0-	57	1	4033	3	Y	221	208	0			59
							243	9									
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					59

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	287	1	5698	3	Y	168	171	1			79
							185	9									
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	287	1	5779	3	Y	180	181	1			78
							198	9									
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	273	1	5704	3	Y	168	154	1			92
							185	9									
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	263	1	5536	3	Y	175	179	1			88
							2	4	193	9							
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	249	1	5308	3	Y	171	175	1			84
							188	9									
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					84

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	8168	-0-	-2242	-0-	382	1	7584	3	Y	184	195	1			113
							202	9									
10	10602	X	8475	-0-	-2127	-0-	389	1	7846	3	Y	218	217	1			114
							240	9									
11	10260	X	7957	-0-	-2303	-0-	354	1	7388	3	Y	195	179	1			130
							215	9									
12	8742	X	8246	-0-	-496	-0-	364	1	7634	3	Y	224	227	1			127
							2	4	246	9							
01	8618	X	8204	-0-	-414	-0-	357	1	7601	3	Y	224	227	1			124
							246	9									
02	7644	X	NO RPT	-0-	-7644	-0-					Y	NO RPT					124

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	349	1	6937	3	Y	223	226	1			103
							245	9									
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	361	1	7268	3	Y	224	227	1			100
							246	9									
11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	327	1	6812	3	Y	200	184	1			116
							220	9									
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	331	1	6937	3	Y	227	230	1			113
							2	4	250	9							
01	7285	X	7138	-0-	-147	-0-	309	1	6588	3	Y	219	223	1			109
							241	9									
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					109

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
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	86	1	1061	3	Y	289	252	1			54
							1	4	318	9							
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	169	1	2017	3	Y	264	304	1			14
							1	4	290	9							
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	165	1	2033	3	Y	228	214	1			28
							2	4	251	9							
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	58	1	1994	3	Y	257	260	1			25
							3	4	283	9							
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	19	1	1407	3	Y	172	184	1			13
							1	4	189	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2977	-0-	-473	-0-	190	1	2317	3	Y	426	382	1			81
							1	4	469	9							
10	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	216	1	2570	3	Y	485	542	1			24
							1	4	534	9							
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	215	1	2642	3	Y	514	475	1			63
							2	4	565	9							
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	85	1	2932	3	Y	520	529	1			54
							4	4	572	9							
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	36	1	2733	3	Y	496	506	1			44
							3	4	546	9							
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3296	-0-	-124	-0-	292	1	2709	3	Y	268	264	0			38
							295	9									
10	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	254	1	2843	3	Y	242	247	0			33
							266	9									
11	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	259	1	2621	3	Y	217	204	0			46
							239	9									
12	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	102	1	2611	3	Y	269	268	0			47
							17	4	296	9							
01	3410	X	2565	-0-	-845	-0-	33	1	2300	3	Y	211	200	0			58
							232	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					58

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	791	1	16865	3	Y	566	544	1			69
							1	4	623	9							
10	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	568	1	11836	3	Y	399	433	1			35
							1	4	439	9							
11	3000	N	15044	-0-	12044	12044	625	1	13859	3	Y	505	447	1			93
							4	4	556	9							
12	26873	X	14829	-0-	-12044	-0-	597	1	13667	3	Y	493	479	1			107
							23	4	542	9							
01	18879	X	13476	-0-	-5403	-0-	532	1	12358	3	Y	532	572	1			67
							1	4	585	9							
02	17052	X	NO RPT	-0-	-17052	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	6014	X	1	-0-	-6013	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	5820	X	11	-0-	-5809	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	256	1	5938	3	Y	170	152	1			18
							187	9									
02	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	267	1	3259	3	Y	559	499	1			103
							2	4	615	9							
10	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	221	1	2637	3	Y	535	613	1			25
							1	4	589	9							
11	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	197	1	2422	3	Y	588	544	1			69
							2	4	647	9							
12	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	73	1	2489	3	Y	624	631	1			62
							3	4	686	9							
01	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	34	1	2609	3	Y	597	609	1			50
							3	4	657	9							
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	449	1	530	3	Y	372	381	0			49
							409	9									
10	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	454	1	682	3	Y	397	400	0			46
							437	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	421	1	604	3	Y	370	356	0			60
							407	9									
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	305	1	799	3	Y	507	517	0			50
							3	4	558	9							
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	745	1	851	3	Y	530	506	0			74
							4	4	583	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	6564	-0-	-1236	-0-	304	1	5595	3	Y	603	595	0			60
							2	4	663	9							
10	8060	X	5738	-0-	-2322	-0-	385	1	4677	3	Y	612	613	0			59
							3	4	673	9							
11	7740	X	5579	-0-	-2161	-0-	421	1	4511	3	Y	587	585	0			61
							1	4	646	9							
12	7409	X	5753	-0-	-1656	-0-	258	1	4589	3	Y	580	580	0			61
							268	4	638	9							
01	7409	X	5620	-0-	-1789	-0-	378	1	4521	3	Y	647	645	0			63
							9	4	712	9							
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					63

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
09	10500	X	10046	-0-	-454	-0-	437	1	9259	3	Y	317	311	1			41
							1	4	349	9							
10	10850	X	7766	-0-	-3084	-0-	336	1	7143	3	Y	260	268	1			33
							1	4	286	9							
11	10500	X	9230	-0-	-1270	-0-	382	1	8439	3	Y	370	340	1			63
							2	4	407	9							
12	10850	X	8831	-0-	-2019	-0-	362	1	8077	3	Y	354	368	1			49
							3	4	389	9							
01	10850	X	2691	-0-	-8159	-0-	106	1	2451	3	Y	121	150	1			20
							1	4	133	9							
02	9380	X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

09	4140	X	3098	-0-	-1042	-0-	222	1	2441	3	Y	395	395	0			10
							435	9									
10	4278	X	2560	-0-	-1718	-0-	209	1	1951	3	Y	364	362	0			12
							400	9									
11	4050	X	3251	-0-	-799	-0-	252	1	2529	3	Y	427	425	0			14
							470	9									
12	3658	X	3071	-0-	-587	-0-	238	1	2378	3	Y	413	406	0			21
							1	4	454	9							
01	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	230	1	1988	3	Y	328	337	0			12
							361	9									
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

09	5820	X	5341	-0-	-479	-0-	130	1	4252	3	Y	867	880	0			37
							5	4	954	9							
10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	164	1	5047	3	Y	864	852	0			49
							11	4	950	9							
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	151	1	4680	3	Y	845	845	0			49
							8	4	930	9							
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	150	1	5427	3	Y	1033	1037	0			45
							11	4	1136	9							
01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	171	1	6298	3	Y	854	864	0			35
							20	4	939	9							
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	64	1	76	3	Y	154	154	0			5
							169	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	78	1	117	3	Y	152	151	0			6
							167	9									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	81	3	Y	109	106	0			9
							120	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	51	1	132	3	Y	151	152	0			8
							166	9									
01	372	N	173	-0-	-199	-0-	46	1	53	3	Y	67	66	0			9
							74	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	9540	X	816	-0-	-8724	-0-	22	1	762	3	Y	28	33	0			21
							1	4	31	9							
10	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	291	1	11047	3	Y	638	628	0			31
							13	4	702	9							
11	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	350	1	10931	3	Y	975	969	0			37
							6	4	1073	9							
12	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	112	1	10136	3	Y	963	963	0			37
							4	4	1059	9							
01	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	93	1	9408	3	Y	883	871	0			49
							3	4	971	9							
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					49

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	32	1	1954	3	Y	338	336	0			23
							372	9									
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	34	1	2007	3	Y	486	465	0	8	1	36
							535	9									
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	35	1	1798	3	Y	440	441	0			35
							484	9									
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	39	1	1991	3	Y	484	464	0			55
							532	9									
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	38	1	1559	3	Y	464	483	0			36
							510	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	575	1	6313	3	Y	307	307	0			8
							338	9									
10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	765	1	7150	3	Y	212	212	0			8
							233	9									
11	6390	X	5951	-0-	-439	-0-	518	1	5202	3	Y	210	209	0			9
							231	9									
12	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	552	1	5509	3	Y	288	281	0			16
							2	4	317	9							
01	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	595	1	5131	3	Y	294	300	0			10
							323	9									
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	230	1	1967	3	Y	174	110	1			112
							191	9									
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	160	1	1542	3	Y	84	134	1			62
							92	9									
11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	209	1	1300	3	Y	148	140	1			70
							163	9									
12	1984	X	1551	-0-	-433	-0-	194	1	1177	3	Y	164	191	1			43
							180	9									
01	2480	X	1663	-0-	-817	-0-	276	1	1175	3	Y	193	164	1			72
							212	9									
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					72

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
09	3240	X	2024	-0-	-1216	-0-	628	1	744	3	Y	592	608	0			79
							1	4	651	9							
10	2821	X	2497	-0-	-324	-0-	696	1	1045	3	Y	687	693	0			73
							756	9									
11	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	751	1	1077	3	Y	609	586	0			96
							670	9									
12	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	416	1	1089	3	Y	663	685	0			74
							4	4	729	9							
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	1027	1	1172	3	Y	834	794	0			114
							5	4	917	9							
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					114

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

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

09	3750	X	1530	-0-	-2220	-0-	1443	3	87	9	N	79					171
10	2418	X	569	-0-	-1849	-0-	557	3	12	9	N	11					182
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					182
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					182
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					182
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					182

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	158	1	1531	3	Y	352	356	0			4
							1	4	387	9							
10	1612	N	1212	-0-	-400	-0-	93	1	898	3	Y	198	202	0			-0-
							3	4	218	9							
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	550	3	Y	129	129	0			-0-
							1	4	142	9							
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	92	1	807	3	Y	214	210	0			4
							8	4	235	9							
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	211	1	1708	3	Y	443	439	0			8
							1	4	487	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	308	1	3377	3	Y	853	854	0			32
							938	9									
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	364	1	3402	3	Y	1082	1074	0			40
							1190	9									
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	373	1	3740	3	Y	770	772	0			38
							847	9									
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	382	1	3813	3	Y	884	866	0			56
							1	4	972	9							
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	449	1	3877	3	Y	815	835	0			36
							897	9									
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2056	-0-	-584	-0-	1784	3	272	9	N	247	181	1			287
10	2728	X	1813	-0-	-915	-0-	1618	3	195	9	N	177	371	1			93
11	2310	X	1373	-0-	-937	-0-	1114	3	259	9	N	235					328
12	2480	X	2020	-0-	-460	-0-	1810	3	210	9	N	191	359	1			160
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1305	3	255	9	N	232	185	1			207
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	159	1	4436	3	Y	555	549	0			28
							3	4	611	9							
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	154	1	4238	3	Y	646	645	0			29
							2	4	711	9							
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	161	1	4329	3	Y	643	640	0			32
							2	4	707	9							
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	68	1	4431	3	Y	566	571	0			27
							2	4	623	9							
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	56	1	4270	3	Y	526	527	0			26
							1	4	579	9							
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	99	1	2742	3	Y	360	356	0			21
							1	4	396	9							
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	106	1	2896	3	Y	347	350	0			18
							1	4	382	9							
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	104	1	2750	3	Y	363	361	0			20
							399	9									
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	42	1	2658	3	Y	365	365	0			20
							402	9									
01	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	35	1	2627	3	Y	319	320	0			19
							351	9									
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	124	1	3432	3	Y	360	355	0			22
							1	4	396	9							
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	117	1	3219	3	Y	295	300	0			17
							1	4	325	9							
11	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	112	1	2976	3	Y	316	314	0			19
							348	9									
12	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	48	1	3036	3	Y	353	351	0			21
							388	9									
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	44	1	3320	3	Y	327	327	0			21
							360	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-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 #: 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
09	4560	X	4431	-0-	-129	-0-	191	1	4074	3	Y	151	148	1			20
							166	9									
10	4712	X	4578	-0-	-134	-0-	202	1	4200	3	Y	160	166	1			14
							176	9									
11	4560	X	4324	-0-	-236	-0-	179	1	3972	3	Y	156	140	1			30
							1	4	172	9							
12	4712	X	4210	-0-	-502	-0-	170	1	3868	3	Y	151	148	1			33
							6	4	166	9							
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	173	1	4015	3	Y	179	190	1			22
							197	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	281	1	2412	3	Y	236	157	1			148
							260	9									
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	242	1	2332	3	Y	143	208	1			83
							157	9									
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	312	1	1941	3	Y	235	219	1			99
							259	9									
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	358	1	2173	3	Y	255	297	1			57
							281	9									
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	435	1	1852	3	Y	158	154	1			61
							174	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	185	1	1582	3	Y	88	55	1			54
							97	9									
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	105	1	1012	3	Y	173	160	1			67
							190	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	659	3	Y	227	200	1			94
							250	9									
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	103	1	624	3	Y	143	196	1			41
							157	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	125	1	533	3	Y	281	226	1			96
							309	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

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
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	157	1	4382	3	Y	549	542	0			22
							3	4	604	9							
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	153	1	4253	3	Y	456	462	0			16
							3	4	502	9							
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	150	1	4002	3	Y	470	468	0			18
							1	4	517	9							
12	4526	X	4511	-0-	-15	-0-	61	1	3897	3	Y	503	502	0			19
							553	9									
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	57	1	4357	3	Y	482	481	0			20
							1	4	530	9							
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	150	1	4158	3	Y	435	431	0			23
							2	4	479	9							
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	153	1	4220	3	Y	421	424	0			20
							2	4	463	9							
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	151	1	4013	3	Y	404	404	0			20
							1	4	444	9							
12	4743	X	4290	-0-	-453	-0-	59	1	3727	3	Y	458	456	0			22
							504	9									
01	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	52	1	3927	3	Y	434	434	0			22
							477	9									
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	Y	329	330	0			8
							362	9									
10	1302	N	921	-0-	-381	-0-	57	1	554	3	Y	280	281	0			7
							2	4	308	9							
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	78	1	727	3	Y	378	375	0			10
							2	4	416	9							
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	125	1	1095	3	Y	443	436	0			17
							11	4	487	9							
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	127	1	1034	3	Y	418	422	0			13
							1	4	460	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	168	1	5905	3	Y	938	945	0			44
							1032	9									
10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	183	1	5661	3	Y	938	937	0			45
							1032	9									
11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	151	1	5273	3	Y	878	865	0			58
							966	9									
12	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	191	1	5563	3	Y	917	919	0			56
							1	4	1009	9							
01	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	187	1	5532	3	Y	993	997	0			52
							1092	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	5905	-0-	-1055	-0-	145	1	5078	3	Y	620	625	0			28
							682	9									
10	7192	X	6132	-0-	-1060	-0-	167	1	5172	3	Y	721	720	0			29
							793	9									
11	6240	X	5787	-0-	-453	-0-	141	1	4892	3	Y	685	674	0			40
							754	9									
12	6200	X	6145	-0-	-55	-0-	178	1	5158	3	Y	735	736	0			39
							809	9									
01	6107	X	6076	-0-	-31	-0-	171	1	5057	3	Y	771	775	0			35
							848	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-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 #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	376	376	0			6
							414	9									
10	527	N	360	-0-	-167	-0-	15	1	154	3	Y	173	178	0			1
							1	4	190	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	315	3	Y	381	368	0			13
							3	4	419	9							
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	529	3	Y	683	678	0			18
							1	4	751	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	386	1	7656	3	Y	177	183	1			85
							195	9									
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	393	1	7913	3	Y	169	174	1			80
							186	9									
11	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	368	1	7673	3	Y	167	153	1			94
							184	9									
12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	382	1	8020	3	Y	197	198	1			93
							2	4	217	9							
01	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	381	1	8115	3	Y	198	200	1			91
							218	9									
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					91

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6565	-0-	-215	-0-	307	1	6096	3	Y	147	149	1			89
							162	9									
10	7006	X	6081	-0-	-925	-0-	281	1	5654	3	Y	133	136	1			86
							146	9									
11	6780	X	6417	-0-	-363	-0-	286	1	5967	3	Y	149	134	1			101
							164	9									
12	6603	X	5959	-0-	-644	-0-	263	1	5511	3	Y	167	168	1			100
							1	4	184	9							
01	6634	X	6273	-0-	-361	-0-	273	1	5811	3	Y	172	174	1			98
							189	9									
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	386	1	5033	3	Y	1228	1233	0			50
							44	4	1351	9							
10	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	490	1	5748	3	Y	1301	1280	0			71
							25	4	1431	9							
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	417	1	4836	3	Y	1126	1131	0			66
							1	4	1239	9							
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	69	1	5514	3	Y	1201	1211	0			56
							30	4	1321	9							
01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	261	1	5584	3	Y	1290	1295	0			51
							8	4	1419	9							
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	491	1	9753	3	Y	219	224	1			28
							241	9									
10	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	471	1	9497	3	Y	243	244	1			27
							267	9									
11	9810	X	9169	-0-	-641	-0-	409	1	8529	3	Y	210	194	1			43
							231	9									
12	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	470	1	9864	3	Y	288	284	1			47
							3	4	317	9							
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	488	1	10418	3	Y	272	277	1			42
							1	4	299	9							
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2924	-0-	-976	-0-	197	1	2577	3	Y	115	122	0			7
							23	4	127	9							
10	4030	X	3019	-0-	-1011	-0-	219	1	2572	3	Y	197	191	0			13
							11	4	217	9							
11	3900	X	3244	-0-	-656	-0-	244	1	2830	3	Y	154	155	0			12
							1	4	169	9							
12	4247	X	2715	-0-	-1532	-0-	31	1	2473	3	Y	180	180	0			12
							13	4	198	9							
01	4247	X	3123	-0-	-1124	-0-	132	1	2818	3	Y	154	157	0			9
							4	4	169	9							
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					9

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6312	-0-	-828	-0-	71	1	5771	3	Y	427	426	0			116
							470	9									
10	7378	X	6596	-0-	-782	-0-	77	1	6004	3	Y	468	473	0			111
							515	9									
11	6810	X	5653	-0-	-1157	-0-	62	1	5128	3	Y	421	422	0			110
							463	9									
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	77	1	6568	3	Y	483	483	0			110
							531	9									
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	74	1	6520	3	Y	455	466	0			99
							501	9									
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					99

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	514	1	10198	3	Y	157	156	1			85
							173	9									
10	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	458	1	9220	3	Y	230	225	1			90
							253	9									
11	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	431	1	9001	3	Y	209	192	1			107
							230	9									
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	428	1	8980	3	Y	272	270	1			109
							2	4	299	9							
01	10075	X	9879	-0-	-196	-0-	430	1	9161	3	Y	262	266	1			105
							288	9									
02	9100	X	NO RPT	-0-	-9100	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	360	1	4695	3	Y	717	720	0			34
							41	4	789	9							
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	414	1	4856	3	Y	869	851	0			52
							21	4	956	9							
11	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	372	1	4316	3	Y	762	764	0			50
							1	4	838	9							
12	5859	X	5797	-0-	-62	-0-	61	1	4839	3	Y	792	800	0			42
							26	4	871	9							
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	234	1	4997	3	Y	793	800	0			35
							7	4	872	9							
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3776	-0-	-604	-0-	372	1	3199	3	Y	185	126	1			121
							1	4	204	9							
10	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	321	1	3083	3	Y	120	171	1			70
							132	9									
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	544	1	3390	3	Y	240	213	1			97
							264	9									
12	3906	X	3619	-0-	-287	-0-	485	1	2949	3	Y	168	222	1			43
							185	9									
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	729	1	3112	3	Y	204	177	1			70
							1	4	224	9							
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					70

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2479	-0-	-521	351	250	1	1732	3	Y	452	451	0			21
							497	9									
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	12	0			9
11	3000	X	298	-0-	-2702	-0-	30	1	204	3	Y	58	57	0			10
							64	9									
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-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
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	116	1	8010	3	Y	422	412	1			167
							464	9									
10	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	106	1	8193	3	Y	434	409	1			192
							477	9									
11	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	120	1	7778	3	Y	428	407	1			213
							471	9									
12	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	127	1	7953	3	Y	459	546	1			126
							505	9									
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	133	1	7736	3	Y	472	466	1			132
							519	9									
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					132

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
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	83	1	5680	3	Y	337	337	1			130
							371	9									
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	78	1	6004	3	Y	393	360	1			163
							432	9									
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	88	1	5692	3	Y	382	362	1			183
							420	9									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	93	1	5793	3	Y	403	483	1			103
							443	9									
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	99	1	5735	3	Y	404	401	1			106
							444	9									
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	90	1	6204	3	Y	387	376	1			143
							426	9									
10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	81	1	6288	3	Y	380	362	1			161
							418	9									
11	6390	X	6372	-0-	-18	-0-	91	1	5875	3	Y	369	354	1			176
							406	9									
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	99	1	6177	3	Y	400	476	1			100
							440	9									
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	103	1	6014	3	Y	412	407	1			105
							453	9									
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2360	-0-	-880	-0-	889	1	1052	3	Y	380	390	0			49
							1	4	418	9							
10	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	848	1	1273	3	Y	367	372	0			44
							404	9									
11	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	731	1	1048	3	Y	323	310	0			57
							355	9									
12	2666	X	1730	-0-	-936	-0-	375	1	982	3	Y	336	349	0			44
							3	4	370	9							
01	2635	X	788	-0-	-1847	-0-	299	1	342	3	Y	132	130	0			46
							2	4	145	9							
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1367	-0-	-1303	-0-	126	1	1080	3	Y	146	107	1			104
							161	9									
10	2170	X	1350	-0-	-820	-0-	112	1	1073	3	Y	150	178	1			76
							165	9									
11	1890	X	1521	-0-	-369	-0-	157	1	978	3	Y	351	290	1			137
							386	9									
12	1922	X	1354	-0-	-568	-0-	153	1	927	3	Y	249	318	1			68
							274	9									
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	274	1	1166	3	Y	401	330	1			139
							441	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

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
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	373	1	2585	3	Y	850	858	0			59
							1	4	935	9							
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	443	1	3342	3	Y	754	724	0			89
							829	9									
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	370	1	2558	3	Y	792	804	0			77
							1	4	871	9							
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	364	1	2662	3	Y	813	802	0			88
							3	4	894	9							
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	384	1	2902	3	Y	936	962	0			62
							1030	9									
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					62

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	340	1	2352	3	Y	505	516	0			42
							556	9									
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	290	1	2186	3	Y	676	641	0			77
							744	9									
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	356	1	2461	3	Y	643	655	0			65
							1	4	707	9							
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	357	1	2606	3	Y	617	609	0			73
							3	4	679	9							
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	364	1	2749	3	Y	716	737	0			52
							788	9									
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
09	6600	X	4789	-0-	-1811	-0-	166	1	4083	3	Y	490	494	0			20
							1	4	539	9							
10	6820	X	5322	-0-	-1498	-0-	190	1	4549	3	Y	530	532	0			18
							583	9									
11	6600	X	5113	-0-	-1487	-0-	188	1	4450	3	Y	428	421	0			25
							4	4	471	9							
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	207	1	4921	3	Y	473	476	0			22
							7	4	520	9							
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	218	1	4848	3	Y	491	488	0			25
							13	4	540	9							
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7170	X	6141	-0-	-1029	-0-	219	1	5401	3	Y	472	476	0			13
							2	4	519	9							
10	7409	X	6650	-0-	-759	-0-	243	1	5816	3	Y	537	539	0			11
							591	9									
11	7080	X	6351	-0-	-729	-0-	235	1	5564	3	Y	497	489	0			19
							5	4	547	9							
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	255	1	6056	3	Y	513	516	0			16
							8	4	564	9							
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	266	1	5907	3	Y	541	538	0			19
							16	4	595	9							
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					19

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2322	-0-	-48	-0-	415	1	1511	3	Y	359	371	1			46
							1	4	395	9							
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	387	1	1629	3	Y	527	484	1			89
							4	4	580	9							
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	409	1	1539	3	Y	687	697	1			79
							1	4	756	9							
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	398	1	1560	3	Y	521	512	1			88
							4	4	573	9							
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	240	1	1787	3	Y	684	621	1			151
							3	4	752	9							
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					151

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6807	-0-	-93	-0-	267	1	6305	3	Y	214	212	0			31
							235	9									
10	7130	X	6127	-0-	-1003	-0-	253	1	5634	3	Y	218	219	0			30
							240	9									
11	6900	X	5938	-0-	-962	-0-	238	1	5444	3	Y	233	233	0			30
							256	9									
12	6727	X	6022	-0-	-705	-0-	276	1	5460	3	Y	260	252	0			38
							286	9									
01	6696	X	6017	-0-	-679	-0-	246	1	5470	3	Y	274	270	0			42
							301	9									
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	241	1	5680	3	Y	182	180	0			14
							200	9									
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	270	1	6029	3	Y	253	252	0			15
							278	9									
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	241	1	5532	3	Y	207	208	0			14
							228	9									
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	259	1	5127	3	Y	243	236	0			21
							267	9									
01	6324	X	5414	-0-	-910	-0-	222	1	4941	3	Y	228	225	0			24
							251	9									
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-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 #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5304	-0-	-1446	-0-	203	1	4783	3	Y	289	286	0			28
							318	9									
10	6665	X	5482	-0-	-1183	-0-	220	1	4901	3	Y	328	329	0			27
							361	9									
11	6450	X	5499	-0-	-951	-0-	217	1	4967	3	Y	286	287	0			26
							315	9									
12	6665	X	5938	-0-	-727	-0-	267	1	5266	3	Y	368	356	0			38
							405	9									
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	229	1	5105	3	Y	355	351	0			42
							391	9									
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					42

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	518	1	1785	3	Y	55	48	1			117
							28	4	61	9							
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	117	1			-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	623	1	6932	3	Y	85	22	1			63
							4814	4	94	9							
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	464	1	4951	3	Y	98	49	1			112
							2598	4	108	9							
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	3	1	154	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	465	3	Y	114	114	0			-0-
							1	4	125	9							
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	73	72	0			1
							80	9									
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	72	1	1707	3	Y	216	217	0			24
							238	9									
10	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	69	1	1551	3	Y	199	200	0			23
							219	9									
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	68	1	1552	3	Y	197	197	0			23
							217	9									
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	78	1	1541	3	Y	234	227	0			30
							257	9									
01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	3	Y	341	334	0			37
							375	9									
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3402	-0-	-1038	-0-	205	1	2669	3	Y	459	459	0			18
							23	4	505	9							
10	4588	X	3944	-0-	-644	-0-	264	1	3100	3	Y	515	506	0			27
							13	4	567	9							
11	4440	X	3340	-0-	-1100	-0-	224	1	2600	3	Y	468	469	0			26
							1	4	515	9							
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	36	1	2829	3	Y	402	410	0			18
							15	4	442	9							
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	149	1	3189	3	Y	396	400	0			14
							5	4	436	9							
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	1999	-0-	-1181	-0-	115	1	1495	3	Y	342	348	0			14
							13	4	376	9							
10	2728	X	2145	-0-	-583	-0-	134	1	1572	3	Y	393	385	0			22
							7	4	432	9							
11	2250	X	2070	-0-	-180	-0-	137	1	1578	3	Y	323	325	0			20
							355	9									
12	2449	X	1891	-0-	-558	-0-	18	1	1435	3	Y	391	392	0			19
							8	4	430	9							
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	1699	3	Y	497	496	0			20
							2	4	547	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	760	-0-	-440	-0-	37	1	477	3	Y	220	221	0			9
							4	4	242	9							
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	484	3	Y	263	257	0			15
							2	4	289	9							
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	443	3	Y	305	301	0			19
							336	9									
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	465	3	Y	446	443	0			22
							3	4	491	9							
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	357	363	0			16
							393	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	232	1	531	3	Y	258	256	0			53
							284	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	293	1	658	3	Y	244	251	0			46
							268	9									
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	115	1	680	3	Y	266	259	0			53
							293	9									
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	88	1	475	3	Y	167	175	0			45
							184	9									
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	52	1	118	3	Y	45	42	0			3
							50	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	109	1	245	3	Y	79	78	0			4
							87	9									
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	291	3	Y	124	119	0			9
							136	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	48	1	260	3	Y	97	100	0			6
							107	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	282	3	Y	101	98	0			9
							111	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	355	1	810	3	Y	246	242	0			22
							271	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	374	1	841	3	Y	217	223	0			16
							239	9									
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	129	1	766	3	Y	230	225	0			21
							253	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	130	1	707	3	Y	230	231	0			20
							253	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	338	1	864	3	Y	315	306	0			29
							347	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2819	-0-	-1201	-0-	98	1	2421	3	Y	272	274	0			10
							1	4	299	9							
10	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	137	1	3282	3	Y	300	301	0			9
							330	9									
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	141	1	3336	3	Y	331	325	0			15
							3	4	364	9							
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	151	1	3589	3	Y	343	345	0			13
							5	4	377	9							
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	168	1	3726	3	Y	359	357	0			15
							10	4	395	9							
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	203	1	5010	3	Y	768	769	0			26
							2	4	845	9							
10	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	190	1	4546	3	Y	863	864	0			25
							949	9									
11	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	240	1	5685	3	Y	942	925	0			42
							5	4	1036	9							
12	5890	X	5481	-0-	-409	-0-	197	1	4684	3	Y	540	548	0			34
							6	4	594	9							
01	6262	X	5738	-0-	-524	-0-	212	1	4685	3	Y	754	747	0			41
							12	4	829	9							
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-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 #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	148	1	3638	3	Y	530	534	0			19
							1	4	583	9							
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	150	1	3587	3	Y	520	521	0			18
							572	9									
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	140	1	3324	3	Y	497	489	0			26
							3	4	547	9							
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	168	1	3995	3	Y	597	599	0			24
							5	4	657	9							
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	3	Y	589	586	0			27
							10	4	648	9							
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	40	1	981	3	Y	317	316	0			8
							349	9									
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	3	Y	303	304	0			7
							333	9									
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	57	1	1349	3	Y	356	350	0			13
							1	4	392	9							
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	1665	3	Y	363	364	0			12
							2	4	399	9							
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1135	3	Y	232	232	0			12
							3	4	255	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	64	1	6352	3	Y	250	245	0			32
							275	9									
10	7905	X	6487	-0-	-1418	-0-	51	1	6151	3	Y	259	246	0			45
							285	9									
11	7200	X	6672	-0-	-528	-0-	44	1	6351	3	Y	252	255	0			42
							277	9									
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	44	1	6225	3	Y	300	300	0			42
							330	9									
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	63	1	6666	3	Y	330	319	0			53
							363	9									
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7509	-0-	-441	-0-	72	1	7114	3	Y	294	297	0			31
							323	9									
10	8215	X	7542	-0-	-673	-0-	60	1	7172	3	Y	282	271	0			42
							310	9									
11	7950	X	7210	-0-	-740	-0-	48	1	6851	3	Y	283	285	0			40
							311	9									
12	8215	X	7537	-0-	-678	-0-	51	1	7147	3	Y	308	312	0			36
							339	9									
01	7812	X	7267	-0-	-545	-0-	65	1	6784	3	Y	380	364	0			52
							418	9									
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	7380	X	6810	-0-	-570	-0-	65	1	6359	3	Y	351	358	0			42
							386	9									
10	7626	X	7048	-0-	-578	-0-	55	1	6590	3	Y	366	348	0			60
							403	9									
11	7380	X	6769	-0-	-611	-0-	44	1	6341	3	Y	349	354	0			55
							384	9									
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	49	1	6947	3	Y	407	409	0			53
							448	9									
01	6882	X	6817	-0-	-65	-0-	60	1	6353	3	Y	367	364	0			56
							404	9									
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					56

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7143	-0-	-837	-0-	179	1	6308	3	Y	595	598	0			23
							1	4	655	9							
10	8246	X	7383	-0-	-863	-0-	211	1	6506	3	Y	605	604	0			24
							666	9									
11	7980	X	7113	-0-	-867	-0-	178	1	6222	3	Y	647	636	0			35
							1	4	712	9							
12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	227	1	6609	3	Y	671	672	0			34
							1	4	738	9							
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	230	1	6812	3	Y	735	738	0			31
							1	4	809	9							
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	201	1	7094	3	Y	789	794	0			37
							1	4	868	9							
10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	233	1	7220	3	Y	786	785	0			38
							1	4	865	9							
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	194	1	6797	3	Y	763	751	0			50
							1	4	839	9							
12	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	245	1	7145	3	Y	803	805	0			48
							1	4	883	9							
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	236	1	6989	3	Y	924	927	0			45
							1	4	1016	9							
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 #: 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
09	5550	X	5398	-0-	-152	-0-	129	1	4520	3	Y	681	686	0			30
							749	9									
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	164	1	5059	3	Y	771	770	0			31
							848	9									
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	142	1	4948	3	Y	692	682	0			41
							761	9									
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	179	1	5229	3	Y	716	717	0			40
							1	4	788	9							
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	164	1	4850	3	Y	848	851	0			37
							933	9									
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5913	-0-	-27	-0-	156	1	5476	3	Y	255	257	0			10
							281	9									
10	6138	X	6058	-0-	-80	-0-	182	1	5631	3	Y	223	223	0			10
							245	9									
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	162	1	5684	3	Y	184	181	0			13
							1	4	202	9							
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	209	1	6093	3	Y	152	153	0			12
							1	4	167	9							
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	205	1	6102	3	Y	119	121	0			10
							1	4	131	9							
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	123	1	4307	3	Y	114	116	0			11
							125	9									
10	4743	X	4452	-0-	-291	-0-	136	1	4187	3	Y	117	117	0			11
							129	9									
11	4590	X	4115	-0-	-475	-0-	110	1	3841	3	Y	149	146	0			14
							164	9									
12	4743	X	4431	-0-	-312	-0-	141	1	4095	3	Y	177	178	0			13
							195	9									
01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	151	1	4456	3	Y	109	111	0			11
							120	9									
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					11

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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	147	1	1500	3	Y	250	250	0			9
							2	4	275	9							
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	185	1	1885	3	Y	261	261	0			9
							61	4	287	9							
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	3	Y	335	314	0	16	1	14
							18	4	369	9							
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	155	1	1920	3	Y	297	299	0			12
							10	4	327	9							
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	122	1	1470	3	Y	448	446	0			14
							1	4	493	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5781	X	1464	-0-	-4317	-0-	104	1	1082	3	Y	252	247	0	4	1	14
							1	4	277	9							
*04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	116	1	1288	3	Y	227	224	0	5	1	12
							250	9									
*05	4619	X	1610	-0-	-3009	-0-	123	1	1326	3	Y	146	145	0			13
							161	9									
*06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	138	1	1758	3	Y	213	213	0			13
							1	4	234	9							
*07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	126	1	2580	3	Y	353	352	0			14
							1	4	388	9							
*08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	108	1	2214	3	Y	305	305	0			14
							7	4	336	9							
*09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	199	1	2038	3	Y	325	325	0			14
							3	4	358	9							
*10	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	237	1	2407	3	Y	305	305	0			14
							77	4	336	9							
*11	3000	N	3057	-0-	57	57	201	1	2478	3	Y	320	300	0	16	1	18
							26	4	352	9							
*12	3048	N	2991	-0-	-57	-0-	177	1	2200	3	Y	547	548	0			17
							12	4	602	9							
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	125	1	1510	3	Y	487	486	0			18
							1	4	536	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

09	4860	X	4140	-0-	-720	-0-	7	1	3987	3	Y	133	138	0			33
							146	9									
10	5022	X	4873	-0-	-149	-0-	8	1	4681	3	Y	167	156	0			44
							184	9									
11	4860	X	4293	-0-	-567	-0-	8	1	4117	3	Y	153	145	0			52
							168	9									
12	4526	X	3740	-0-	-786	-0-	8	1	3555	3	Y	161	170	0			43
							177	9									
01	4278	X	3542	-0-	-736	-0-	9	1	3372	3	Y	146	144	0			45
							161	9									
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					45

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	3	1	1798	3	Y	134	132	0			20
							147	9									
10	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	3	1	1499	3	Y	107	103	0			24
							118	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	3	1	1742	3	Y	108	102	0			30
							119	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	89	95	0			24
							98	9									
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	4	1	1681	3	Y	99	97	0			26
							109	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
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	10 366	1 9	5997	3	Y	333	343	0			58
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	8 267	1 9	4591	3	Y	243	236	0			65
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	10 306	1 9	5008	3	Y	278	261	0			82
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	11 319	1 9	4923	3	Y	290	304	0			68
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	12 289	1 9	4619	3	Y	263	258	0			73
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					73

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	19 83	1 9	1532	3	Y	75	75	0			21
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	21 101	1 9	1666	3	Y	92	92	0			21
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	20 66	1 9	1652	3	Y	60	61	0			20
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	19 134	1 9	1604	3	Y	122	119	0			23
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	18 113	1 9	1584	3	Y	103	106	0			20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	39 156	1 9	3224	3	Y	142	141	0			38
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	39 175	1 9	3032	3	Y	159	161	0			36
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	34 156	1 9	2813	3	Y	142	142	0			36
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	34 172	1 9	2911	3	Y	156	156	0			36
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	32 209	1 9	2801	3	Y	190	191	0			35
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	36	1	2939	3	Y	167	165	0			41
							184	9									
10	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	37	1	2862	3	Y	139	143	0			37
							153	9									
11	3120	X	3042	-0-	-78	-0-	34	1	2819	3	Y	172	169	0			40
							189	9									
12	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	33	1	2827	3	Y	182	182	0			40
							200	9									
01	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	31	1	2765	3	Y	183	187	0			36
							201	9									
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					36

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

09	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	4	1	2146	3	Y	36	38	0			8
							40	9									
10	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	4	1	2048	3	Y	33	32	0			9
							36	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	4	1	2047	3	Y	73	66	0			16
							80	9									
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	5	1	2091	3	Y	98	101	0			13
							108	9									
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1831	3	Y	97	95	0			15
							107	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

09	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	20	1	1668	3	N	62	62	0			17
							68	9									
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	22	1	1751	3	N	85	85	0			17
							94	9									
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	21	1	1756	3	N	94	93	0			18
							103	9									
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	26	1	2233	3	N	161	158	0			21
							177	9									
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	23	1	2017	3	N	97	101	0			17
							107	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	51	1	4151	3	Y	169	168	0			42
							186	9									
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	55	1	4279	3	Y	174	177	0			39
							191	9									
11	4320	X	4188	-0-	-132	-0-	47	1	3959	3	Y	165	165	0			39
							182	9									
12	4464	X	4380	-0-	-84	-0-	49	1	4146	3	Y	168	169	0			38
							185	9									
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	54	1	4792	3	Y	205	207	0			36
							226	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					36

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	2	1	1130	3	Y	89	90	0			19
							98	9									
10	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	2	1	1095	3	Y	90	85	0			24
							99	9									
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	2	1	1282	3	Y	80	76	0			28
							88	9									
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	3	1	1154	3	Y	75	80	0			23
							83	9									
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	84	81	0			26
							92	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	45	3	7	9	Y	6	6	0			-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 CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	312	1	7510	3	Y	397	393	0			54
							8	4	437	9							
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	338	1	7524	3	Y	445	445	0			54
							490	9									
11	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	319	1	7494	3	Y	445	439	0			60
							490	9									
12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	304	1	7206	3	Y	478	452	0			86
							11	4	526	9							
01	8556	X	8025	-0-	-531	-0-	153	1	7378	3	Y	448	447	0			87
							1	4	493	9							
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	825	-0-	-5655	-0-	31	1	748	3	Y	41	41	0			15
							1	4	45	9							
10	6696	X	1836	-0-	-4860	-0-	75	1	1659	3	Y	93	93	0			15
							102	9									
11	6480	X	511	-0-	-5969	-0-	20	1	462	3	Y	26	26	0			15
							29	9									
12	4991	X	914	-0-	-4077	-0-	33	1	784	3	Y	87	81	0			21
							1	4	96	9							
01	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	7	1	331	3	Y	71	71	0			21
							78	9									
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

09	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	77	1	1857	3	Y	163	161	0			6
							2	4	179	9							
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	85	1	1897	3	Y	170	170	0			6
							187	9									
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	87	1	2045	3	Y	174	172	0			8
							191	9									
12	2914	X	1669	-0-	-1245	-0-	62	1	1477	3	Y	116	111	0			13
							2	4	128	9							
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1456	3	Y	118	117	0			14
							130	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

09	6960	X	6322	-0-	-638	-0-	294	1	5841	3	Y	170	172	1			88
							187	9									
10	7161	X	6280	-0-	-881	-0-	289	1	5830	3	Y	146	151	1			83
							161	9									
11	6930	X	6050	-0-	-880	-0-	270	1	5635	3	Y	132	122	1			93
							145	9									
12	6758	X	5134	-0-	-1624	-0-	228	1	4777	3	Y	116	122	1			87
							1	4	128	9							
01	6076	X	4668	-0-	-1408	-0-	204	1	4339	3	Y	114	115	1			86
							125	9									
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

09	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	91	1	9017	3	Y	432	438	0			50
							475	9									
10	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	79	1	9527	3	Y	440	419	0			71
							1	4	484	9							
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	63	1	8946	3	Y	448	450	0			69
							493	9									
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	64	1	9130	3	Y	424	437	0			56
							1	4	466	9							
01	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	83	1	8834	3	Y	433	424	0			65
							1	4	476	9							
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	255	1	400	3	Y	252	184	1			106
							277	9									
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	106	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	64	1	124	3	Y	40	23	1			17
							44	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1660	-0-	-1400	-0-	522	1	820	3	Y	289	217	1			133
							318	9									
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	133	1			-0-
11	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	635	1	1340	3	Y	662	469	1			193
							728	9									
12	3162	X	2611	-0-	-551	-0-	631	1	1228	3	Y	684	493	1			384
							752	9									
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	921	1	1638	3	Y	929	1012	1			301
							1022	9									
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					301

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	6	1	3763	3	Y	128	129	0			24
							141	9									
10	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	6	1	3464	3	Y	125	119	0			30
							138	9									
11	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	6	1	3333	3	Y	125	118	0			37
							138	9									
12	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	8	1	3537	3	Y	139	145	0			31
							153	9									
01	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	9	1	3380	3	Y	146	142	0			35
							161	9									
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	3000	N	3277	-0-	277	277	276	1	2847	3	Y	140	147	0			19
							154	9									
10	3100	N	3151	-0-	51	328	275	1	2661	3	Y	195	188	0			26
							215	9									
11	3000	N	3140	-0-	140	468	301	1	2617	3	Y	202	198	0			30
							222	9									
12	3100	N	3814	-0-	714	1182	389	1	3202	3	Y	203	203	0			30
							223	9									
01	4164	X	2982	-0-	-1182	-0-	259	1	2512	3	Y	192	193	0			29
							211	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-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 #: 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
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	4433	X	1033	-0-	-3400	-0-	96	1	925	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	541	1	4705	3	Y	157	149	0			9
							173	9									
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	551	1	4541	3	Y	140	142	0			7
							154	9									
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	439	1	4271	3	Y	251	249	0			9
							1	4	276	9							
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	697	1	7191	3	Y	519	527	0			35
							1	4	571	9							
10	5487	X	5202	-0-	-285	-0-	469	1	4532	3	Y	183	182	0			36
							201	9									
11	5310	X	1465	-0-	-3845	-0-	145	1	1262	3	Y	53	57	0			32
							58	9									
12	5487	X	3768	-0-	-1719	-0-	394	1	3242	3	Y	120	118	0			34
							132	9									
01	8742	X	2668	-0-	-6074	-0-	240	1	2323	3	Y	95	96	0			33
							105	9									
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3348	-0-	-492	-0-	132	1	3167	3	Y	42	42	0			18
							3	4	46	9							
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	183	1	4077	3	Y	62	62	0			18
							68	9									
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	177	1	4165	3	Y	77	76	0			19
							85	9									
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	154	1	3663	3	Y	83	78	0			24
							6	4	91	9							
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	83	1	3979	3	Y	106	105	0			25
							117	9									
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6642	-0-	-228	-0-	254	1	6096	3	Y	260	257	0			33
							6	4	286	9							
10	7099	X	6970	-0-	-129	-0-	285	1	6357	3	Y	298	298	0			33
							328	9									
11	6870	X	5950	-0-	-920	-0-	231	1	5423	3	Y	269	266	0			36
							296	9									
12	6820	X	5948	-0-	-872	-0-	226	1	5380	3	Y	303	286	0			53
							9	4	333	9							
01	6851	X	5681	-0-	-1170	-0-	109	1	5231	3	Y	310	310	0			53
							341	9									
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					333
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	110	1	1130	3	Y	105	106	0			4
							116	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	107	1	1029	3	Y	97	94	0			7
							107	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	85	1	740	3	Y	74	72	0			9
							81	9									
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	120	1	993	3	Y	64	65	0			8
							70	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	119	1	1223	3	Y	66	71	0			11
							73	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	131	1	1263	3	Y	95	92	0			14
							105	9									
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	113	1	984	3	Y	102	100	0			16
							112	9									
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	131	1	1078	3	Y	78	80	0			14
							86	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	143	1	1388	3	Y	72	73	0			13
							79	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

09	1230	N	891	-0-	-339	-0-	75	1	771	3	Y	41	42	0			5
							45	9									
10	1240	N	919	-0-	-321	-0-	78	1	753	3	Y	80	76	0			9
							88	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	120	1	1045	3	Y	80	77	0			12
							88	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	93	1	766	3	Y	70	71	0			11
							77	9									
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	880	3	Y	62	63	0			10
							68	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

09	5580	X	2150	-0-	-3430	-0-	100	1	1991	3	Y	54	64	1			36
							59	9									
10	5766	X	4971	-0-	-795	-0-	228	1	4600	3	Y	130	124	1			42
							143	9									
11	5580	X	3778	-0-	-1802	-0-	168	1	3499	3	Y	101	94	1			49
							111	9									
12	5766	X	3848	-0-	-1918	-0-	169	1	3547	3	Y	119	120	1			48
							1	4	131	9							
01	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	163	1	3477	3	Y	117	119	1			46
							129	9									
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	258	1	5661	3	Y	155	149	1			35
							171	9									
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	265	1	5801	3	Y	160	174	1			21
							176	9									
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	257	1	5711	3	Y	158	131	1			48
							174	9									
12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	254	1	5800	3	Y	176	178	1			46
							194	9									
01	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	253	1	5980	3	Y	195	207	1			34
							215	9									
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	73	1	8691	3	Y	460	460	0			19
							1	4	506	9							
10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	69	1	9219	3	Y	490	483	0			26
							1	4	539	9							
11	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	60	1	8081	3	Y	469	470	0			25
							516	9									
12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	50	1	8405	3	Y	485	489	0			21
							1	4	534	9							
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	40	1	8674	3	Y	512	506	0			27
							1	4	563	9							
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	1343	-0-	-3157	-0-	11	1	1257	3	Y	68	68	0			7
							75	9									
10	4526	X	1682	-0-	-2844	-0-	12	1	1593	3	Y	70	69	0			8
							77	9									
11	4380	X	1557	-0-	-2823	-0-	11	1	1470	3	Y	69	69	0			8
							76	9									
12	2573	X	1617	-0-	-956	-0-	9	1	1527	3	Y	74	75	0			7
							81	9									
01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	7	1	1549	3	Y	84	83	0			8
							92	9									
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4213	-0-	-1367	-0-	33	1	3925	3	Y	232	233	0			17
							255	9									
10	5673	X	5087	-0-	-586	-0-	35	1	4712	3	Y	308	304	0			21
							1	4	339	9							
11	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	37	1	4941	3	Y	358	358	0			21
							394	9									
12	5766	X	5484	-0-	-282	-0-	30	1	5058	3	Y	359	363	0			17
							1	4	395	9							
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	23	1	4795	3	Y	364	360	0			21
							400	9									
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1634	-0-	-1606	-0-	23	1	1548	3	Y	57	183	1			203
							63	9									
10	3348	X	696	-0-	-2652	-0-	51	1	535	3	Y	100					303
							110	9									
11	2640	X	1132	-0-	-1508	-0-	48	1	1019	3	Y	59	180	1			182
							65	9									
12	2728	X	2295	-0-	-433	-0-	40	1	2171	3	Y	76					258
							84	9									
01	1953	X	1117	-0-	-836	-0-	47	1	1009	3	Y	55					313
							61	9									
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					313

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

09	3120	X	2680	-0-	-440	-0-	26	1	1987	3	Y	606	599	0			55
							667	9									
10	3255	X	1647	-0-	-1608	-0-	27	1	932	3	Y	625	628	0			52
							688	9									
11	3150	X	1302	-0-	-1848	-0-	6	1	656	3	Y	581	578	0			55
							1	4	639	9							
12	3255	X	2277	-0-	-978	-0-	17	1	1291	3	Y	881	884	0			52
							969	9									
01	2759	X	1716	-0-	-1043	-0-	44	1	1190	3	Y	438	445	0			45
							482	9									
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

09	3300	X	2470	-0-	-830	-0-	27	1	2032	3	Y	374	370	0			24
							411	9									
10	3410	X	2328	-0-	-1082	-0-	54	1	1856	3	Y	380	381	0			23
							418	9									
11	3210	X	2563	-0-	-647	-0-	20	1	2116	3	Y	386	384	0			25
							2	4	425	9							
12	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	29	1	2276	3	Y	277	279	0			23
							305	9									
01	2542	X	2262	-0-	-280	-0-	73	1	1954	3	Y	214	217	0			20
							235	9									
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1857	-0-	-603	-0-	17	1	1272	3	Y	516	510	0			14
							568	9									
10	2542	X	1668	-0-	-874	-0-	33	1	1121	3	Y	467	468	0			13
							514	9									
11	2460	X	2024	-0-	-436	-0-	15	1	1514	3	Y	449	447	0			15
							1	4	494	9							
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	25	1	1927	3	Y	468	469	0			14
							515	9									
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	3	Y	295	296	0			13
							325	9									
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	19	1	2204	3	Y	151	151	0			9
							166	9									
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	17	1	2254	3	Y	153	151	0			11
							168	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	15	1	2065	3	Y	161	161	0			11
							177	9									
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	13	1	2180	3	Y	163	164	0			10
							179	9									
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	165	163	0			12
							182	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	19	1	2244	3	Y	101	101	0			2
							111	9									
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	13	1	1768	3	Y	100	98	0			4
							110	9									
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	13	1	1722	3	Y	103	103	0			4
							113	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	10	1	1691	3	Y	123	123	0			4
							135	9									
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	121	120	0			5
							133	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4429	-0-	-551	-0-	145	1	3827	3	Y	415	415	0			53
							457	9									
10	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	132	1	3832	3	Y	415	414	0			54
							457	9									
11	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	134	1	4036	3	Y	495	487	0			62
							545	9									
12	5146	X	4519	-0-	-627	-0-	55	1	3928	3	Y	487	487	0			62
							536	9									
01	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	50	1	3809	3	Y	513	526	0			49
							564	9									
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5709	-0-	-51	-0-	195	1	5167	3	Y	315	315	0			42
							347	9									
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	201	1	5833	3	Y	323	322	0			43
							355	9									
11	5760	X	5684	-0-	-76	-0-	170	1	5138	3	Y	342	339	0			46
							376	9									
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	81	1	5776	3	Y	386	384	0			48
							425	9									
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	75	1	5702	3	Y	437	447	0			38
							481	9									
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	152	1	4015	3	Y	225	223	0			26
							248	9									
10	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	134	1	3873	3	Y	227	226	0			27
							250	9									
11	4560	X	4021	-0-	-539	-0-	122	1	3677	3	Y	202	201	0			28
							222	9									
12	4712	X	3795	-0-	-917	-0-	50	1	3559	3	Y	169	171	0			26
							186	9									
01	4557	X	3942	-0-	-615	-0-	47	1	3590	3	Y	277	280	0			23
							305	9									
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	78	1	3841	3	Y	265	264	0			15
							14	4	292	9							
10	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	77	1	3665	3	Y	286	288	0			13
							1	4	315	9							
11	4200	X	3679	-0-	-521	-0-	107	1	3259	3	Y	280	278	0			15
							5	4	308	9							
12	4340	X	3697	-0-	-643	-0-	103	1	3254	3	Y	302	302	0			15
							8	4	332	9							
01	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	116	1	3447	3	Y	261	262	0			14
							2	4	287	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	88	1	4303	3	Y	366	365	0			15
							15	4	403	9							
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	87	1	4163	3	Y	428	431	0			12
							1	4	471	9							
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	121	1	3697	3	Y	447	443	0			16
							6	4	492	9							
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	130	1	4102	3	Y	546	544	0			18
							10	4	601	9							
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	140	1	4163	3	Y	450	452	0			16
							2	4	495	9							
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-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 #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	127	1	6263	3	Y	587	585	0			29
							23	4	646	9							
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	127	1	6062	3	Y	587	592	0			24
							2	4	646	9							
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	179	1	5463	3	Y	465	462	0			27
							9	4	512	9							
12	6138	X	5063	-0-	-1075	-0-	142	1	4477	3	Y	394	396	0			25
							11	4	433	9							
01	6231	X	5572	-0-	-659	-0-	166	1	4931	3	Y	429	428	0			26
							3	4	472	9							
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					26

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1604	-0-	-286	-0-	107	1	1065	3	Y	389	390	0			36
							4	4	428	9							
10	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	101	1	990	3	Y	454	447	0			43
							499	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	13	1	939	3	Y	370	372	0			41
							407	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	13	1	829	3	Y	311	317	0			35
							1	4	342	9							
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	83	1	944	3	Y	480	444	0			71
							1	4	528	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	361	1	3593	3	Y	601	605	0			41
							14	4	661	9							
10	4278	X	3468	-0-	-810	-0-	273	1	2678	3	Y	470	473	0			38
							517	9									
11	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	45	1	3195	3	Y	527	521	0			44
							580	9									
12	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	57	1	3573	3	Y	580	582	0			42
							4	4	638	9							
01	4433	X	3336	-0-	-1097	-0-	226	1	2558	3	Y	501	477	0			66
							1	4	551	9							
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					66

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
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	137	1	3174	3	Y	319	317	0			15
							1	4	351	9							
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	197	1	4637	3	Y	335	335	0			15
							2	4	369	9							
11	3270	X	2226	-0-	-1044	-0-	85	1	2004	3	Y	124	125	0			14
							1	4	136	9							
12	3255	X	1994	-0-	-1261	-0-	41	1	1775	3	Y	160	159	0			15
							2	4	176	9							
01	3782	X	1212	-0-	-2570	-0-	20	1	1059	3	Y	120	117	0			18
							1	4	132	9							
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5550	X	3971	-0-	-1579	-0-	151	1	3512	3	Y	279	280	0			15
							1	4	307	9							
10	5239	X	3778	-0-	-1461	-0-	140	1	3302	3	Y	304	303	0			16
							2	4	334	9							
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	184	1	4325	3	Y	429	426	0			19
							3	4	472	9							
12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	106	1	4582	3	Y	430	427	0			22
							6	4	473	9							
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	94	1	5001	3	Y	469	456	0			35
							6	4	516	9							
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5261	-0-	-259	-0-	201	1	4645	3	Y	376	377	0			17
							1	4	414	9							
10	5704	X	5683	-0-	-21	-0-	210	1	4962	3	Y	462	461	0			18
							3	4	508	9							
11	5520	X	5144	-0-	-376	-0-	189	1	4451	3	Y	455	454	0			19
							3	4	501	9							
12	5642	X	5111	-0-	-531	-0-	104	1	4516	3	Y	441	438	0			22
							6	4	485	9							
01	5642	X	4756	-0-	-886	-0-	79	1	4189	3	Y	439	426	0			35
							5	4	483	9							
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5248	-0-	-242	-0-	242	1	4378	3	Y	556	549	0			48
							16	4	612	9							
10	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	250	1	4476	3	Y	560	559	0			49
							14	4	616	9							
11	5370	X	5271	-0-	-99	-0-	229	1	4422	3	Y	564	553	0			60
							620	9									
12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	129	1	4861	3	Y	561	588	0			33
							617	9									
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	51	1	4554	3	Y	550	545	0			38
							605	9									
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	153	1	2766	3	Y	202	200	0			10
							10	4	222	9							
10	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	163	1	2913	3	Y	218	217	0			11
							9	4	240	9							
11	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	166	1	3211	3	Y	214	210	0			15
							235	9									
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	94	1	3550	3	Y	219	230	0			4
							241	9									
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	38	1	3420	3	Y	230	227	0			7
							253	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-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 #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	220	1	3998	3	Y	316	314	0			26
							15	4	348	9							
10	5053	X	4596	-0-	-457	-0-	221	1	3970	3	Y	356	355	0			27
							13	4	392	9							
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	221	1	4264	3	Y	353	346	0			34
							388	9									
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	131	1	4963	3	Y	426	441	0			19
							469	9									
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	53	1	4751	3	Y	445	440	0			24
							490	9									
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					24

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	562	1	9407	3	Y	306	282	1			222
							3	4	337	9							
10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	483	1	9701	3	Y	324	344	1			202
							2	4	356	9							
11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	445	1	9173	3	Y	327	271	1			258
							2	4	360	9							
12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	460	1	9517	3	Y	346	369	1			235
							3	4	381	9							
01	9641	X	9418	-0-	-223	-0-	410	1	8605	3	Y	364	346	1			253
							3	4	400	9							
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					253

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	596	1	9983	3	Y	391	366	1			209
							3	4	430	9							
10	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	512	1	10283	3	Y	434	458	1			185
							2	4	477	9							
11	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	474	1	9770	3	Y	448	369	1			264
							2	4	493	9							
12	11067	X	11012	-0-	-55	-0-	485	1	10019	3	Y	459	493	1			230
							3	4	505	9							
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	468	1	9828	3	Y	459	442	1			247
							3	4	505	9							
02	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					247

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	645	1	10799	3	Y	351	324	1			87
							3	4	386	9							
10	12059	X	11985	-0-	-74	-0-	549	1	11003	3	Y	392	413	1			66
							2	4	431	9							
11	11670	X	11326	-0-	-344	-0-	506	1	10419	3	Y	363	304	1			125
							2	4	399	9							
12	12059	X	11923	-0-	-136	-0-	530	1	10952	3	Y	398	422	1			101
							3	4	438	9							
01	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	503	1	10579	3	Y	399	382	1			118
							4	4	439	9							
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	408	1	6827	3	Y	191	177	1			241
							2	4	210	9							
10	7533	X	7364	-0-	-169	-0-	340	1	6806	3	Y	197	211	1			227
							1	4	217	9							
11	7290	X	6825	-0-	-465	-0-	307	1	6311	3	Y	187	156	1			258
							1	4	206	9							
12	7533	X	6390	-0-	-1143	-0-	286	1	5909	3	Y	175	193	1			240
							2	4	193	9							
01	7595	X	7155	-0-	-440	-0-	315	1	6618	3	Y	200	188	1			252
							2	4	220	9							
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT					252

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	56	1	5549	3	Y	277	280	0			32
							305	9									
10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	47	1	5663	3	Y	299	283	0			48
							329	9									
11	5520	X	5253	-0-	-267	-0-	35	1	4931	3	Y	261	268	0			41
							287	9									
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	40	1	5718	3	Y	312	314	0			39
							343	9									
01	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	54	1	5654	3	Y	319	311	0			47
							351	9									
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	29	1	2902	3	Y	112	113	0			13
							123	9									
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	27	1	3238	3	Y	136	127	0			22
							150	9									
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	20	1	2914	3	Y	131	132	0			21
							144	9									
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	21	1	2968	3	Y	148	150	0			19
							163	9									
01	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	27	1	2802	3	Y	130	130	0			19
							143	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5102	-0-	-268	-0-	49	1	4802	3	Y	228	227	0			27
							251	9									
10	5549	X	4424	-0-	-1125	-0-	35	1	4211	3	Y	162	161	0			28
							178	9									
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	36	1	5143	3	Y	229	222	0			35
							252	9									
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	43	1	6067	3	Y	301	298	0			38
							331	9									
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	53	1	5579	3	Y	271	268	0			41
							298	9									
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	209	1	1783	3	Y	545	543	0			15
							600	9									
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	239	1	1942	3	Y	499	498	0			16
							549	9									
11	2070	X	1767	-0-	-303	-0-	134	1	1293	3	Y	309	310	0			15
							340	9									
12	2139	X	1971	-0-	-168	-0-	183	1	1451	3	Y	304	304	0			15
							3	4	334	9							
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	219	1	1555	3	Y	387	382	0			20
							1	4	426	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	Y	269	269	0			7
							1	4	296	9							
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	115	1	1162	3	Y	486	485	0			8
							37	4	535	9							
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	80	1	976	3	Y	401	376	0	20	1	13
							10	4	441	9							
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	94	1	1166	3	Y	395	397	0			11
							6	4	435	9							
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	160	1	1918	3	Y	766	761	0			16
							1	4	843	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	50	1	4881	3	Y	339	341	0			42
							373	9									
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	41	1	4857	3	Y	388	365	0			65
							427	9									
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	24	1	3427	3	Y	273	290	0			48
							300	9									
12	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	18	1	2505	3	Y	219	234	0			33
							241	9									
01	5487	X	4635	-0-	-852	-0-	40	1	4202	3	Y	357	335	0			55
							393	9									
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					55

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	395	1	619	3	Y	205	158	1			95
							226	9									
10	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	235	1	504	3	Y	261	200	1			156
							287	9									
11	1050	X	846	-0-	-204	-0-	218	1	461	3	Y	152	220	1			88
							167	9									
12	1085	X	527	-0-	-558	-0-	142	1	277	3	Y	98	106	1			80
							108	9									
01	1643	X	916	-0-	-727	-0-	282	1	502	3	Y	120	156	1			44
							132	9									
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	110	1	1989	3	Y	161	159	0			10
							7	4	177	9							
10	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	109	1	1954	3	Y	154	154	0			10
							6	4	169	9							
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	116	1	2247	3	Y	164	161	0			13
							180	9									
12	3100	N	3265	-0-	165	165	79	1	2987	3	Y	181	187	0			7
							199	9									
01	3100	N	3442	-0-	342	507	36	1	3208	3	Y	180	179	0			8
							198	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	507					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3978	-0-	-462	-0-	188	1	3408	3	Y	335	331	0			28
							13	4	369	9							
10	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	196	1	3503	3	Y	355	354	0			29
							11	4	391	9							
11	4260	X	4076	-0-	-184	-0-	181	1	3490	3	Y	368	361	0			36
							405	9									
12	4340	X	4101	-0-	-239	-0-	95	1	3576	3	Y	391	408	0			19
							430	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	44	1	3941	3	Y	412	407	0			24
							453	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4208	-0-	-112	-0-	203	1	3673	3	Y	290	286	0			28
							13	4	319	9							
10	4402	X	4117	-0-	-285	-0-	200	1	3584	3	Y	292	292	0			28
							12	4	321	9							
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	199	1	3847	3	Y	303	297	0			34
							333	9									
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	114	1	4305	3	Y	357	370	0			21
							393	9									
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	49	1	4340	3	Y	391	386	0			26
							430	9									
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-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 #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	169	1	3056	3	Y	53	52	0			10
							11	4	58	9							
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	195	1	3484	3	Y	62	61	0			11
							11	4	68	9							
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	183	1	3542	3	Y	52	51	0			12
							57	9									
12	3317	X	1941	-0-	-1376	-0-	49	1	1858	3	Y	31	35	0			8
							34	9									
01	3596	X	1781	-0-	-1815	-0-	19	1	1700	3	Y	56	56	0			8
							62	9									
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	303	1	5478	3	Y	504	498	0			43
							20	4	554	9							
10	6448	X	6325	-0-	-123	-0-	303	1	5424	3	Y	528	527	0			44
							17	4	581	9							
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	288	1	5554	3	Y	529	519	0			54
							582	9									
12	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	178	1	6728	3	Y	568	590	0			32
							625	9									
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	70	1	6236	3	Y	577	571	0			38
							635	9									
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					38

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	4	1	2346	3	Y	116	119	0			24
							128	9									
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	5	1	2737	3	Y	122	115	0			31
							134	9									
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	5	1	2444	3	Y	111	106	0			36
							122	9									
12	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	6	1	2435	3	Y	104	111	0			29
							114	9									
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	6	1	2183	3	Y	99	97	0			31
							109	9									
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					31

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3603	-0-	-387	-0-	6	1	3455	3	Y	129	131	0			18
							142	9									
10	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	6	1	3561	3	Y	133	126	0			25
							146	9									
11	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	7	1	3468	3	Y	122	115	0			32
							134	9									
12	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	8	1	3582	3	Y	133	139	0			26
							146	9									
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	8	1	3272	3	Y	129	126	0			29
							142	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	2	1	1204	3	Y	57	58	0			8
							63	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	3	1	1407	3	Y	64	60	0			12
							70	9									
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	2	1	1039	3	Y	53	51	0			14
							58	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	3	1	1385	3	Y	71	73	0			12
							78	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	55	54	0			13
							61	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2431	-0-	-29	-0-	247	1	1925	3	Y	235	228	1			31
							259	9									
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	336	1	2731	3	Y	288	234	1			85
							317	9									
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	393	1	3438	3	Y	349	370	1			64
							384	9									
12	3100	N	3980	-0-	880	880	389	1	3271	3	Y	291	260	1			95
							320	9									
01	5059	X	4179	-0-	-880	-0-	382	1	3405	3	Y	356	342	1			109
							392	9									
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					109

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	351	1	2732	3	Y	266	268	1			35
							293	9									
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	371	1	3015	3	Y	297	245	1			87
							327	9									
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	273	1	2394	3	Y	251	289	1			49
							276	9									
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	283	1	2375	3	Y	112	118	1			43
							123	9									
01	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	332	1	2954	3	Y	222	201	1			64
							244	9									
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					64

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
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	435	1	1582	3	Y	659	667	1			82
							1	4	725	9							
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	390	1	1639	3	Y	439	441	1			80
							4	4	483	9							
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	398	1	1494	3	Y	535	552	1			63
							589	9									
12	3100	N	3296	-0-	196	196	482	1	1890	3	Y	835	766	1			132
							5	4	919	9							
01	3100	N	3104	-0-	4	200	230	1	1713	3	Y	1053	953	1			232
							3	4	1158	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					232

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
09	900	X	297	-0-	-603	-0-	2	1	182	3	Y	103	92	1			12
							113	9									
10	930	X	355	-0-	-575	-0-	2	1	272	3	Y	74	80	1			6
							81	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	3100	N	3573	-0-	473	473	25	1	2713	3	Y	758	683	1			75
							1	4	834	9							
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	507	1	1843	3	Y	387	380	1			44
							1	4	426	9							
10	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	433	1	1825	3	Y	343	330	1			57
							5	4	377	9							
11	2730	X	2641	-0-	-89	-0-	472	1	1777	3	Y	355	372	1			40
							1	4	391	9							
12	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	402	1	1578	3	Y	237	238	1			39
							4	4	261	9							
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	266	1	1982	3	Y	322	291	1			70
							4	4	354	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	141	1	514	3	Y	166	174	1			22
							1	4	183	9							
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	110	1	463	3	Y	262	239	1			45
							1	4	288	9							
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	332	3	Y	206	225	1			26
							227	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	Y	46	61	1			11
							51	9									
01	868	X	478	-0-	-390	-0-	43	1	320	3	Y	104	92	1			23
							1	4	114	9							
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	83	1	4091	3	Y	227	226	0			17
							15	4	250	9							
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	77	1	3684	3	Y	247	249	0			15
							1	4	272	9							
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	108	1	3322	3	Y	222	220	0			17
							6	4	244	9							
12	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	95	1	2971	3	Y	206	206	0			17
							7	4	227	9							
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	124	1	3694	3	Y	248	248	0			17
							2	4	273	9							
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	144	1	7016	3	Y	558	556	0			29
							25	4	614	9							
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	136	1	6496	3	Y	621	625	0			25
							2	4	683	9							
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	184	1	5654	3	Y	548	544	0			29
							10	4	603	9							
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	175	1	5511	3	Y	567	567	0			29
							14	4	624	9							
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	204	1	6063	3	Y	685	683	0			31
							3	4	754	9							
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					31

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	569	1	9525	3	Y	236	220	1			97
							3	4	260	9							
10	10478	X	10146	-0-	-332	-0-	470	1	9405	3	Y	245	262	1			80
							1	4	270	9							
11	10140	X	8968	-0-	-1172	-0-	406	1	8337	3	Y	204	174	1			110
							1	4	224	9							
12	10478	X	8590	-0-	-1888	-0-	386	1	7979	3	Y	202	221	1			91
							3	4	222	9							
01	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	457	1	9603	3	Y	285	259	1			117
							3	4	314	9							
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					Y	NO RPT					117

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
09	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	375	1	3459	3	Y	407	409	0			2
							3	4	448	9							
10	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	401	1	3575	3	Y	402	402	0			2
							2	4	442	9							
11	4290	X	2096	-0-	-2194	-0-	182	1	1686	3	Y	205	205	0			2
							2	4	226	9							
12	4743	X	1929	-0-	-2814	-0-	11	1	1740	3	Y	158	158	0			2
							4	4	174	9							
01	3782	X	1641	-0-	-2141	-0-	89	1	1357	3	Y	175	174	0			3
							2	4	193	9							
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	77	1	9203	3	Y	851	851	0			49
							1	4	936	9							
10	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	75	1	10009	3	Y	915	902	0			62
							1	4	1007	9							
11	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	70	1	9602	3	Y	912	914	0			60
							1	4	1003	9							
12	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	59	1	9811	3	Y	925	934	0			51
							1	4	1018	9							
01	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	44	1	9505	3	Y	923	913	0			61
							1	4	1015	9							
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					61

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
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	459	1	4236	3	Y	504	506	0			7
							4	4	554	9							
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	451	1	4026	3	Y	452	452	0			7
							2	4	497	9							
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	570	1	5263	3	Y	475	475	0			7
							5	4	523	9							
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	32	1	4796	3	Y	668	665	0			10
							8	4	735	9							
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	246	1	3760	3	Y	652	649	0			13
							7	4	717	9							
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	338	1	3117	3	Y	513	514	0			9
							3	4	564	9							
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	372	1	3325	3	Y	468	467	0			10
							2	4	515	9							
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	370	1	3424	3	Y	560	561	0			9
							4	4	616	9							
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	29	1	4145	3	Y	495	494	0			10
							6	4	545	9							
01	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	387	1	5930	3	Y	891	885	0			16
							11	4	980	9							
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					16

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	10666	-0-	-704	-0-	584	1	9786	3	Y	266	245	1			164
							3	4	293	9							
10	11749	X	10895	-0-	-854	-0-	502	1	10080	3	Y	283	300	1			147
							2	4	311	9							
11	11370	X	10545	-0-	-825	-0-	474	1	9757	3	Y	284	236	1			195
							2	4	312	9							
12	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	506	1	10452	3	Y	327	342	1			180
							3	4	360	9							
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	467	1	9798	3	Y	319	306	1			193
							3	4	351	9							
02	9464	X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					Y	NO RPT					193

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	411	1	8763	3	Y	291	285	1			37
							320	9									
10	9362	X	8865	-0-	-497	-0-	392	1	8184	3	Y	262	276	1			23
							1	4	288	9							
11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	383	1	8493	3	Y	291	260	1			54
							3	4	320	9							
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	382	1	8726	3	Y	280	274	1			60
							14	4	308	9							
01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	363	1	8419	3	Y	332	351	1			41
							365	9									
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	408	1	8690	3	Y	351	345	1			43
							386	9									
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	429	1	8955	3	Y	385	397	1			31
							1	4	424	9							
11	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	388	1	8616	3	Y	379	339	1			71
							3	4	417	9							
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	398	1	9097	3	Y	406	391	1			86
							15	4	447	9							
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	368	1	8537	3	Y	459	488	1			57
							505	9									
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					Y	NO RPT					57

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	420	N	397	-0-	-23	-0-	25	1	214	3	Y	144	144	0			2
							158	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	459	3	Y	190	189	0			3
							209	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	463	3	Y	109	109	0			3
							120	9									
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	98	1	785	3	Y	87	87	0			3
							2	4	96	9							
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	125	1	887	3	Y	124	122	0			5
							1	4	136	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	117	1	996	3	Y	556	554	0			15
							612	9									
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	131	1	1061	3	Y	551	549	0			17
							606	9									
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	118	1	1135	3	Y	481	482	0			16
							529	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	135	1	1068	3	Y	444	445	0			15
							2	4	488	9							
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	122	1	864	3	Y	448	442	0			21
							493	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	274	1	2352	3	Y	485	485	0			6
							534	9									
10	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	285	1	1997	3	Y	409	411	0			4
							1	4	450	9							
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	300	1	2508	3	Y	378	377	0			5
							416	9									
12	2914	X	2055	-0-	-859	-0-	174	1	1600	3	Y	252	251	0	3	1	3
							4	4	277	9							
01	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	264	1	2114	3	Y	337	335	0			5
							1	4	371	9							
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	392	1	3619	3	Y	374	376	0			2
							3	4	411	9							
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	434	1	3876	3	Y	508	507	0			3
							2	4	559	9							
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	403	1	3723	3	Y	358	359	0			2
							4	4	394	9							
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	25	1	3740	3	Y	308	307	0			3
							7	4	339	9							
01	2821	X	908	-0-	-1913	-0-	49	1	742	3	Y	105	106	0			2
							1	4	116	9							
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	259	1	2392	3	Y	286	287	0			3
							2	4	315	9							
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	291	1	2592	3	Y	327	326	0			4
							1	4	360	9							
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	298	1	2751	3	Y	346	346	0			4
							3	4	381	9							
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	16	1	2419	3	Y	308	307	0			5
							4	4	339	9							
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	193	1	2940	3	Y	436	433	0			8
							5	4	480	9							
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	599	1	5524	3	Y	633	635	0			7
							5	4	696	9							
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	546	1	4868	3	Y	574	574	0			7
							2	4	631	9							
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	567	1	5236	3	Y	530	531	0			6
							5	4	583	9							
12	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	44	1	6451	3	Y	566	564	0			8
							10	4	623	9							
01	7037	X	5154	-0-	-1883	-0-	277	1	4239	3	Y	573	571	0			10
							8	4	630	9							
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	5690	-0-	-2380	-0-	45	1	5281	3	Y	331	332	0			18
							364	9									
10	8339	X	6213	-0-	-2126	-0-	43	1	5770	3	Y	363	358	0			23
							1	4	399	9							
11	8070	X	6208	-0-	-1862	-0-	43	1	5760	3	Y	368	368	0			23
							405	9									
12	7099	X	6368	-0-	-731	-0-	35	1	5928	3	Y	367	372	0			18
							1	4	404	9							
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	26	1	5847	3	Y	378	374	0			22
							1	4	416	9							
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	72	1	8667	3	Y	410	410	0			22
							1	4	451	9							
10	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	67	1	9055	3	Y	462	456	0			28
							1	4	508	9							
11	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	62	1	8517	3	Y	430	431	0			27
							1	4	473	9							
12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	53	1	8790	3	Y	422	426	0			23
							1	4	464	9							
01	9486	X	9239	-0-	-247	-0-	40	1	8693	3	Y	459	454	0			28
							1	4	505	9							
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	34	1	3998	3	Y	135	135	0			9
							149	9									
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	32	1	4201	3	Y	171	168	0			12
							188	9									
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	30	1	4031	3	Y	168	169	0			11
							185	9									
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	25	1	4022	3	Y	162	164	0			9
							178	9									
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	19	1	4060	3	Y	189	187	0			11
							208	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	63	1	7539	3	Y	612	613	0			34
							1	4	673	9							
10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	59	1	7996	3	Y	613	605	0			42
							1	4	674	9							
11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	52	1	7077	3	Y	591	593	0			40
							650	9									
12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	42	1	7095	3	Y	596	602	0			34
							1	4	656	9							
01	8649	X	7790	-0-	-859	-0-	32	1	6987	3	Y	700	692	0			42
							1	4	770	9							
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4140	-0-	-570	-0-	33	1	3873	3	Y	213	213	0			14
							234	9									
10	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	32	1	4388	3	Y	237	233	0			18
							1	4	261	9							
11	4710	X	4464	-0-	-246	-0-	31	1	4181	3	Y	229	230	0			17
							252	9									
12	4805	X	4609	-0-	-196	-0-	26	1	4315	3	Y	244	246	0			15
							268	9									
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	20	1	4262	3	Y	253	250	0			18
							278	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	440	1	9369	3	Y	332	324	1			40
							365	9									
10	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	488	1	10184	3	Y	343	356	1			27
							1	4	377	9							
11	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	437	1	9678	3	Y	367	328	1			66
							3	4	404	9							
12	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	529	1	12088	3	Y	361	351	1			76
							20	4	397	9							
01	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	498	1	11589	3	Y	365	397	1			44
							1	4	402	9							
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					44

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	254	1	5887	3	Y	931	932	0			33
							2	4	1024	9							
10	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	209	1	4948	3	Y	828	829	0			32
							3	4	911	9							
11	6240	X	6086	-0-	-154	-0-	207	1	4854	3	Y	929	925	0			36
							3	4	1022	9							
12	6448	X	6302	-0-	-146	-0-	121	1	5213	3	Y	874	868	0			42
							7	4	961	9							
01	7037	X	5779	-0-	-1258	-0-	92	1	4870	3	Y	737	717	0			62
							6	4	811	9							
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					62

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

09	6390	X	5383	-0-	-1007	-0-	193	1	4472	3	Y	652	653	0			26
							1	4	717	9							
10	6448	X	5814	-0-	-634	-0-	203	1	4793	3	Y	742	741	0			27
							2	4	816	9							
11	5970	X	5055	-0-	-915	-0-	175	1	4116	3	Y	692	690	0			29
							3	4	761	9							
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	148	1	6426	3	Y	947	938	0			38
							9	4	1042	9							
01	5394	X	5381	-0-	-13	-0-	86	1	4528	3	Y	693	676	0			55
							5	4	762	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					55

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

09	5400	X	5269	-0-	-131	-0-	189	1	4379	3	Y	636	637	0			28
							1	4	700	9							
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	202	1	4756	3	Y	697	696	0			29
							2	4	767	9							
11	5400	X	4745	-0-	-655	-0-	163	1	3825	3	Y	686	684	0			31
							2	4	755	9							
12	5580	X	4797	-0-	-783	-0-	91	1	3952	3	Y	680	675	0			36
							6	4	748	9							
01	5239	X	4398	-0-	-841	-0-	68	1	3607	3	Y	654	636	0			54
							4	4	719	9							
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	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 #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	138	1	3814	3	Y	392	389	0			20
							1	4	431	9							
10	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	140	1	3855	3	Y	339	343	0			16
							2	4	373	9							
11	4320	X	3575	-0-	-745	-0-	117	1	3092	3	Y	333	332	0			17
							366	9									
12	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	56	1	3582	3	Y	432	428	0			21
							475	9									
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	51	1	3805	3	Y	410	409	0			22
							451	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	Y	484	481	0			3
							532	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	8	1	499	3	Y	750	737	0	2	1	14
							1	4	825	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	7	1	428	3	Y	250	248	0			2
							1	4	275	9							
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	169	166	0	1	1	4
							186	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	111	112	0			3
							122	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3954	-0-	-66	-0-	127	1	3497	3	Y	299	296	0			18
							1	4	329	9							
10	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	125	1	3429	3	Y	300	301	0			17
							1	4	330	9							
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	152	1	4072	3	Y	353	349	0			21
							2	4	388	9							
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	60	1	3803	3	Y	373	373	0			21
							410	9									
01	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	43	1	3204	3	Y	329	330	0			20
							362	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	4291	-0-	-239	-0-	129	1	3572	3	Y	535	527	0			21
						1	4	589	9							
10	4681 X	4258	-0-	-423	-0-	130	1	3579	3	Y	497	501	0			17
						2	4	547	9							
11	4530 X	4259	-0-	-271	-0-	135	1	3564	3	Y	509	507	0			19
						560	9									
12	4681 X	4173	-0-	-508	-0-	56	1	3543	3	Y	522	522	0			19
						574	9									
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	48	1	3628	3	Y	491	491	0			19
						540	9									
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	106	1	2926	3	Y	253	249	0			12
						1	4	278	9							
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	107	1	2928	3	Y	241	242	0			11
						1	4	265	9							
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	108	1	2856	3	Y	223	223	0			11
						245	9									
12	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	35	1	2211	3	Y	213	214	0			10
						234	9									
01	3286 X	3186	-0-	-100	-0-	38	1	2839	3	Y	281	277	0			14
						309	9									
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630 X	6280	-0-	-3350	-0-	274	1	5838	3	Y	153	159	1			18
						168	9									
10	9951 X	6647	-0-	-3304	-0-	294	1	6121	3	Y	211	214	1			15
						232	9									
11	9630 X	8193	-0-	-1437	-0-	342	1	7579	3	Y	245	218	1			42
						2	4	270	9							
12	9424 X	4864	-0-	-4560	-0-	198	1	4518	3	Y	128	142	1			28
						7	4	141	9							
01	6479 X	4633	-0-	-1846	-0-	187	1	4328	3	Y	107	124	1			11
						118	9									
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	2694	-0-	-456	-0-	88	1	2448	3	Y	143	142	0			5
						1	4	157	9							
10	3658 X	2775	-0-	-883	-0-	91	1	2495	3	Y	171	171	0			5
						1	4	188	9							
11	3540 X	2825	-0-	-715	-0-	96	1	2536	3	Y	175	174	0			6
						193	9									
12	3658 X	3162	-0-	-496	-0-	45	1	2895	3	Y	202	200	0			8
						222	9									
01	2728 X	2411	-0-	-317	-0-	28	1	2061	3	Y	293	288	0			13
						322	9									
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-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 #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3287	-0-	-673	-0-	102	1	2835	3	Y	317	312	0			19
							1	4	349	9							
10	4030	X	3179	-0-	-851	-0-	100	1	2756	3	Y	293	295	0			17
							1	4	322	9							
11	3900	X	3225	-0-	-675	-0-	105	1	2779	3	Y	310	308	0			19
							341	9									
12	4030	X	3221	-0-	-809	-0-	44	1	2817	3	Y	327	327	0			19
							360	9									
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	37	1	2799	3	Y	316	315	0			20
							348	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					20

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	337	1	7189	3	Y	219	220	1			23
							241	9									
10	7750	X	4235	-0-	-3515	-0-	189	1	3930	3	Y	105	124	1			4
							116	9									
11	7500	X	4337	-0-	-3163	-0-	182	1	4024	3	Y	118	105	1			17
							1	4	130	9							
12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	389	1	8901	3	Y	328	286	1			59
							15	4	361	9							
01	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	365	1	8466	3	Y	321	343	1			37
							353	9									
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	224	1	3196	3	Y	378	383	0			30
							5	4	416	9							
10	4154	X	3716	-0-	-438	-0-	206	1	3067	3	Y	403	400	0			33
							443	9									
11	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	211	1	3193	3	Y	376	377	0			32
							414	9									
12	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	221	1	3159	3	Y	337	335	0			34
							371	9									
01	3999	X	3114	-0-	-885	-0-	184	1	2555	3	Y	341	339	0			36
							375	9									
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4330	-0-	-50	-0-	243	1	3483	3	Y	544	552	0			32
							6	4	598	9							
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	248	1	3691	3	Y	604	600	0			36
							664	9									
11	4380	X	4297	-0-	-83	-0-	228	1	3453	3	Y	560	562	0			34
							616	9									
12	4526	X	4240	-0-	-286	-0-	245	1	3511	3	Y	440	437	0			37
							484	9									
01	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	240	1	3335	3	Y	536	534	0			39
							590	9									
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3572	-0-	-808	-0-	214	1	3059	3	Y	267	271	0			22
							5	4	294	9							
10	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	218	1	3248	3	Y	297	295	0			24
							327	9									
11	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	188	1	2841	3	Y	255	256	0			23
							281	9									
12	3937	X	3249	-0-	-688	-0-	197	1	2818	3	Y	213	211	0			25
							234	9									
01	3906	X	3729	-0-	-177	-0-	229	1	3173	3	Y	297	296	0			26
							327	9									
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	365	1	5236	3	Y	363	368	0			25
							9	4	399	9							
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	338	1	5051	3	Y	373	370	0			28
							1	4	410	9							
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	314	1	4748	3	Y	350	351	0			27
							385	9									
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	355	1	5073	3	Y	308	306	0			29
							339	9									
01	6293	X	5898	-0-	-395	-0-	368	1	5105	3	Y	386	385	0			30
							425	9									
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	143	1	2055	3	Y	209	212	0			21
							4	4	230	9							
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	141	1	2095	3	Y	223	222	0			22
							245	9									
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	123	1	1855	3	Y	233	234	0			21
							256	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	78	1	1110	3	Y	142	141	0			22
							156	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	837	3	Y	132	131	0			23
							145	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	159	1	2280	3	Y	404	409	0			26
							4	4	444	9							
10	3100	N	3304	-0-	204	204	181	1	2699	3	Y	385	382	0			29
							424	9									
11	3000	N	3355	-0-	355	559	179	1	2707	3	Y	426	427	0			28
							469	9									
12	3100	N	3259	-0-	159	718	188	1	2695	3	Y	342	339	0			31
							376	9									
01	4699	X	3981	-0-	-718	-0-	231	1	3208	3	Y	493	491	0			33
							542	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3834	-0-	-516	-0-	320	1	3081	3	Y	393	393	0			7
							1	4	432	9							
10	4495	X	3888	-0-	-607	-0-	321	1	3107	3	Y	409	409	0			7
							10	4	450	9							
11	4350	X	3455	-0-	-895	-0-	297	1	2745	3	Y	370	369	0			8
							6	4	407	9							
12	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	310	1	2719	3	Y	332	329	0			11
							28	4	365	9							
01	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	350	1	2846	3	Y	381	383	0			9
							2	4	419	9							
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-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 #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3559	-0-	-521	-0-	273	1	2629	3	Y	596	595	0			15
							1	4	656	9							
10	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	261	1	2526	3	Y	610	611	0			14
							8	4	671	9							
11	3960	X	3434	-0-	-526	-0-	268	1	2485	3	Y	614	612	0			16
							6	4	675	9							
12	3844	X	2986	-0-	-858	-0-	243	1	2131	3	Y	536	531	0			21
							22	4	590	9							
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	280	1	2279	3	Y	563	566	0			18
							2	4	619	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	185	1	1785	3	Y	460	461	0			13
							1	4	506	9							
10	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	176	1	1707	3	Y	484	484	0			13
							6	4	532	9							
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	158	1	1461	3	Y	475	473	0			15
							3	4	523	9							
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	158	1	1384	3	Y	463	458	0			20
							14	4	509	9							
01	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	182	1	1478	3	Y	459	463	0			16
							1	4	505	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

09	3330	X	2390	-0-	-940	-0-	2323	3	67	9	N	61					153
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2794	3	48	9	N	44					197
11	2280	X	1772	-0-	-508	-0-	1706	3	66	9	N	60					257
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3034	3	54	9	N	49	181	1			125
01	2914	X	1589	-0-	-1325	-0-	1553	3	36	9	N	33					158
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					158

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1279	1	4409	3	Y	119	141	1			356
							69	4	131	9							
10	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	2056	1	7064	3	Y	224	71	1			509
							4258	4	246	9							
11	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	1620	1	13507	3	Y	220	182	1			547
							2080	4	242	9							
12	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	623	1	6931	3	Y	85	163	1			469
							4813	4	94	9							
01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	465	1	4952	3	Y	97	173	1			393
							2598	4	107	9							
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					393

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	4977	3	285	9	N	259	164	1			289
10	4433	X	3230	-0-	-1203	-0-	2980	3	250	9	N	227	362	1			154
11	4050	X	2426	-0-	-1624	-0-	2132	3	294	9	N	267	184	1			237
12	4557	X	3556	-0-	-1001	-0-	3337	3	219	9	N	199	190	1			246
01	4712	X	2077	-0-	-2635	-0-	1865	3	212	9	N	193	356	1			83
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1306	-0-	-434	-0-	225	1	825	3	Y	233	226	1			60
							256	9									
10	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	177	1	1101	3	Y	218	252	1			26
							240	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	357	3	Y	196	138	1			84
							216	9									
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	313	3	Y	187	226	1			45
							1	4	206	9							
01	1519	N	961	-0-	-558	-0-	250	1	405	3	Y	278	287	1			36
							306	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

09	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	62	1	9129	3	Y	804	810	0			46
							884	9									
10	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	48	1	9548	3	Y	856	840	0			62
							942	9									
11	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	50	1	8938	3	Y	843	855	0			50
							927	9									
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	51	1	8779	3	Y	846	853	0			43
							931	9									
01	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	67	1	9093	3	Y	891	873	0			61
							1	4	980	9							
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	42	1	6169	3	Y	336	339	0			22
							370	9									
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	31	1	6165	3	Y	365	358	0			29
							402	9									
11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	33	1	5802	3	Y	367	372	0			24
							404	9									
12	6417	X	6162	-0-	-255	-0-	33	1	5704	3	Y	386	389	0			21
							425	9									
01	6665	X	6191	-0-	-474	-0-	43	1	5728	3	Y	382	373	0			30
							420	9									
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

09	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	80	1	11724	3	Y	831	838	0			44
							914	9									
10	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	58	1	11450	3	Y	675	664	0			55
							743	9									
11	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	55	1	9735	3	Y	597	608	0			44
							657	9									
12	10478	X	10026	-0-	-452	-0-	55	1	9323	3	Y	589	596	0			37
							648	9									
01	11873	X	11748	-0-	-125	-0-	80	1	10873	3	Y	722	706	0			53
							1	4	794	9							
02	10724	X	NO RPT	-0-	-10724	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	48 334	1 9	6974	3	Y	304	305	0			17
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	36 314	1 9	7067	3	Y	285	281	0			21
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	40 349	1 9	7069	3	Y	317	321	0			17
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	43 369	1 9	7412	3	Y	335	338	0			14
01	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	49 1	1 4	6735 351	3 9	Y	319	312	0			21
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-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
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	44 464	1 9	6449	3	Y	422	425	0			26
10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	34 518	1 9	6694	3	Y	471	462	0			35
11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	38 551	1 9	6756	3	Y	501	506	0			30
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	38 494	1 9	6536	3	Y	449	453	0			26
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	45 1	1 4	6161 494	3 9	Y	449	440	0			35
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					35

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1737	-0-	-603	-0-	175 198	1 9	1364	3	Y	180	180	1			20
10	2418	X	2126	-0-	-292	-0-	208 228	1 9	1690	3	Y	207	171	1			56
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	310 330	1 9	2713	3	Y	300	308	1			48
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	389 424	1 9	3273	3	Y	385	320	1			113
01	3100	N	3422	-0-	322	322	304 406	1 9	2712	3	Y	369	369	1			113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	322					Y	NO RPT					113

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	35 402	1 9	5158	3	Y	365	368	0			25
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	27 443	1 9	5299	3	Y	403	395	0			33
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	28 461	1 9	5024	3	Y	419	424	0			28
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	32 513	1 9	5515	3	Y	466	469	0			25
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	39 501	1 9	5178	3	Y	455	446	0			34
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	1680	N	1181	-0-	-499	-0-	194	1	712	3	Y	250	248	1			73
							275	9									
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	272	1	1693	3	Y	430	447	1			56
							473	9									
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	251	1	1481	3	Y	489	330	1			215
							538	9									
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	253	1	1064	3	Y	392	495	1			112
							3	4	431	9							
01	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	479	1	775	3	Y	326	378	1			60
							359	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	144	1	1124	3	Y	74	73	1			5
							81	9									
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	150	1	1217	3	Y	50	44	1			11
							55	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	188	1	1645	3	Y	49	55	1			5
							54	9									
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	226	1	1901	3	Y	80	65	1			20
							88	9									
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	254	1	2263	3	Y	147	130	1			37
							162	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	584	1	4553	3	Y	92	92	1			8
							101	9									
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	438	1	3561	3	Y	61	54	1			15
							67	9									
11	2850	X	1983	-0-	-867	-0-	200	1	1754	3	Y	26	39	1			2
							29	9									
12	2945	X	927	-0-	-2018	-0-	97	1	816	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	6169	X	1328	-0-	-4841	-0-	131	1	1169	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2949	-0-	-471	-0-	344	1	2428	3	Y	161	129	1			58
							177	9									
10	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	455	1	2582	3	Y	181	203	1			36
							199	9									
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	553	1	2987	3	Y	213	196	1			53
							234	9									
12	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	127	1	2202	3	Y	147	164	1			36
							11	4	162	9							
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	7	1	3060	3	Y	137	143	1			30
							1	4	151	9							
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	552	1	5316	3	Y	613	617	0			14
							2	4	674	9							
10	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	529	1	5110	3	Y	659	659	0			14
							16	4	725	9							
11	6390	X	6030	-0-	-360	-0-	507	1	4680	3	Y	757	753	0			18
							10	4	833	9							
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	615	1	5390	3	Y	701	694	0			25
							56	4	771	9							
01	6696	X	6325	-0-	-371	-0-	603	1	4904	3	Y	740	745	0			20
							4	4	814	9							
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	268	1	1890	3	Y	182	147	1			66
							200	9									
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	348	1	1973	3	Y	184	213	1			37
							202	9									
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	281	1	1520	3	Y	185	175	1			47
							204	9									
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	3	Y	136	151	1			32
							8	4	150	9							
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	1876	3	Y	135	139	1			28
							149	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7626	-0-	-24	-0-	246	1	6543	3	Y	760	753	0			86
							1	4	836	9							
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	239	1	6920	3	Y	941	935	0			92
							1035	9									
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	216	1	6509	3	Y	907	894	0			105
							998	9									
12	7874	X	7589	-0-	-285	-0-	93	1	6626	3	Y	791	797	0			99
							870	9									
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	89	1	6740	3	Y	834	856	0			77
							917	9									
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					77

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
09	4140	X	3942	-0-	-198	-0-	137	1	3628	3	Y	161	161	0			12
							177	9									
10	4278	X	3458	-0-	-820	-0-	112	1	3259	3	Y	79	80	0			11
							87	9									
11	4140	X	1398	-0-	-2742	-0-	44	1	1328	3	Y	24	27	0			8
							26	9									
12	4092	X	1397	-0-	-2695	-0-	19	1	1331	3	Y	43	42	0			9
							47	9									
01	3875	X	835	-0-	-3040	-0-	10	1	735	3	Y	82	83	0			8
							90	9									
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-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 #: 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
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	266	1	7078	3	Y	268	265	0			15
							1	4	295	9							
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	254	1	7373	3	Y	288	286	0			17
							317	9									
11	6360	X	6358	-0-	-2	-0-	195	1	5886	3	Y	252	247	0			22
							277	9									
12	7626	X	6404	-0-	-1222	-0-	84	1	5972	3	Y	316	313	0			25
							348	9									
01	7905	X	6379	-0-	-1526	-0-	78	1	5925	3	Y	342	348	0			19
							376	9									
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	403					Y	-0-	1	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	403					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	403					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	403					Y	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

09	3300	X	3025	-0-	-275	-0-	103	1	2738	3	Y	167	167	0			10
							184	9									
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	125	1	3630	3	Y	232	231	0			11
							255	9									
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	261	1	7887	3	Y	179	176	0			14
							197	9									
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	113	1	8029	3	Y	205	204	0			15
							226	9									
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	109	1	8248	3	Y	217	222	0			10
							239	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	110	1	2908	3	Y	197	195	0			14
							217	9									
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	139	1	4027	3	Y	117	118	0			13
							129	9									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	87	1	2616	3	Y	84	83	0			14
							92	9									
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	36	1	2556	3	Y	204	197	0			21
							224	9									
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	33	1	2522	3	Y	259	262	0			18
							285	9									
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-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 #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2882	-0-	-118	207	316	1	2233	3	Y	303	245	1			113
							333	9									
10	2682	N	2475	-0-	-207	-0-	330	1	1875	3	Y	245	302	1			56
							270	9									
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	406	1	2190	3	Y	324	297	1			83
							356	9									
12	2418	X	2141	-0-	-277	-0-	104	1	1799	3	Y	208	237	1			54
							9	4	229	9							
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	6	1	2200	3	Y	230	233	1			51
							253	9									
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	225	1	2174	3	Y	646	646	0			16
							1	4	711	9							
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	227	1	2200	3	Y	626	627	0			15
							7	4	689	9							
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	229	1	2121	3	Y	695	691	0			19
							5	4	765	9							
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	226	1	1988	3	Y	701	692	0			28
							21	4	771	9							
01	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	194	1	1572	3	Y	533	543	0			18
							1	4	586	9							
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

09	5160	X	4810	-0-	-350	-0-	177	1	4091	3	Y	492	493	0			18
							1	4	541	9							
10	5301	X	5057	-0-	-244	-0-	180	1	4248	3	Y	570	569	0			19
							2	4	627	9							
11	4860	X	4606	-0-	-254	-0-	163	1	3813	3	Y	571	569	0			21
							2	4	628	9							
12	5425	X	4644	-0-	-781	-0-	90	1	3933	3	Y	559	555	0			25
							6	4	615	9							
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	87	1	4605	3	Y	680	660	0			45
							5	4	748	9							
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5536	-0-	-344	-0-	212	1	4897	3	Y	387	387	0			17
							1	4	426	9							
10	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	217	1	5141	3	Y	416	416	0			17
							3	4	458	9							
11	5880	X	5572	-0-	-308	-0-	207	1	4858	3	Y	458	456	0			19
							3	4	504	9							
12	6045	X	5550	-0-	-495	-0-	113	1	4922	3	Y	462	459	0			22
							7	4	508	9							
01	5766	X	5306	-0-	-460	-0-	88	1	4684	3	Y	480	466	0			36
							6	4	528	9							
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	219	1	1543	3	Y	94	77	1			32
							103	9									
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	315	1	1789	3	Y	98	112	1			18
							108	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	296	1	1597	3	Y	119	109	1			28
							131	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1043	3	Y	60	74	1			14
							5	4	66	9							
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5501	-0-	-409	-0-	216	1	5010	3	Y	248	248	0			16
							2	4	273	9							
10	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	209	1	4936	3	Y	228	228	0			16
							3	4	251	9							
11	5910	X	4961	-0-	-949	-0-	192	1	4505	3	Y	237	236	0			17
							3	4	261	9							
12	6045	X	5065	-0-	-980	-0-	107	1	4661	3	Y	264	262	0			19
							7	4	290	9							
01	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	90	1	4789	3	Y	299	290	0			28
							6	4	329	9							
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	282	1	6535	3	Y	460	461	0			16
							2	4	506	9							
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	305	1	7208	3	Y	509	509	0			16
							4	4	560	9							
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	261	1	6141	3	Y	495	493	0			18
							4	4	545	9							
12	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	122	1	5278	3	Y	501	497	0			22
							7	4	551	9							
01	7564	X	6149	-0-	-1415	-0-	104	1	5499	3	Y	491	478	0			35
							6	4	540	9							
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-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 #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2409	-0-	-231	-0-	320	1	1917	3	Y	156	159	1			64
							172	9									
10	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	361	1	2105	3	Y	169	129	1			104
							186	9									
11	2550	X	2367	-0-	-183	-0-	314	1	1868	3	Y	168	170	1			102
							185	9									
12	2635	X	2055	-0-	-580	-0-	48	1	1820	3	Y	170	140	1			132
							187	9									
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	39	1	2581	3	Y	281	275	1			138
							309	9									
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					138

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	534	3	Y	275	275	0			4
							303	9									
10	806	N	440	-0-	-366	-0-	21	1	251	3	Y	153	153	0			4
							168	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	134	135	0			3
							147	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	Y	163	163	0			3
							1	4	179	9							
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	58	1	612	3	Y	405	134	0	266	1	8
							446	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

09	3480	X	2321	-0-	-1159	-0-	314	1	1879	3	Y	116	122	1			43
							128	9									
10	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	441	1	2570	3	Y	149	110	1			82
							164	9									
11	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	435	1	2589	3	Y	147	147	1			82
							162	9									
12	3162	X	2544	-0-	-618	-0-	62	1	2311	3	Y	155	126	1			111
							171	9									
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	51	1	3444	3	Y	214	222	1			103
							235	9									
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					103

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
09	4980	X	4853	-0-	-127	-0-	151	1	4233	3	Y	424	420	0			22
							3	4	466	9							
10	6169	X	5426	-0-	-743	-0-	171	1	4740	3	Y	465	466	0			21
							3	4	512	9							
11	5970	X	4948	-0-	-1022	-0-	161	1	4315	3	Y	427	427	0			21
							2	4	470	9							
12	6169	X	4428	-0-	-1741	-0-	62	1	3925	3	Y	401	403	0			19
							441	9									
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	59	1	4408	3	Y	468	464	0			23
							515	9									
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	3	Y	459	454	0			24
							3	4	505	9							
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	168	1	4636	3	Y	436	440	0			20
							3	4	480	9							
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	181	1	4834	3	Y	480	476	0			24
							2	4	528	9							
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	78	1	4996	3	Y	570	567	0			27
							1	4	627	9							
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	69	1	5251	3	Y	532	532	0			27
							1	4	585	9							
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	65	1	1810	3	Y	251	247	0			14
							1	4	276	9							
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	29	1	785	3	Y	119	125	0			8
							131	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	37	1	977	3	Y	218	213	0			13
							240	9									
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	21	1	1355	3	Y	217	217	0			13
							239	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	11	1	821	3	Y	106	111	0			8
							117	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	3720	-0-	-1260	-0-	119	1	3302	3	Y	271	269	0			13
							1	4	298	9							
10	5239	X	4247	-0-	-992	-0-	137	1	3782	3	Y	296	296	0			13
							2	4	326	9							
11	5070	X	4892	-0-	-178	-0-	161	1	4305	3	Y	385	380	0			18
							2	4	424	9							
12	5239	X	4489	-0-	-750	-0-	63	1	4015	3	Y	374	375	0			17
							411	9									
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	64	1	4833	3	Y	367	366	0			18
							1	4	404	9							
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	150	1	4191	3	Y	353	350	0			19
							3	4	388	9							
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	172	1	4750	3	Y	407	407	0			19
							3	4	448	9							
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	157	1	4221	3	Y	334	335	0			18
							2	4	367	9							
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	66	1	4282	3	Y	384	382	0			20
							1	4	422	9							
01	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	46	1	3411	3	Y	479	473	0			26
							527	9									
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	155	1	4303	3	Y	636	627	0			29
							2	4	700	9							
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	147	1	4062	3	Y	609	613	0			25
							2	4	670	9							
11	3450	X	2474	-0-	-976	-0-	78	1	2073	3	Y	294	306	0			13
							323	9									
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	61	1	3892	3	Y	573	561	0			25
							630	9									
01	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	41	1	3095	3	Y	478	480	0			23
							526	9									
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	386	1	2728	3	Y	262	213	1			93
							288	9									
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	480	1	2722	3	Y	270	310	1			53
							297	9									
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	449	1	2428	3	Y	340	311	1			82
							374	9									
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	189	1	3263	3	Y	473	458	1			97
							16	4	520	9							
01	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	7	1	2706	3	Y	226	269	1			54
							249	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	337	1	2379	3	Y	147	118	1			51
							162	9									
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	443	1	2517	3	Y	146	169	1			28
							161	9									
11	2940	X	2934	-0-	-6	-0-	428	1	2312	3	Y	176	162	1			42
							194	9									
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	201	1	3473	3	Y	183	186	1			39
							17	4	201	9							
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	8	1	3208	3	Y	120	133	1			26
							1	4	132	9							
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	252	1	2728	3	Y	512	513	0			11
							13	4	563	9							
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	257	1	2643	3	Y	539	537	0			13
							593	9									
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	252	1	2547	3	Y	598	598	0			13
							658	9									
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	250	1	2470	3	Y	560	560	0			13
							5	4	616	9							
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	293	1	2991	3	Y	605	605	0			13
							666	9									
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-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
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	431	1	4662	3	Y	998	1001	0			19
							22	4	1098	9							
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	463	1	4758	3	Y	1000	997	0			22
							1100	9									
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	410	1	4153	3	Y	965	966	0			21
							1062	9									
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	349	1	3463	3	Y	1147	1146	0			22
							8	4	1262	9							
01	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	369	1	3760	3	Y	1032	1032	0			22
							1135	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	2268	-0-	-3372	-0-	293	1	1754	3	Y	201	217	1			86
							221	9									
10	5828	X	2595	-0-	-3233	-0-	348	1	2032	3	Y	195	157	1			124
							215	9									
11	5640	X	2666	-0-	-2974	-0-	356	1	2114	3	Y	178	190	1			112
							196	9									
12	4712	X	76	-0-	-4636	-0-	2	1	68	3	Y	5	61	1			56
							6	9									
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3990	X	2728	-0-	-1262	-0-	371	1	2217	3	Y	125	113	1			114
							2	4	138	9							
10	4123	X	3489	-0-	-634	-0-	221	1	2973	3	Y	128	129	1			113
							154	4	141	9							
11	3960	X	1995	-0-	-1965	-0-	266	1	1607	3	Y	110	60	1			163
							1	4	121	9							
12	4092	X	3452	-0-	-640	-0-	113	1	3179	3	Y	122	123	1			162
							26	4	134	9							
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	8	1	2641	3	Y	163	208	1			117
							2	4	179	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					117

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
09	7170	X	3071	-0-	-4099	-0-	425	1	2545	3	Y	89	89	1			89
							3	4	98	9							
10	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	192	1	2578	3	Y	74	87	1			76
							134	4	81	9							
11	3540	X	1037	-0-	-2503	-0-	140	1	848	3	Y	44	32	1			88
							1	4	48	9							
12	3565	X	2079	-0-	-1486	-0-	69	1	1929	3	Y	60	64	1			84
							15	4	66	9							
01	3565	X	195	-0-	-3370	-0-	1	1	182	3	Y	11	60	1			35
							12	9									
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					35

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	46	1	2837	3	Y	507	508	0			36
							558	9									
10	3193	X	2565	-0-	-628	-0-	35	1	2087	3	Y	403	399	0	7	1	33
							443	9									
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	62	1	3206	3	Y	555	543	0			45
							611	9									
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	63	1	3244	3	Y	559	538	0			66
							615	9									
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	87	1	3601	3	Y	622	639	0			49
							1	4	684	9							
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					49

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	29	1	1770	3	Y	295	294	0			20
							325	9									
10	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	28	1	1668	3	Y	471	449	0	8	1	34
							518	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	34	1	1777	3	Y	392	395	0			31
							431	9									
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	22	1	1149	3	Y	380	367	0			44
							418	9									
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	50	1	2078	3	Y	583	583	0			44
							1	4	641	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	111	1	1204	3	Y	338	339	0			13
							6	4	372	9							
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	120	1	1235	3	Y	339	337	0			15
							373	9									
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	135	1	1364	3	Y	415	415	0			15
							457	9									
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	168	1	1669	3	Y	432	432	0			15
							4	4	475	9							
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	3	Y	416	416	0			15
							458	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	95	-0-	95	115	91	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	490	1	10442	3	Y	308	303	1			37
							339	9									
10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	582	1	12140	3	Y	353	363	1			27
							1	4	388	9							
11	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	537	1	11902	3	Y	368	329	1			66
							4	4	405	9							
12	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	527	1	12051	3	Y	418	398	1			86
							20	4	460	9							
01	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	454	1	10556	3	Y	401	438	1			49
							1	4	441	9							
02	9408	X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					Y	NO RPT					49

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	268	1	5714	3	Y	240	236	1			32
							264	9									
10	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	286	1	5953	3	Y	231	241	1			22
							254	9									
11	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	245	1	5428	3	Y	204	185	1			41
							2	4	224	9							
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	260	1	5940	3	Y	206	200	1			47
							10	4	227	9							
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	240	1	5578	3	Y	260	273	1			34
							286	9									
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					34

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	290	1	6172	3	Y	275	271	1			39
							303	9									
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	316	1	6585	3	Y	311	320	1			30
							342	9									
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	282	1	6249	3	Y	301	270	1			61
							2	4	331	9							
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	297	1	6775	3	Y	325	312	1			74
							11	4	358	9							
01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	273	1	6346	3	Y	341	367	1			48
							375	9									
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					48

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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	93	1	1181	3	Y	886	883	0			12
							975	9									
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	108	1	1290	3	Y	664	663	0			13
							730	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	100	1	1054	3	Y	633	636	0			10
							696	9									
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	759	3	Y	590	590	0			10
							1	4	649	9							
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	969	3	Y	731	244	0	482	1	15
							804	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	324	1	6908	3	Y	422	415	1			53
							464	9									
10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	342	1	7122	3	Y	384	404	1			33
							422	9									
11	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	306	1	6792	3	Y	374	337	1			70
							2	4	411	9							
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	310	1	7098	3	Y	358	350	1			78
							12	4	394	9							
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	276	1	6413	3	Y	384	413	1			49
							422	9									
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	122	1	3368	3	Y	690	683	0			34
							1	4	759	9							
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	126	1	3463	3	Y	705	708	0			31
							1	4	776	9							
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	119	1	3140	3	Y	628	629	0			30
							691	9									
12	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	43	1	2716	3	Y	559	563	0			26
							615	9									
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	41	1	3085	3	Y	643	638	0			31
							707	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	58	1	1626	3	Y	331	329	0			16
							1	4	364	9							
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	3	Y	412	410	0			18
							1	4	453	9							
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	68	1	1791	3	Y	382	382	0			18
							420	9									
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	25	1	1587	3	Y	378	378	0			18
							416	9									
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	23	1	1752	3	Y	379	378	0			19
							417	9									
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4282	-0-	-248	-0-	123	1	3397	3	Y	692	686	0			37
							1	4	761	9							
10	4743	X	4372	-0-	-371	-0-	126	1	3489	3	Y	686	690	0			33
							2	4	755	9							
11	4590	X	4542	-0-	-48	-0-	138	1	3649	3	Y	686	683	0			36
							755	9									
12	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	59	1	3724	3	Y	729	728	0			37
							802	9									
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	51	1	3821	3	Y	758	754	0			41
							834	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2236	-0-	-344	-0-	22	1	1663	3	Y	501	496	0			38
							551	9									
10	1953	N	1369	-0-	-584	-0-	28	1	967	3	Y	340	343	0			35
							374	9									
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	13	1	1342	3	Y	433	430	0			38
							1	4	476	9							
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	520	3	Y	140	144	0			34
							154	9									
01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	90	1	2423	3	Y	501	503	0			32
							551	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2801	-0-	-469	-0-	29	1	2194	3	Y	525	520	0			45
							578	9									
10	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	64	1	2190	3	Y	617	620	0			42
							679	9									
11	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	21	1	2215	3	Y	488	486	0			44
							2	4	537	9							
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	46	1	3594	3	Y	668	671	0			41
							735	9									
01	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	94	1	2526	3	Y	441	446	0			36
							485	9									
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	27	1	2054	3	Y	379	375	0			36
							417	9									
10	3100	X	1890	-0-	-1210	-0-	43	1	1485	3	Y	329	331	0			34
							362	9									
11	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	20	1	2164	3	Y	393	391	0			36
							2	4	432	9							
12	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	30	1	2341	3	Y	347	349	0			34
							382	9									
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	91	1	2449	3	Y	285	288	0			31
							314	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	5370	X	4247	-0-	-1123	-0-	46	1	3497	3	Y	640	633	0			49
							704	9									
10	5363	X	3465	-0-	-1898	-0-	81	1	2769	3	Y	559	562	0			46
							615	9									
11	4350	X	3412	-0-	-938	-0-	27	1	2857	3	Y	478	476	0			48
							2	4	526	9							
12	4495	X	2929	-0-	-1566	-0-	32	1	2537	3	Y	327	331	0			44
							360	9									
01	4402	X	3205	-0-	-1197	-0-	103	1	2763	3	Y	308	313	0			39
							339	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	12	1	891	3	Y	293	289	0			12
							322	9									
10	837	N	522	-0-	-315	-0-	10	1	350	3	Y	147	148	0			11
							162	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			10
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	3	1	233	3	Y	451	450	0			11
							496	9									
01	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	45	1	1225	3	Y	942	936	0			17
							1036	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2306					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	2284	-0-	-1646	-0-	24	1	1777	3	Y	439	436	0			51
							483	9									
10	4061	X	1216	-0-	-2845	-0-	27	1	943	3	Y	224	229	0			46
							246	9									
11	3930	X	1483	-0-	-2447	-0-	11	1	1159	3	Y	284	283	0			47
							1	4	312	9							
12	5115	X	3024	-0-	-2091	-0-	31	1	2425	3	Y	516	519	0			44
							568	9									
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	117	1	3185	3	Y	692	695	0			41
							1	4	761	9							
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					41

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	2603	-0-	-1447	-0-	29	1	2146	3	Y	389	385	0			25
							428	9									
10	4185	X	3380	-0-	-805	-0-	83	1	2847	3	Y	409	410	0			24
							450	9									
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	31	1	3268	3	Y	460	458	0			26
							3	4	506	9							
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	48	1	3783	3	Y	436	438	0			24
							480	9									
01	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	82	1	2197	3	Y	247	250	0			21
							272	9									
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	14	-0-	-826	-0-	3	3	11	9	Y	10	11	0			17
10	775	N	402	-0-	-373	-0-	5	1	180	3	Y	197	197	0			17
							217	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	278	3	Y	237	236	0			18
							261	9									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	5	1	379	3	Y	235	236	0			17
							259	9									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	340	340	0			17
							374	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4334	-0-	-766	-0-	48	1	3585	3	Y	637	629	0			48
							701	9									
10	5270	X	4372	-0-	-898	-0-	98	1	3357	3	Y	834	836	0			46
							917	9									
11	5100	X	4055	-0-	-1045	-0-	32	1	3352	3	Y	607	605	0			48
							3	4	668	9							
12	4526	X	2813	-0-	-1713	-0-	32	1	2525	3	Y	233	238	0			43
							256	9									
01	4464	X	2085	-0-	-2379	-0-	61	1	1652	3	Y	338	342	0			39
							372	9									
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					39

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2875	-0-	-725	-0-	29	1	2171	3	Y	614	608	0			49
							675	9									
10	3720	X	2611	-0-	-1109	-0-	56	1	1911	3	Y	585	588	0			46
							644	9									
11	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	21	1	2220	3	Y	594	592	0			48
							2	4	653	9							
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	33	1	2561	3	Y	605	609	0			44
							666	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	112	1	3006	3	Y	518	523	0			39
							570	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	26	1	1921	3	Y	524	518	0			46
							576	9									
10	3131	X	2332	-0-	-799	-0-	51	1	1772	3	Y	463	466	0			43
							509	9									
11	3030	X	2340	-0-	-690	-0-	16	1	1794	3	Y	480	478	0			45
							2	4	528	9							
12	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	27	1	2100	3	Y	459	462	0			42
							505	9									
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	89	1	2395	3	Y	421	425	0			38
							463	9									
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					38

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
09	5100	X	4068	-0-	-1032	-0-	200	1	3621	3	Y	213	211	0			12
							13	4	234	9							
10	5270	X	4034	-0-	-1236	-0-	199	1	3578	3	Y	223	222	0			13
							12	4	245	9							
11	5100	X	4040	-0-	-1060	-0-	188	1	3639	3	Y	194	190	0			17
							213	9									
12	5146	X	3292	-0-	-1854	-0-	80	1	3024	3	Y	171	179	0			9
							188	9									
01	4371	X	3429	-0-	-942	-0-	34	1	3078	3	Y	288	284	0			13
							317	9									
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	332	1	7042	3	Y	296	289	1			40
							1	4	326	9							
10	7130	X	6108	-0-	-1022	-0-	262	1	5568	3	Y	252	259	1			33
							1	4	277	9							
11	6900	X	5450	-0-	-1450	-0-	224	1	4949	3	Y	251	238	1			46
							1	4	276	9							
12	7130	X	6407	-0-	-723	-0-	261	1	5819	3	Y	295	301	1			40
							2	4	325	9							
01	6293	X	3414	-0-	-2879	-0-	136	1	3120	3	Y	143	162	1			21
							1	4	157	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					21

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6642	-0-	-648	-0-	290	1	6155	3	Y	178	170	1			21
							1	4	196	9							
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	383	1	8152	3	Y	273	265	1			29
							1	4	300	9							
11	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	352	1	7790	3	Y	275	260	1			44
							2	4	303	9							
12	7316	X	5592	-0-	-1724	-0-	231	1	5161	3	Y	180	200	1			24
							2	4	198	9							
01	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	337	1	7751	3	Y	252	250	1			26
							2	4	277	9							
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	319	1	6772	3	Y	225	216	1			25
							1	4	248	9							
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	337	1	7177	3	Y	268	266	1			27
							1	4	295	9							
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	357	1	7888	3	Y	284	267	1			44
							2	4	312	9							
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	329	1	7335	3	Y	274	285	1			33
							3	4	301	9							
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	276	1	6358	3	Y	264	271	1			26
							2	4	290	9							
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	402	1	8516	3	Y	227	224	1			28
							1	4	250	9							
10	7781	X	6514	-0-	-1267	-0-	284	1	6038	3	Y	174	181	1			21
							1	4	191	9							
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
12	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	450	1	10047	3	Y	213	189	1			24
							4	4	234	9							
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	348	1	7990	3	Y	144	151	1			17
							2	4	158	9							
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	598	1	3582	3	Y	209	213	1			84
							230	9									
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	540	1	3146	3	Y	210	164	1			130
							231	9									
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	489	1	2911	3	Y	235	230	1			135
							259	9									
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	114	1	4305	3	Y	321	238	1			218
							353	9									
01	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	59	1	3912	3	Y	332	370	1			180
							365	9									
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					180

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	10873	-0-	-1337	-0-	414	1	9789	3	Y	609	603	0			53
							670	9									
10	11966	X	11145	-0-	-821	-0-	447	1	9980	3	Y	653	655	0			51
							718	9									
11	11400	X	10677	-0-	-723	-0-	420	1	9637	3	Y	564	566	0			49
							620	9									
12	11656	X	10992	-0-	-664	-0-	493	1	9750	3	Y	681	661	0			69
							749	9									
01	11501	X	10808	-0-	-693	-0-	434	1	9657	3	Y	652	644	0			77
							717	9									
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	4	1	286	3	Y	3	3	0			5
							3	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	7	1	445	3	Y	6	8	0			3
							7	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	22	1	1189	3	Y	29	28	0			4
							32	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	20	1	1050	3	Y	14	14	0			4
							1	4	15	9							
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	24	1	1268	3	Y	36	36	0			4
							2	4	40	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	50	1	3522	3	Y	235	208	0			74
							3	4	259	9							
10	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	47	1	3004	3	Y	179	214	0			39
							2	4	197	9							
11	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	55	1	3017	3	Y	233	225	0			47
							1	4	256	9							
12	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	58	1	3120	3	Y	263	261	0			49
							4	4	289	9							
01	3968	X	3516	-0-	-452	-0-	60	1	3158	3	Y	265	272	0			42
							6	4	292	9							
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2213	-0-	-1267	-0-	28	1	1970	3	Y	194	175	0			85
							2	4	213	9							
10	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	49	1	3126	3	Y	197	237	0			45
							2	4	217	9							
11	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	56	1	3063	3	Y	288	277	0			56
							1	4	317	9							
12	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	58	1	3109	3	Y	340	337	0			59
							3	4	374	9							
01	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	58	1	3017	3	Y	344	352	0			51
							5	4	378	9							
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	28	1	2001	3	Y	139	122	0			20
							2	4	153	9							
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	10	1	678	3	Y	7	18	0			9
							1	4	8	9							
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	6	1	320	3	Y	3	3	0			9
							3	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	325	3	Y	3	3	0			9
							3	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	7	1	374	3	Y	4	5	0			8
							1	4	4	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	41	1	2811	3	Y	189	168	0			55
							2	4	208	9							
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	45	1	2888	3	Y	164	189	0			30
							2	4	180	9							
11	3000	X	2347	-0-	-653	-0-	39	1	2131	3	Y	160	155	0			35
							1	4	176	9							
12	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	42	1	2296	3	Y	168	167	0			36
							3	4	185	9							
01	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	44	1	2298	3	Y	196	201	0			31
							4	4	216	9							
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	1	1	76	3	Y	2	2	0			2
							2	9									
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	1	1	68	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	2	2	0			1
							2	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 CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	241	1	4367	3	Y	365	361	0			34
							16	4	402	9							
10	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	250	1	4477	3	Y	387	386	0			35
							14	4	426	9							
11	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	193	1	3731	3	Y	354	347	0			42
							389	9									
12	5177	X	2905	-0-	-2272	-0-	71	1	2663	3	Y	155	174	0			23
							171	9									
01	5332	X	2836	-0-	-2496	-0-	28	1	2527	3	Y	255	251	0			27
							281	9									
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	941	-0-	-349	-0-	55	1	602	3	Y	255	256	0			6
							3	4	281	9							
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	958	3	Y	342	340	0			8
							376	9									
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	105	1	1060	3	Y	365	365	0			8
							402	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	118	1	1172	3	Y	370	370	0			8
							3	4	407	9							
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	221	1	2256	3	Y	385	385	0			8
							424	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2532	N	2470	-0-	-62	-0-	204	1	1753	3	Y	466	468	0			8
							513	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	212	1	1490	3	Y	393	394	0			7
							1	4	432	9							
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	136	1	1138	3	Y	301	301	0			7
							331	9									
12	2077	X	1747	-0-	-330	-0-	125	1	1148	3	Y	428	424	0	3	1	8
							3	4	471	9							
01	2356	X	2124	-0-	-232	-0-	181	1	1447	3	Y	450	448	0			10
							1	4	495	9							
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	271	1	4910	3	Y	127	125	0			18
							18	4	140	9							
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	281	1	5039	3	Y	127	127	0			18
							16	4	140	9							
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	200	1	3873	3	Y	82	81	0			19
							90	9									
12	5363	X	2444	-0-	-2919	-0-	62	1	2329	3	Y	48	57	0			10
							53	9									
01	4123	X	828	-0-	-3295	-0-	8	1	758	3	Y	56	55	0			11
							62	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	4980	X	4277	-0-	-703	-0-	201	1	3641	3	Y	384	380	0			37
							13	4	422	9							
10	5146	X	4324	-0-	-822	-0-	204	1	3665	3	Y	403	402	0			38
							12	4	443	9							
11	4980	X	4651	-0-	-329	-0-	204	1	3942	3	Y	459	450	0			47
							505	9									
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	106	1	4005	3	Y	538	558	0			27
							592	9									
01	4557	X	4267	-0-	-290	-0-	41	1	3625	3	Y	546	540	0			33
							601	9									
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	190	1	3453	3	Y	347	343	0			32
							13	4	382	9							
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	205	1	3673	3	Y	393	392	0			33
							12	4	432	9							
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	176	1	3395	3	Y	394	386	0			41
							433	9									
12	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	61	1	2287	3	Y	258	275	0			24
							284	9									
01	4185	X	2699	-0-	-1486	-0-	26	1	2347	3	Y	296	293	0			27
							326	9									
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5345	-0-	-205	-0-	25	1	4991	3	Y	298	299	0			10
							1	4	328	9							
10	5766	X	5466	-0-	-300	-0-	26	1	5136	3	Y	276	274	0			12
							304	9									
11	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	23	1	4878	3	Y	226	229	0			9
							249	9									
12	5766	X	5344	-0-	-422	-0-	23	1	5051	3	Y	245	245	0			9
							270	9									
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	23	1	4900	3	Y	201	202	0			8
							221	9									
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					8

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	142	1	3289	3	Y	288	289	0			11
							1	4	317	9							
10	3968	X	3950	-0-	-18	-0-	146	1	3449	3	Y	321	320	0			12
							2	4	353	9							
11	3840	X	3670	-0-	-170	-0-	134	1	3162	3	Y	338	337	0			13
							2	4	372	9							
12	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	70	1	3008	3	Y	295	293	0			15
							4	4	325	9							
01	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	55	1	2873	3	Y	310	301	0			24
							3	4	341	9							
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	27	1	1896	3	Y	231	206	0			105
							2	4	254	9							
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	34	1	2116	3	Y	319	367	0			57
							1	4	351	9							
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	36	1	1900	3	Y	302	293	0			66
							332	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	34	1	1815	3	Y	335	332	0			69
							2	4	369	9							
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	38	1	1941	3	Y	329	337	0			61
							3	4	362	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	229	1	4143	3	Y	420	416	0			35
							15	4	462	9							
10	4526	X	4465	-0-	-61	-0-	210	1	3753	3	Y	445	444	0			36
							12	4	490	9							
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	202	1	3895	3	Y	479	470	0			45
							527	9									
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	119	1	4491	3	Y	530	550	0			25
							583	9									
01	5177	X	5013	-0-	-164	-0-	49	1	4393	3	Y	519	513	0			31
							571	9									
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	56	1	3419	3	Y	644	631	0			40
							708	9									
10	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	55	1	3256	3	Y	534	526	0	9	1	39
							587	9									
11	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	58	1	2997	3	Y	475	478	0			36
							523	9									
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	62	1	3208	3	Y	558	533	0			61
							614	9									
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	103	1	4281	3	Y	834	836	0			59
							1	4	917	9							
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	26	1	1752	3	Y	193	171	0			66
							1	4	212	9							
10	2263	N	1665	-0-	-598	-0-	23	1	1484	3	Y	143	175	0			34
							1	4	157	9							
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	36	1	1982	3	Y	205	198	0			41
							1	4	226	9							
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	48	1	2559	3	Y	287	283	0			45
							3	4	316	9							
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	47	1	2454	3	Y	297	303	0			39
							4	4	327	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	2130	N	1497	-0-	-633	-0-	20	1	1246	3	Y	210	218	0			21
							231	9									
10	2325	N	1151	-0-	-1174	-0-	17	1	988	3	Y	133	135	0	2	1	17
							146	9									
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	3	Y	162	160	0			19
							178	9									
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	50	1	2559	3	Y	248	233	0			34
							273	9									
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	52	1	2176	3	Y	229	239	0			24
							1	4	252	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4798	-0-	-1352	-0-	219	1	3973	3	Y	537	531	0			34
							15	4	591	9							
10	6355	X	4463	-0-	-1892	-0-	209	1	3735	3	Y	461	461	0			34
							12	4	507	9							
11	6150	X	4060	-0-	-2090	-0-	182	1	3509	3	Y	335	330	0			39
							369	9									
12	5611	X	3698	-0-	-1913	-0-	87	1	3281	3	Y	300	318	0			21
							330	9									
01	4991	X	3020	-0-	-1971	-0-	29	1	2577	3	Y	376	371	0			26
							414	9									
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5122	-0-	-8	-0-	236	1	4289	3	Y	528	521	0			46
							16	4	581	9							
10	5301	X	4987	-0-	-314	-0-	231	1	4139	3	Y	549	548	0			47
							13	4	604	9							
11	5130	X	4832	-0-	-298	-0-	209	1	4039	3	Y	531	521	0			57
							584	9									
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	129	1	4861	3	Y	586	610	0			33
							645	9									
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	54	1	4855	3	Y	533	528	0			38
							586	9									
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	27	1	1926	3	Y	103	92	0			29
							2	4	113	9							
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	30	1	1891	3	Y	76	90	0			15
							1	4	84	9							
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	36	1	1910	3	Y	95	92	0			18
							105	9									
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	35	1	1897	3	Y	116	115	0			19
							2	4	128	9							
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	36	1	1887	3	Y	99	101	0			17
							3	4	109	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	34	1	2349	3	Y	164	146	0			52
							2	4	180	9							
10	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	37	1	2332	3	Y	146	172	0			26
							1	4	161	9							
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	41	1	2262	3	Y	175	168	0			33
							1	4	193	9							
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	36	1	1912	3	Y	129	129	0			33
							2	4	142	9							
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	44	1	2306	3	Y	171	175	0			29
							4	4	188	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	67	1	3309	3	Y	228	227	0			13
							12	4	251	9							
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	60	1	2878	3	Y	231	233	0			11
							1	4	254	9							
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	87	1	2641	3	Y	230	228	0			13
							4	4	253	9							
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	86	1	2710	3	Y	253	253	0			13
							7	4	278	9							
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	95	1	2793	3	Y	268	268	0			13
							1	4	295	9							
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	67	1	3272	3	Y	301	300	0			17
							12	4	331	9							
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	60	1	2867	3	Y	231	234	0			14
							1	4	254	9							
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	90	1	2767	3	Y	231	229	0			16
							5	4	254	9							
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	90	1	2835	3	Y	269	268	0			17
							7	4	296	9							
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	99	1	2936	3	Y	252	253	0			16
							1	4	277	9							
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	83	1	4023	3	Y	271	269	0			12
							14	4	298	9							
10	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	76	1	3637	3	Y	262	264	0			10
							1	4	288	9							
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	119	1	3655	3	Y	266	264	0			12
							6	4	293	9							
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	129	1	4068	3	Y	322	321	0			13
							10	4	354	9							
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	128	1	3788	3	Y	330	330	0			13
							2	4	363	9							
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-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 #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	32	1	1565	3	Y	109	108	0			4
							6	4	120	9							
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	32	1	1486	3	Y	110	111	0			3
							121	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	35	1	1074	3	Y	133	131	0			5
							2	4	146	9							
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	39	1	1235	3	Y	179	178	0			6
							3	4	197	9							
01	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	43	1	1302	3	Y	161	162	0			5
							1	4	177	9							
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	27	1	1912	3	Y	139	124	0			34
							2	4	153	9							
10	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	33	1	2043	3	Y	135	156	0			13
							1	4	149	9							
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	37	1	1954	3	Y	146	141	0			18
							161	9									
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	35	1	1864	3	Y	125	125	0			18
							2	4	138	9							
01	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	25	1	1282	3	Y	89	94	0			13
							2	4	98	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	55	1	3799	3	Y	414	368	0			134
							3	4	455	9							
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	65	1	4111	3	Y	365	428	0			71
							2	4	402	9							
11	4410	X	4345	-0-	-65	-0-	70	1	3816	3	Y	416	402	0			85
							1	4	458	9							
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	75	1	4039	3	Y	401	399	0			87
							5	4	441	9							
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	79	1	4139	3	Y	428	439	0			76
							7	4	471	9							
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					76

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5384	-0-	-586	-0-	414	1	4510	3	Y	417	394	0			31
							1	4	459	9							
10	5890	X	3752	-0-	-2138	-0-	289	1	3089	3	Y	340	345	0			26
							374	9									
11	5610	X	4895	-0-	-715	-0-	53	1	4362	3	Y	435	438	0			23
							1	4	479	9							
12	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	52	1	4271	3	Y	530	526	0			27
							583	9									
01	5549	X	973	-0-	-4576	-0-	12	1	833	3	Y	116	135	0			8
							128	9									
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	590	1	6414	3	Y	397	394	0			32
							1	4	437	9							
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	495	1	5310	3	Y	407	409	0			30
							1	4	448	9							
11	5370	X	5055	-0-	-315	-0-	56	1	4589	3	Y	372	383	0			19
							1	4	409	9							
12	5549	X	5179	-0-	-370	-0-	56	1	4660	3	Y	420	418	0			21
							1	4	462	9							
01	6820	X	6409	-0-	-411	-0-	84	1	5679	3	Y	586	576	0			31
							1	4	645	9							
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					31

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	218	1	2371	3	Y	137	141	0			9
							151	9									
10	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	222	1	2376	3	Y	146	146	0			9
							161	9									
11	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	28	1	2203	3	Y	183	185	0			7
							201	9									
12	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	28	1	2317	3	Y	185	185	0			7
							204	9									
01	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	35	1	2337	3	Y	192	192	0			7
							211	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	223	1	2418	3	Y	213	205	0			17
							234	9									
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	235	1	2520	3	Y	228	228	0			17
							251	9									
11	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	30	1	2381	3	Y	226	231	0			12
							249	9									
12	2821	X	2170	-0-	-651	-0-	24	1	1917	3	Y	208	210	0			10
							229	9									
01	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	36	1	2391	3	Y	300	295	0			15
							330	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	264	1	2866	3	Y	281	285	0			17
							309	9									
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	269	1	2876	3	Y	323	322	0			18
							355	9									
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	35	1	2860	3	Y	294	302	0			10
							1	4	323	9							
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	38	1	3066	3	Y	316	315	0			11
							348	9									
01	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	43	1	2884	3	Y	327	326	0			12
							360	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					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 #: 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
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	199	1	1711	3	Y	417	417	0			3
							459	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	169	1	1186	3	Y	330	330	0			3
							1	4	363	9							
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	138	1	1151	3	Y	260	260	0			3
							286	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	110	1	1008	3	Y	209	208	0	2	1	2
							2	4	230	9							
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	122	1	968	3	Y	197	196	0			3
							217	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	113	1	971	3	Y	945	946	0			12
							1040	9									
10	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	134	1	937	3	Y	878	880	0			10
							966	9									
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	128	1	1071	3	Y	883	882	0			11
							971	9									
12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	100	1	911	3	Y	874	869	0	6	1	10
							2	4	961	9							
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	750	3	Y	949	945	0			14
							1044	9									
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	158	1	2869	3	Y	311	307	0			29
							11	4	342	9							
10	3751	X	3007	-0-	-744	-0-	141	1	2525	3	Y	303	302	0			30
							8	4	333	9							
11	3630	X	2992	-0-	-638	-0-	132	1	2545	3	Y	286	280	0			36
							315	9									
12	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	81	1	3078	3	Y	291	304	0			23
							320	9									
01	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	32	1	2874	3	Y	283	280	0			26
							311	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2321	-0-	-139	-0-	109	1	1968	3	Y	215	213	0			17
							7	4	237	9							
10	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	97	1	1744	3	Y	236	236	0			17
							6	4	260	9							
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	110	1	2133	3	Y	296	290	0			23
							326	9									
12	3100	N	5032	-0-	1932	1932	115	1	4327	3	Y	536	545	0			14
							590	9									
01	3100	N	6678	-0-	3578	5510	70	1	6249	3	Y	326	324	0			16
							359	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5510					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
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	51	1	2480	3	Y	104	103	0			9
							9	4	114	9							
10	2728	X	2400	-0-	-328	-0-	46	1	2221	3	Y	120	121	0			8
							1	4	132	9							
11	2310	X	1959	-0-	-351	-0-	59	1	1794	3	Y	94	93	0			9
							3	4	103	9							
12	2728	X	2115	-0-	-613	-0-	61	1	1931	3	Y	107	107	0			9
							5	4	118	9							
01	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	69	1	2034	3	Y	149	148	0			10
							1	4	164	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	77	1	3795	3	Y	343	341	0			14
							14	4	377	9							
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	73	1	3489	3	Y	321	325	0			10
							1	4	353	9							
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	111	1	3416	3	Y	331	327	0			14
							6	4	364	9							
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	108	1	3406	3	Y	363	363	0			14
							9	4	399	9							
01	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	109	1	3245	3	Y	406	406	0			14
							2	4	447	9							
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	48	1	2385	3	Y	168	167	0			8
							9	4	185	9							
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	43	1	2063	3	Y	180	181	0			7
							1	4	198	9							
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	66	1	2014	3	Y	171	169	0			9
							3	4	188	9							
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	56	1	1762	3	Y	143	143	0			9
							4	4	157	9							
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	61	1	1801	3	Y	155	155	0			9
							1	4	171	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	78	1	3823	3	Y	297	296	0			15
							14	4	327	9							
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	77	1	3677	3	Y	301	304	0			12
							1	4	331	9							
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	103	1	3135	3	Y	270	268	0			14
							5	4	297	9							
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	104	1	3262	3	Y	316	316	0			14
							8	4	348	9							
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	112	1	3322	3	Y	303	304	0			13
							2	4	333	9							
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-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 #: 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
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	28	1	1378	3	Y	60	60	0			11
							5	4	66	9							
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	27	1	1284	3	Y	68	69	0			10
							75	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	3	Y	69	68	0			11
							2	4	76	9							
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	41	1	1275	3	Y	46	46	0			11
							3	4	51	9							
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	43	1	1276	3	Y	40	40	0			11
							1	4	44	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	4470	X	4043	-0-	-427	-0-	315	1	3423	3	Y	277	280	0			27
							305	9									
10	4619	X	4275	-0-	-344	-0-	333	1	3564	3	Y	344	342	0			29
							378	9									
11	4320	X	3885	-0-	-435	-0-	42	1	3449	3	Y	357	363	0			23
							1	4	393	9							
12	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	45	1	3706	3	Y	359	359	0			23
							395	9									
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	55	1	3735	3	Y	417	413	0			27
							1	4	459	9							
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					27

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3565	-0-	-935	-0-	253	1	2748	3	Y	513	518	0			39
							564	9									
10	4650	X	3800	-0-	-850	-0-	270	1	2889	3	Y	583	582	0			40
							641	9									
11	4500	X	3383	-0-	-1117	-0-	34	1	2709	3	Y	582	594	0			28
							640	9									
12	4619	X	2881	-0-	-1738	-0-	28	1	2319	3	Y	485	490	0			23
							534	9									
01	3596	X	1273	-0-	-2323	-0-	16	1	1047	3	Y	191	205	0			9
							210	9									
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					9

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	261	1	2838	3	Y	264	264	0			21
							290	9									
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	272	1	2910	3	Y	278	279	0			20
							306	9									
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	37	1	3050	3	Y	147	160	0			7
							1	4	162	9							
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	39	1	3198	3	Y	292	284	0			15
							321	9									
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	50	1	3434	3	Y	286	286	0			15
							1	4	315	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	232	1	2517	3	Y	151	153	0			13
							166	9									
10	3379	X	2086	-0-	-1293	-0-	164	1	1755	3	Y	152	153	0			12
							167	9									
11	3270	X	1858	-0-	-1412	-0-	21	1	1652	3	Y	168	171	0			9
							185	9									
12	3379	X	1727	-0-	-1652	-0-	19	1	1555	3	Y	139	141	0			7
							153	9									
01	3286	X	2242	-0-	-1044	-0-	31	1	2034	3	Y	161	160	0			8
							177	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					8

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	627	-0-	-303	-0-	8	1	90	3	Y	481	464	0			38
							529	9									
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	175	198	0			15
							193	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	4	1	348	3	Y	118	127	0			6
							130	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	50	48	0			2
							55	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5372	-0-	-688	-0-	428	1	4662	3	Y	255	266	0			22
							1	4	281	9							
10	6138	X	5850	-0-	-288	-0-	471	1	5050	3	Y	298	297	0			23
							1	4	328	9							
11	5940	X	5194	-0-	-746	-0-	59	1	4807	3	Y	297	303	0			17
							1	4	327	9							
12	6324	X	5240	-0-	-1084	-0-	59	1	4848	3	Y	302	302	0			17
							1	4	332	9							
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	92	1	6173	3	Y	418	411	0			24
							1	4	460	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	4350	X	4055	-0-	-295	-0-	309	1	3358	3	Y	353	351	0			33
							388	9									
10	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	327	1	3496	3	Y	378	379	0			32
							416	9									
11	4350	X	3070	-0-	-1280	-0-	33	1	2673	3	Y	331	341	0			22
							364	9									
12	4495	X	3707	-0-	-788	-0-	40	1	3218	3	Y	408	405	0			25
							449	9									
01	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	42	1	2823	3	Y	432	430	0			27
							475	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-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 #: 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
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	26	1	5232	3	Y	230	233	0			14
							1	4	253	9							
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	27	1	5359	3	Y	238	236	0			16
							262	9									
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	25	1	5306	3	Y	251	252	0			15
							276	9									
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	25	1	5502	3	Y	275	275	0			15
							303	9									
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	26	1	5717	3	Y	242	242	0			15
							266	9									
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	47	1	2840	3	Y	691	692	0			46
							760	9									
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	47	1	2811	3	Y	648	635	0	11	1	48
							713	9									
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	50	1	2599	3	Y	666	662	0			52
							733	9									
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	55	1	2804	3	Y	586	570	0			68
							645	9									
01	3410	X	2807	-0-	-603	-0-	52	1	2194	3	Y	509	537	0			40
							1	4	560	9							
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					40

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	3734	-0-	-1336	-0-	2965	3	769	9	Y	699	694	0			86
10	4743	X	3929	-0-	-814	-0-	54	1	3116	3	Y	690	681	0			95
							759	9									
11	4590	X	4561	-0-	-29	-0-	404	1	3376	3	Y	710	717	0			88
							781	9									
12	4464	X	3306	-0-	-1158	-0-	154	1	2535	3	Y	561	535	0			114
							617	9									
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	366	1	3457	3	Y	648	647	0			115
							713	9									
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					115

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3368	-0-	-1252	-0-	3020	3	348	9	Y	316	313	0			32
10	4712	X	3573	-0-	-1139	-0-	55	1	3181	3	Y	306	302	0			36
							337	9									
11	4560	X	3913	-0-	-647	-0-	383	1	3203	3	Y	297	301	0			32
							327	9									
12	4092	X	3532	-0-	-560	-0-	184	1	3034	3	Y	285	271	0			46
							314	9									
01	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	302	1	2859	3	Y	324	324	0			46
							356	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	118	1	1012	3	Y	434	434	0			1
							477	9									
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	176	1	1240	3	Y	466	466	0			1
							1	4	513	9							
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	143	1	1193	3	Y	397	397	0			1
							437	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	130	1	1195	3	Y	388	386	0	1	1	2
							3	4	427	9							
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	187	1	1501	3	Y	422	420	0			4
							1	4	464	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	174	1	1832	3	Y	213	212	0			17
							234	9									
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	195	1	2054	3	Y	280	268	0			29
							1	4	308	9							
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	133	1	1381	3	Y	164	174	0			19
							1	4	180	9							
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	239	1	2106	3	Y	282	278	0			23
							2	4	310	9							
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	264	1	2224	3	Y	204	205	0			22
							2	4	224	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2783	-0-	-487	-0-	4	1	2560	3	Y	199	204	0			40
							219	9									
10	3317	X	2748	-0-	-569	-0-	4	1	2512	3	Y	211	199	0			52
							232	9									
11	3210	X	2899	-0-	-311	-0-	5	1	2646	3	Y	225	212	0			65
							248	9									
12	3038	X	1722	-0-	-1316	-0-	4	1	1582	3	Y	124	139	0			50
							136	9									
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	6	1	2446	3	Y	186	179	0			57
							205	9									
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					57

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	15	1	1953	3	Y	140	135	0			12
							154	9									
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	17	1	1987	3	Y	189	176	0			25
							208	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	14	1	1868	3	Y	127	141	0			11
							140	9									
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	14	1	1966	3	Y	160	159	0			12
							176	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	13	1	1774	3	Y	152	155	0			9
							1	4	167	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	1020	X	50	-0-	-970	-0-	46	3	4	9	Y	4	9	0			13
10	806	X	128	-0-	-678	-0-	118	3	10	9	Y	9	8	0			14
11	690	X	35	-0-	-655	-0-	33	3	2	9	Y	2	3	0			13
12	1147	X	980	-0-	-167	-0-	2	1	884	3	Y	85	83	0			15
							94	9									
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	35	3	6	9	Y	5	8	0			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	378	1	4122	3	Y	304	304	0			25
							1	4	334	9							
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	415	1	4459	3	Y	312	314	0			23
							1	4	343	9							
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	45	1	3723	3	Y	287	295	0			15
							1	4	316	9							
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	55	1	4479	3	Y	364	361	0			18
							400	9									
01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	72	1	4843	3	Y	447	442	0			23
							1	4	492	9							
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2265	-0-	-105	-0-	3	1	2069	3	Y	175	179	0			29
							193	9									
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	4	1	2134	3	Y	186	176	0			39
							205	9									
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	4	1	2076	3	Y	174	165	0			48
							191	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	2	1	1089	3	Y	78	92	0			34
							86	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	64	63	0			35
							70	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	3914	-0-	-1066	-0-	18	1	3707	3	Y	171	173	0			13
							1	4	188	9							
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	24	1	4886	3	Y	229	227	0			15
							252	9									
11	4800	X	4740	-0-	-60	-0-	21	1	4465	3	Y	231	233	0			13
							254	9									
12	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	20	1	4372	3	Y	275	274	0			14
							303	9									
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	18	1	3873	3	Y	282	282	0			14
							310	9									
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	181	1	1964	3	Y	276	279	0			24
							304	9									
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	205	1	2191	3	Y	337	335	0			26
							371	9									
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	26	1	2090	3	Y	308	317	0			17
							339	9									
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	24	1	1965	3	Y	291	293	0			15
							320	9									
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	31	1	2078	3	Y	351	348	0			18
							386	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2296	-0-	-44	-0-	160	1	1733	3	Y	366	367	0			29
							403	9									
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	249	1	2668	3	Y	756	731	0			54
							832	9									
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	32	1	2550	3	Y	518	544	0			28
							570	9									
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	32	1	2568	3	Y	559	559	0			28
							615	9									
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	27	1	1775	3	Y	451	455	0			24
							496	9									
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2469	-0-	-861	-0-	2141	3	328	9	N	298	172	1			551
10	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	3062	3	341	9	N	310	375	1			486
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	2943	3	334	9	N	304	184	1			606
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2910	3	242	9	N	220	533	1			293
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	2933	3	348	9	N	316	375	1			234
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					234

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	877	3	Y	127	128	0			3
							4	4	140	9							
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	79	1	816	3	Y	191	190	0			4
							210	9									
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	84	1	845	3	Y	199	200	0			3
							219	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1214	3	Y	261	261	0			3
							3	4	287	9							
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	169	1	1723	3	Y	336	336	0			3
							370	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	19	1	3864	3	Y	190	191	0			7
							1	4	209	9							
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	Y	184	182	0			9
							202	9									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	18	1	3791	3	Y	179	181	0			7
							197	9									
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	17	1	3625	3	Y	201	200	0			8
							221	9									
01	4030	X	3540	-0-	-490	-0-	15	1	3305	3	Y	200	200	0			8
							220	9									
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					8

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	5	1	2810	3	Y	182	182	0			34
							200	9									
10	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	5	1	2527	3	Y	180	171	0			43
							198	9									
11	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	4	1	2335	3	Y	170	161	0			52
							187	9									
12	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	6	1	2380	3	Y	170	180	0			42
							187	9									
01	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	6	1	2524	3	Y	179	174	0			47
							197	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4516	-0-	-14	-0-	21	1	4202	3	Y	265	267	0			21
							1	4	292	9							
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	24	1	4895	3	Y	320	316	0			25
							352	9									
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	24	1	5025	3	Y	331	333	0			23
							364	9									
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	23	1	5023	3	Y	331	331	0			23
							364	9									
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	23	1	4974	3	Y	363	362	0			24
							399	9									
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2835	-0-	-165	-0-	4	1	2658	3	Y	157	161	0			30
							173	9									
10	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	5	1	2551	3	Y	179	169	0			40
							197	9									
11	2850	X	1973	-0-	-877	-0-	3	1	1810	3	Y	145	139	0			46
							160	9									
12	2945	X	2693	-0-	-252	-0-	6	1	2482	3	Y	186	194	0			38
							205	9									
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	6	1	2489	3	Y	185	181	0			42
							204	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3034	-0-	-176	-0-	5	1	2810	3	Y	199	202	0			32
							219	9									
10	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	5	1	2956	3	Y	192	183	0			41
							211	9									
11	3210	X	2879	-0-	-331	-0-	5	1	2655	3	Y	199	187	0			53
							219	9									
12	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	6	1	2743	3	Y	196	207	0			42
							216	9									
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	7	1	2882	3	Y	193	189	0			46
							212	9									
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					46

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3702	-0-	-1098	-0-	143	1	3325	3	Y	212	212	0			15
							1	4	233	9							
10	4805	X	1238	-0-	-3567	-0-	46	1	1068	3	Y	113	115	0			13
							124	9									
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	178	1	4192	3	Y	86	86	0			13
							3	4	95	9							
12	4495	X	4450	-0-	-45	-0-	92	1	3998	3	Y	322	318	0			17
							6	4	354	9							
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	70	1	3709	3	Y	295	287	0			25
							4	4	325	9							
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	224	1	5205	3	Y	301	302	0			9
							2	4	331	9							
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	231	1	5466	3	Y	327	325	0			11
							3	4	360	9							
11	5280	X	4907	-0-	-373	-0-	185	1	4347	3	Y	338	337	0			12
							3	4	372	9							
12	5456	X	3897	-0-	-1559	-0-	85	1	3671	3	Y	124	123	0			13
							5	4	136	9							
01	6045	X	4870	-0-	-1175	-0-	86	1	4516	3	Y	239	232	0			20
							5	4	263	9							
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2777	-0-	-523	-0-	101	1	2347	3	Y	298	298	0			12
							1	4	328	9							
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	127	1	3008	3	Y	330	329	0			13
							2	4	363	9							
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	126	1	2954	3	Y	390	388	0			15
							2	4	429	9							
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	79	1	3424	3	Y	427	423	0			19
							5	4	470	9							
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	55	1	2946	3	Y	390	379	0			30
							4	4	429	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4150	-0-	-920	-0-	160	1	3719	3	Y	245	244	0			12
							1	4	270	9							
10	5239	X	4004	-0-	-1235	-0-	153	1	3607	3	Y	220	220	0			12
							2	4	242	9							
11	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	168	1	3965	3	Y	220	219	0			13
							3	4	242	9							
12	4805	X	3894	-0-	-911	-0-	83	1	3600	3	Y	187	186	0			14
							5	4	206	9							
01	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	67	1	3557	3	Y	190	185	0			19
							4	4	209	9							
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3926	-0-	-364	-0-	147	1	3418	3	Y	327	328	0			13
							1	4	360	9							
10	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	156	1	3692	3	Y	327	326	0			14
							2	4	360	9							
11	4080	X	4079	-0-	-1	-0-	152	1	3556	3	Y	335	334	0			15
							2	4	369	9							
12	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	76	1	3301	3	Y	359	356	0			18
							5	4	395	9							
01	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	63	1	3349	3	Y	428	415	0			31
							4	4	471	9							
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5021	-0-	-589	-0-	188	1	4348	3	Y	440	441	0			18
							1	4	484	9							
10	5797	X	5684	-0-	-113	-0-	208	1	4910	3	Y	513	512	0			19
							2	4	564	9							
11	5610	X	5311	-0-	-299	-0-	193	1	4533	3	Y	529	527	0			21
							3	4	582	9							
12	5549	X	5029	-0-	-520	-0-	101	1	4385	3	Y	488	484	0			25
							6	4	537	9							
01	5425	X	5128	-0-	-297	-0-	84	1	4439	3	Y	545	529	0			41
							5	4	600	9							
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					41

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3030	-0-	-300	-0-	110	1	2554	3	Y	332	333	0			19
							1	4	365	9							
10	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	116	1	2724	3	Y	364	364	0			19
							1	4	400	9							
11	3180	X	2854	-0-	-326	-0-	101	1	2374	3	Y	344	343	0			20
							1	4	378	9							
12	3379	X	2323	-0-	-1056	-0-	45	1	1956	3	Y	290	289	0			21
							3	4	319	9							
01	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	44	1	2329	3	Y	366	356	0			31
							3	4	403	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6273	-0-	-1107	-0-	293	1	5375	3	Y	549	542	0			48
							1	4	604	9							
10	7626	X	5650	-0-	-1976	-0-	380	1	4605	3	Y	603	603	0			48
							2	4	663	9							
11	7260	X	5376	-0-	-1884	-0-	399	1	4272	3	Y	640	638	0			50
							1	4	704	9							
12	7316	X	5474	-0-	-1842	-0-	244	1	4342	3	Y	577	578	0			49
							253	4	635	9							
01	6913	X	5210	-0-	-1703	-0-	352	1	4205	3	Y	586	585	0			50
							8	4	645	9							
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					50

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

09	4050	X	3590	-0-	-460	-0-	173	1	3190	3	Y	205	202	0			19
							1	4	226	9							
10	4092	X	2500	-0-	-1592	-0-	176	1	2129	3	Y	176	177	0			18
							1	4	194	9							
11	3960	X	2371	-0-	-1589	-0-	187	1	1997	3	Y	170	170	0			18
							187	9									
12	4154	X	2642	-0-	-1512	-0-	123	1	2174	3	Y	199	199	0			18
							126	4	219	9							
01	4154	X	3282	-0-	-872	-0-	235	1	2802	3	Y	218	217	0			19
							5	4	240	9							
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	155	1	2855	3	Y	106	105	0			15
							1	4	117	9							
10	2976	X	2119	-0-	-857	-0-	151	1	1839	3	Y	116	116	0			15
							1	4	128	9							
11	2880	X	2069	-0-	-811	-0-	168	1	1791	3	Y	100	100	0			15
							110	9									
12	3379	X	2043	-0-	-1336	-0-	97	1	1727	3	Y	107	107	0			15
							101	4	118	9							
01	3379	X	1826	-0-	-1553	-0-	135	1	1610	3	Y	71	72	0			14
							3	4	78	9							
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

09	7080	X	5794	-0-	-1286	-0-	279	1	5116	3	Y	362	357	0			32
							1	4	398	9							
10	7316	X	5490	-0-	-1826	-0-	384	1	4665	3	Y	398	398	0			32
							3	4	438	9							
11	7050	X	5032	-0-	-2018	-0-	396	1	4244	3	Y	355	354	0			33
							1	4	391	9							
12	6913	X	5031	-0-	-1882	-0-	234	1	4155	3	Y	364	364	0			33
							242	4	400	9							
01	6913	X	4656	-0-	-2257	-0-	326	1	3901	3	Y	383	382	0			34
							8	4	421	9							
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH 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
09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	32	1	6630	3	Y	310	312	0			18
							2	4	341	9							
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	32	1	6458	3	Y	328	325	0			21
							361	9									
11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	30	1	6245	3	Y	331	333	0			19
							364	9									
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	28	1	6138	3	Y	379	378	0			20
							417	9									
01	7068	X	6798	-0-	-270	-0-	30	1	6380	3	Y	353	354	0			19
							388	9									
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	7020	X	3224	-0-	-3796	-0-	15	1	3022	3	Y	169	171	0			17
							1	4	186	9							
10	6820	X	3717	-0-	-3103	-0-	17	1	3461	3	Y	217	215	0			19
							239	9									
11	5280	X	3525	-0-	-1755	-0-	16	1	3294	3	Y	195	198	0			16
							215	9									
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	17	1	3591	3	Y	257	256	0			17
							283	9									
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	16	1	3531	3	Y	241	241	0			17
							265	9									
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	25	1	4921	3	Y	264	265	0			10
							1	4	290	9							
10	5487	X	5295	-0-	-192	-0-	25	1	4959	3	Y	283	281	0			12
							311	9									
11	5310	X	4955	-0-	-355	-0-	22	1	4635	3	Y	271	274	0			9
							298	9									
12	5487	X	4939	-0-	-548	-0-	21	1	4533	3	Y	350	349	0			10
							385	9									
01	5084	X	5020	-0-	-64	-0-	22	1	4659	3	Y	308	308	0			10
							339	9									
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3123	-0-	-1407	-0-	253	1	2606	3	Y	240	251	0			27
							264	9									
10	4371	X	3840	-0-	-531	-0-	339	1	3278	3	Y	203	197	0			33
							223	9									
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	432	1	3762	3	Y	249	243	0			39
							274	9									
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	396	1	3261	3	Y	268	268	0			39
							295	9									
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	344	1	3349	3	Y	306	306	0			39
							1	4	337	9							
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

09	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	635	1	6535	3	Y	292	303	0			29
							321	9									
10	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	729	1	7057	3	Y	350	337	0			42
							1	4	385	9							
11	7320	X	6835	-0-	-485	-0-	668	1	5822	3	Y	313	307	0			48
							1	4	344	9							
12	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	877	1	7233	3	Y	365	363	0			50
							1	4	402	9							
01	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	808	1	7840	3	Y	390	391	0			49
							1	4	429	9							
02	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	261	1	2683	3	Y	170	179	0			23
							187	9									
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	290	1	2804	3	Y	155	150	0			28
							171	9									
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	380	1	3306	3	Y	226	219	0			35
							249	9									
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	360	1	2963	3	Y	231	232	0			34
							254	9									
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	280	1	2710	3	Y	223	225	0			32
							245	9									
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

09	2070	X	1917	-0-	-153	-0-	158	1	1628	3	Y	119	124	0			11
							131	9									
10	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	156	1	1509	3	Y	109	105	0			15
							120	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	390	1	4016	3	Y	287	295	0			28
							316	9									
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	455	1	4400	3	Y	285	275	0			38
							314	9									
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	459	1	3994	3	Y	223	220	0			41
							245	9									
12	4123	X	2888	-0-	-1235	-0-	298	1	2459	3	Y	119	125	0			35
							131	9									
01	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	339	1	3295	3	Y	292	288	0			39
							1	4	321	9							
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	447	1	4606	3	Y	404	419	0			24
							444	9									
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	543	1	5250	3	Y	368	357	0			35
							405	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	546	1	4749	3	Y	379	370	0			44
							417	9									
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	578	1	4758	3	Y	387	388	0			43
							426	9									
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	543	1	5277	3	Y	401	403	0			41
							1	4	441	9							
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2705	-0-	-1165	-0-	230	1	2370	3	Y	95	96	0			4
							105	9									
10	4185	X	1632	-0-	-2553	-0-	145	1	1403	3	Y	76	74	0			6
							84	9									
11	4050	X	1716	-0-	-2334	-0-	166	1	1444	3	Y	96	93	0			9
							106	9									
12	4185	X	1574	-0-	-2611	-0-	157	1	1293	3	Y	113	113	0			9
							124	9									
01	3658	X	1859	-0-	-1799	-0-	162	1	1569	3	Y	116	116	0			9
							128	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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 #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3686	-0-	-274	-0-	309	1	3178	3	Y	181	189	0			22
							199	9									
10	3596	X	1201	-0-	-2395	-0-	107	1	1038	3	Y	51	51	0			22
							56	9									
11	3480	X	1214	-0-	-2266	-0-	119	1	1036	3	Y	54	55	0			21
							59	9									
12	3689	X	1108	-0-	-2581	-0-	115	1	946	3	Y	43	44	0			20
							47	9									
01	3813	X	1085	-0-	-2728	-0-	75	1	732	3	Y	253	248	0			25
							278	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	102	1	1056	3	Y	88	91	0			15
							97	9									
10	2325	N	1498	-0-	-827	-0-	128	1	1239	3	Y	119	114	0			20
							131	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	139	1	1209	3	Y	106	104	0			22
							117	9									
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	161	1	1326	3	Y	124	124	0			22
							136	9									
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	154	1	1491	3	Y	96	97	0			21
							106	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	28	1	1735	3	Y	279	276	0			20
							307	9									
10	2232	N	1862	-0-	-370	-0-	26	1	1524	3	Y	284	277	0	5	1	22
							312	9									
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	30	1	1573	3	Y	276	276	0			22
							304	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	20	1	1032	3	Y	174	174	0			22
							191	9									
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	103	116	0			9
							113	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2774	-0-	-436	-0-	40	1	2434	3	Y	273	275	0			18
							300	9									
10	3317	X	2825	-0-	-492	-0-	42	1	2493	3	Y	264	258	0	5	1	19
							290	9									
11	2910	X	2878	-0-	-32	-0-	49	1	2541	3	Y	262	262	0			19
							288	9									
12	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	49	1	2495	3	Y	305	291	0			33
							336	9									
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	59	1	2479	3	Y	359	366	0			26
							1	4	395	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 CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3437	-0-	-613	-0-	268	1	2755	3	Y	376	390	0			38
							414	9									
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	353	1	3416	3	Y	481	462	0			57
							529	9									
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	391	1	3404	3	Y	513	499	0			71
							564	9									
12	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	367	1	3023	3	Y	483	487	0			67
							531	9									
01	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	327	1	3177	3	Y	471	473	0			65
							1	4	518	9							
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	297	1	3055	3	Y	160	169	0			20
							176	9									
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	415	1	4011	3	Y	218	210	0			28
							240	9									
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	483	1	4198	3	Y	179	176	0			31
							197	9									
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	594	1	4893	3	Y	157	158	0			30
							173	9									
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	459	1	4458	3	Y	228	226	0			32
							1	4	251	9							
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	984	-0-	-306	-0-	77	1	795	3	Y	102	108	0			17
							112	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	124	1	1198	3	Y	173	167	0			23
							190	9									
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	182	1	1582	3	Y	193	188	0			28
							212	9									
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	216	1	1779	3	Y	190	191	0			27
							209	9									
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	231	1	2243	3	Y	195	196	0			26
							215	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	271	1	2795	3	Y	204	215	0			24
							224	9									
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	314	1	3032	3	Y	270	260	0			34
							297	9									
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	333	1	2899	3	Y	266	260	0			40
							293	9									
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	371	1	3060	3	Y	251	253	0			38
							276	9									
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	329	1	3199	3	Y	327	326	0			39
							1	4	360	9							
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-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 #: 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
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	478	1	4922	3	Y	159	166	0			17
							175	9									
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	558	1	5407	3	Y	261	251	0			27
							1	4	287	9							
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	557	1	4846	3	Y	195	192	0			30
							215	9									
12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	611	1	5034	3	Y	255	253	0			32
							281	9									
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	550	1	5347	3	Y	267	268	0			31
							1	4	294	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	8640	X	7875	-0-	-765	-0-	283	1	6961	3	Y	572	576	0			20
							2	4	629	9							
10	8928	X	8746	-0-	-182	-0-	322	1	7739	3	Y	622	623	0			19
							1	4	684	9							
11	8130	X	7210	-0-	-920	-0-	270	1	6398	3	Y	487	480	0			26
							6	4	536	9							
12	8463	X	6968	-0-	-1495	-0-	259	1	6150	3	Y	501	504	0			23
							8	4	551	9							
01	8370	X	7234	-0-	-1136	-0-	279	1	6188	3	Y	683	677	0			29
							16	4	751	9							
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	7380	X	5169	-0-	-2211	-0-	181	1	4447	3	Y	491	495	0			20
							1	4	540	9							
10	7626	X	5146	-0-	-2480	-0-	184	1	4420	3	Y	493	495	0			18
							542	9									
11	5580	X	4975	-0-	-605	-0-	177	1	4193	3	Y	546	536	0			28
							4	4	601	9							
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	193	1	4589	3	Y	574	576	0			26
							6	4	631	9							
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	215	1	4785	3	Y	558	555	0			29
							13	4	614	9							
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1752	-0-	-198	-0-	62	1	1522	3	Y	153	154	0			8
							168	9									
10	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	62	1	1476	3	Y	116	116	0			8
							128	9									
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	3	Y	134	132	0			10
							1	4	147	9							
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1049	3	Y	96	97	0			9
							1	4	106	9							
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	3	Y	101	100	0			10
							4	4	111	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5333	-0-	-577	-0-	194	1	4806	3	Y	301	303	0			18
							2	4	331	9							
10	5983	X	5094	-0-	-889	-0-	191	1	4580	3	Y	294	295	0			17
							323	9									
11	5640	X	3382	-0-	-2258	-0-	128	1	3032	3	Y	199	196	0			20
							3	4	219	9							
12	5735	X	4736	-0-	-999	-0-	174	1	4143	3	Y	375	375	0			20
							6	4	413	9							
01	5332	X	4527	-0-	-805	-0-	177	1	3924	3	Y	378	376	0			22
							10	4	416	9							
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					22

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1654	-0-	-506	-0-	63	1	1461	3	Y	118	118	0			7
							130	9									
10	2418	N	1543	-0-	-875	-0-	57	1	1362	3	Y	112	111	0			8
							1	4	123	9							
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1252	3	Y	114	114	0			8
							1	4	125	9							
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	37	1	1599	3	Y	149	148	0			9
							2	4	164	9							
01	2232	X	1588	-0-	-644	-0-	26	1	1381	3	Y	163	158	0			14
							2	4	179	9							
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	420	1	4325	3	Y	336	351	0			33
							370	9									
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	466	1	4499	3	Y	281	272	0			42
							309	9									
11	4410	X	3434	-0-	-976	-0-	328	1	2852	3	Y	231	229	0			44
							254	9									
12	4557	X	3225	-0-	-1332	-0-	318	1	2617	3	Y	264	263	0			45
							290	9									
01	5487	X	3394	-0-	-2093	-0-	288	1	2796	3	Y	282	283	0			44
							310	9									
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	3797	-0-	-2383	-0-	68	1	2597	3	Y	1029	1043	0			27
							1132	9									
10	7440	X	3149	-0-	-4291	-0-	56	1	1994	3	Y	997	997	0			27
							2	4	1097	9							
11	7200	X	4018	-0-	-3182	-0-	75	1	2636	3	Y	1187	1136	0			78
							1	4	1306	9							
12	7440	X	3817	-0-	-3623	-0-	45	1	2454	3	Y	1197	1237	0			38
							1	4	1317	9							
01	5053	X	4279	-0-	-774	-0-	50	1	2609	3	Y	1472	1468	0			42
							1	4	1619	9							
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	71	1	2701	3	Y	1772	1771	0			50
							1949	9									
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	72	1	2544	3	Y	810	835	0			25
							2	4	891	9							
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	62	1	2143	3	Y	482	473	0			34
							530	9									
12	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	14	1	727	3	Y	257	281	0			10
							283	9									
01	5425	X	587	-0-	-4838	-0-	7	1	363	3	Y	197	200	0			7
							217	9									
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	3630	X	1945	-0-	-1685	-0-	35	1	1336	3	Y	522	530	0			15
							574	9									
10	4061	X	2356	-0-	-1705	-0-	43	1	1491	3	Y	746	739	0			22
							1	4	821	9							
11	3930	X	2310	-0-	-1620	-0-	44	1	1526	3	Y	673	649	0			46
							740	9									
12	4061	X	2576	-0-	-1485	-0-	31	1	1676	3	Y	789	808	0			27
							1	4	868	9							
01	3131	X	2358	-0-	-773	-0-	28	1	1478	3	Y	774	776	0			25
							1	4	851	9							
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	5430	X	4569	-0-	-861	-0-	435	1	3748	3	Y	351	341	0			17
							386	9									
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	514	1	4548	3	Y	522	526	0			13
							574	9									
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	498	1	4271	3	Y	525	525	0			13
							578	9									
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	507	1	4158	3	Y	596	598	0			11
							656	9									
01	4681	X	2471	-0-	-2210	-0-	248	1	1896	3	Y	297	297	0			11
							327	9									
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	462	1	3979	3	Y	538	522	0			35
							592	9									
10	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	440	1	3901	3	Y	526	537	0			24
							579	9									
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	452	1	3877	3	Y	465	468	0			21
							512	9									
12	4929	X	4344	-0-	-585	-0-	405	1	3324	3	Y	559	560	0			20
							615	9									
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	564	1	4305	3	Y	873	858	0			35
							960	9									
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2701	-0-	-479	-0-	95	1	2344	3	Y	237	239	0			13
							1	4	261	9							
10	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	102	1	2435	3	Y	266	266	0			13
							293	9									
11	3030	X	2513	-0-	-517	-0-	91	1	2149	3	Y	246	242	0			17
							2	4	271	9							
12	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	94	1	2237	3	Y	279	280	0			16
							3	4	307	9							
01	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	97	1	2160	3	Y	293	291	0			18
							6	4	322	9							
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	208	1	8903	3	Y	864	849	0			41
							5	4	950	9							
10	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	232	1	8775	3	Y	855	851	0			45
							1	4	941	9							
11	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	203	1	8401	3	Y	857	860	0			42
							9	4	943	9							
12	7378	X	7040	-0-	-338	-0-	54	1	6060	3	Y	839	853	0			28
							3	4	923	9							
01	10602	X	7265	-0-	-3337	-0-	39	1	6213	3	Y	918	916	0			30
							3	4	1010	9							
02	9408	X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	221	1	9473	3	Y	923	907	0			45
							5	4	1015	9							
10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	232	1	8837	3	Y	829	826	0			48
							2	4	912	9							
11	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	201	1	8339	3	Y	834	838	0			44
							9	4	917	9							
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	53	1	5976	3	Y	672	689	0			27
							3	4	739	9							
01	10695	X	7005	-0-	-3690	-0-	38	1	5969	3	Y	905	901	0			31
							2	4	996	9							
02	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	173	1	7415	3	Y	1119	1099	0			49
							4	4	1231	9							
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	183	1	6932	3	Y	1147	1142	0			54
							1	4	1262	9							
11	7920	X	7568	-0-	-352	-0-	150	1	6225	3	Y	1078	1083	0			49
							7	4	1186	9							
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	64	1	7179	3	Y	1122	1138	0			33
							3	4	1234	9							
01	8618	X	8247	-0-	-371	-0-	44	1	6973	3	Y	1115	1114	0			34
							3	4	1227	9							
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2221	-0-	-239	-0-	197	1	1824	3	Y	182	190	0			29
							200	9									
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	230	1	2581	3	Y	437	410	0			56
							481	9									
11	2460	X	2212	-0-	-248	-0-	176	1	1774	3	Y	238	239	0			55
							262	9									
12	2542	X	1203	-0-	-1339	-0-	40	1	1039	3	Y	106	136	0			25
							7	4	117	9							
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	51	1	3608	3	Y	454	370	0			109
							499	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					109

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
09	5370	X	4843	-0-	-527	-0-	418	1	3877	3	Y	498	487	0			72
							548	9									
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	412	1	4614	3	Y	479	484	0			67
							527	9									
11	5250	X	5117	-0-	-133	-0-	416	1	4203	3	Y	453	423	0			97
							498	9									
12	5239	X	4521	-0-	-718	-0-	149	1	3828	3	Y	472	482	0			87
							25	4	519	9							
01	4929	X	4268	-0-	-661	-0-	52	1	3654	3	Y	511	460	0			138
							562	9									
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					138

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
09	5220	X	3961	-0-	-1259	-0-	339	1	3140	3	Y	438	454	0			63
							482	9									
10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	559	1	6257	3	Y	778	743	0			98
							856	9									
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	416	1	4207	3	Y	552	533	0			117
							607	9									
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	215	1	5533	3	Y	742	733	0			126
							37	4	816	9							
01	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	50	1	3514	3	Y	525	504	0			147
							578	9									
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					147

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	399	1	3435	3	Y	345	335	0			22
							380	9									
10	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	486	1	4306	3	Y	460	465	0			17
							506	9									
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	336	1	2877	3	Y	365	366	0			16
							402	9									
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	414	1	3392	3	Y	400	401	0			15
							440	9									
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	589	1	4499	3	Y	525	517	0			23
							578	9									
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	528	3	Y	66	63	0			4
							73	9									
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	20	1	181	3	Y	53	54	0			3
							58	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	60	61	0			2
							66	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	71	71	0			2
							78	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	99	1	852	3	Y	79	78	0			2
							87	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	Y	113	114	0			1
							124	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	113	113	0			1
							124	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	300	298	0			3
							330	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	Y	94	95	0			2
							103	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	191	1	8227	3	Y	1117	1098	0			60
							5	4	1229	9							
10	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	232	1	8798	3	Y	1106	1101	0			65
							1	4	1217	9							
11	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	211	1	8773	3	Y	1187	1191	0			61
							10	4	1306	9							
12	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	81	1	9067	3	Y	1600	1613	0			48
							4	4	1760	9							
01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	63	1	9897	3	Y	1630	1628	0			50
							4	4	1793	9							
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	183	1	7870	3	Y	1138	1118	0			52
							5	4	1252	9							
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	211	1	7977	3	Y	1047	1044	0			55
							1	4	1152	9							
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	191	1	7922	3	Y	992	997	0			50
							9	4	1091	9							
12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	72	1	8116	3	Y	982	999	0			33
							4	4	1080	9							
01	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	55	1	8646	3	Y	1106	1103	0			36
							4	4	1217	9							
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4146	-0-	-204	-0-	59	1	3682	3	Y	367	360	0			24
							1	4	404	9							
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	69	1	4109	3	Y	372	362	0	6	1	28
							409	9									
11	4320	X	4162	-0-	-158	-0-	72	1	3715	3	Y	341	342	0			27
							375	9									
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	72	1	3706	3	Y	447	424	0			50
							492	9									
01	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	81	1	3357	3	Y	467	482	0			35
							1	4	514	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	54	0			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	56	0			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	0			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	179	1	1084	3	Y	372	377	0			27
							409	9									
10	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	212	1	1367	3	Y	435	429	0			33
							479	9									
11	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	193	1	1279	3	Y	484	497	0			20
							532	9									
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	292	1	2482	3	Y	806	803	0			23
							1	4	887	9							
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	347	1	3331	3	Y	806	787	0			42
							3	4	887	9							
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	389	1	2364	3	Y	436	441	0			25
							1	4	480	9							
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	275	1	1769	3	Y	576	568	0			33
							634	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	336	1	2230	3	Y	812	822	0			23
							1	4	893	9							
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	431	1	3655	3	Y	759	759	0			23
							1	4	835	9							
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	417	1	4006	3	Y	958	935	0			46
							3	4	1054	9							
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					46

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
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	282	1	1705	3	Y	279	282	0			20
							307	9									
10	1984	X	1944	-0-	-40	-0-	231	1	1489	3	Y	204	202	0			22
							224	9									
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	379	1	2515	3	Y	334	341	0			15
							1	4	367	9							
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	324	1	2750	3	Y	315	314	0			16
							1	4	347	9							
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	267	1	2559	3	Y	334	326	0			24
							2	4	367	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3925	-0-	925	925	447	1	2712	3	Y	695	697	0			14
							1	4	765	9							
10	3100	N	9108	-0-	6008	6933	991	1	6383	3	Y	1575	1553	0			36
							1	4	1733	9							
11	3000	N	2992	-0-	-8	6925	301	1	1996	3	Y	632	650	0			18
							695	9									
12	3100	N	2959	-0-	-141	6784	242	1	2059	3	Y	597	596	0			19
							1	4	657	9							
01	9190	X	2406	-0-	-6784	-0-	176	1	1691	3	Y	489	478	0			30
							1	4	538	9							
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1122	-0-	-258	-0-	137	1	832	3	Y	139	141	0			13
							153	9									
10	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	149	1	956	3	Y	134	133	0			14
							147	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	82	1	546	3	Y	97	102	0			9
							107	9									
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	12	12	0			9
							13	9									
01	1240	N	567	-0-	-673	-0-	43	1	411	3	Y	103	100	0			12
							113	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2150	-0-	-1510	-0-	275	1	1663	3	Y	193	195	0			13
							212	9									
10	3782	X	2153	-0-	-1629	-0-	266	1	1708	3	Y	163	161	0			15
							179	9									
11	3390	X	2437	-0-	-953	-0-	290	1	1920	3	Y	206	211	0			10
							227	9									
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	267	1	2265	3	Y	170	170	0			10
							1	4	187	9							
01	2139	X	2119	-0-	-20	-0-	188	1	1800	3	Y	118	116	0			12
							1	4	130	9							
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	507	1	4369	3	Y	387	375	0			19
							426	9									
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	696	1	6166	3	Y	355	364	0			10
							391	9									
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	583	1	4992	3	Y	256	259	0			7
							282	9									
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	692	1	5671	3	Y	457	455	0			9
							503	9									
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	971	1	7411	3	Y	499	492	0			16
							549	9									
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

09	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	74	1	1832	3	Y	181	182	0			6
							1	4	199	9							
10	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	81	1	1934	3	Y	181	181	0			6
							199	9									
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	95	1	2253	3	Y	172	169	0			9
							2	4	189	9							
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	89	1	2126	3	Y	212	212	0			9
							3	4	233	9							
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	91	1	2011	3	Y	217	216	0			10
							5	4	239	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	303	1	7607	3	Y	1197	1203	0			64
							22	4	1317	9							
10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	364	1	7550	3	Y	1163	1174	0			53
							1279	9									
11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	391	1	7804	3	Y	1176	1095	0			134
							1294	9									
12	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	100	1	7861	3	Y	1205	1273	0			66
							1326	9									
01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	107	1	7528	3	Y	1192	1196	0			62
							1311	9									
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	261	1	6544	3	Y	824	825	0			41
							19	4	906	9							
10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	343	1	7118	3	Y	866	870	0			37
							953	9									
11	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	319	1	6367	3	Y	833	778	0			92
							916	9									
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	89	1	6960	3	Y	784	835	0			41
							862	9									
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	100	1	7021	3	Y	791	793	0			39
							870	9									
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	291	1	7291	3	Y	1015	1017	0			52
							21	4	1117	9							
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	350	1	7252	3	Y	943	954	0			41
							1037	9									
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	362	1	7218	3	Y	956	890	0			107
							1052	9									
12	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	97	1	7574	3	Y	1041	1093	0			55
							1145	9									
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	103	1	7278	3	Y	1011	1015	0			51
							1112	9									
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	247	1	6207	3	Y	912	918	0			50
							18	4	1003	9							
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	316	1	6565	3	Y	905	913	0			42
							996	9									
11	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	320	1	6370	3	Y	866	809	0			99
							953	9									
12	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	81	1	6369	3	Y	855	906	0			48
							941	9									
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	85	1	5978	3	Y	867	870	0			45
							954	9									
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	357	1	8971	3	Y	1117	1122	0			57
							26	4	1229	9							
10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	448	1	9287	3	Y	1216	1220	0			53
							1338	9									
11	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	431	1	8598	3	Y	1146	1070	0			129
							1261	9									
12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	123	1	9652	3	Y	1142	1210	0			61
							1256	9									
01	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	128	1	9013	3	Y	1151	1154	0			58
							1266	9									
02	8344	X	NO RPT	-0-	-8344	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	204	1	5098	3	Y	666	673	0			36
							14	4	733	9							
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	267	1	5539	3	Y	708	711	0			33
							779	9									
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	247	1	4922	3	Y	685	639	0			79
							754	9									
12	5456	X	5128	-0-	-328	-0-	55	1	4302	3	Y	701	740	0			40
							771	9									
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	65	1	4546	3	Y	724	725	0			39
							796	9									
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	183	1	4586	3	Y	800	805	0			46
							13	4	880	9							
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	237	1	4906	3	Y	885	887	0			44
							974	9									
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	225	1	4492	3	Y	864	806	0			102
							950	9									
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	56	1	4348	3	Y	800	854	0			48
							880	9									
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	72	1	5092	3	Y	933	929	0			52
							1026	9									
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	218	1	9322	3	Y	1450	1424	0			69
							5	4	1595	9							
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	246	1	9349	3	Y	1341	1336	0			74
							2	4	1475	9							
11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	203	1	8411	3	Y	1287	1293	0			68
							9	4	1416	9							
12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	81	1	9071	3	Y	1468	1488	0			48
							4	4	1615	9							
01	9548	X	9463	-0-	-85	-0-	51	1	7909	3	Y	1364	1364	0			48
							3	4	1500	9							
02	8624	X	NO RPT	-0-	-8624	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3623	-0-	-697	-0-	129	1	3177	3	Y	287	289	0			13
							1	4	316	9							
10	4278	X	3762	-0-	-516	-0-	140	1	3357	3	Y	241	242	0			12
							265	9									
11	4140	X	3848	-0-	-292	-0-	146	1	3458	3	Y	219	216	0			15
							3	4	241	9							
12	4278	X	3861	-0-	-417	-0-	145	1	3465	3	Y	224	226	0			13
							5	4	246	9							
01	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	123	1	2719	3	Y	192	192	0			13
							7	4	211	9							
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

09	5100	X	5015	-0-	-85	-0-	181	1	4460	3	Y	339	341	0			15
							1	4	373	9							
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	195	1	4676	3	Y	376	377	0			14
							414	9									
11	5100	X	5036	-0-	-64	-0-	187	1	4431	3	Y	376	370	0			20
							4	4	414	9							
12	5456	X	5433	-0-	-23	-0-	202	1	4802	3	Y	384	386	0			18
							7	4	422	9							
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	214	1	4748	3	Y	420	417	0			21
							13	4	462	9							
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	115	1	4935	3	Y	603	592	0			24
							3	4	663	9							
10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	136	1	5166	3	Y	620	617	0			27
							1	4	682	9							
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	120	1	4979	3	Y	605	607	0			25
							6	4	666	9							
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	46	1	5135	3	Y	649	658	0			16
							2	4	714	9							
01	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	30	1	4739	3	Y	638	638	0			16
							2	4	702	9							
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	153	1	6557	3	Y	764	750	0			33
							4	4	840	9							
10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	181	1	6843	3	Y	784	780	0			37
							1	4	862	9							
11	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	182	1	7570	3	Y	905	907	0			35
							9	4	996	9							
12	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	66	1	7361	3	Y	889	901	0			23
							3	4	978	9							
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	41	1	6523	3	Y	844	843	0			24
							3	4	928	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-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 #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	193	1	8311	3	Y	1237	1215	0			54
							5	4	1361	9							
10	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	233	1	8837	3	Y	1276	1270	0			60
							1	4	1404	9							
11	9870	X	9858	-0-	-12	-0-	203	1	8391	3	Y	1141	1148	0			53
							9	4	1255	9							
12	10199	X	9832	-0-	-367	-0-	77	1	8671	3	Y	982	1003	0			32
							4	4	1080	9							
01	9145	X	9081	-0-	-64	-0-	50	1	7849	3	Y	1072	1069	0			35
							3	4	1179	9							
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	7128	-0-	-12	-0-	140	1	6003	3	Y	893	876	0			45
							3	4	982	9							
10	7378	X	7219	-0-	-159	-0-	160	1	6086	3	Y	884	880	0			49
							1	4	972	9							
11	7140	X	7004	-0-	-136	-0-	142	1	5885	3	Y	882	885	0			46
							7	4	970	9							
12	7378	X	7246	-0-	-132	-0-	55	1	6150	3	Y	944	957	0			33
							3	4	1038	9							
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	38	1	5896	3	Y	944	943	0			34
							2	4	1038	9							
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5991	-0-	-849	-0-	532	1	4928	3	Y	483	479	0			67
							531	9									
10	7068	X	6508	-0-	-560	-0-	490	1	5493	3	Y	477	481	0			63
							525	9									
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	541	1	5468	3	Y	515	474	0			104
							567	9									
12	7006	X	6226	-0-	-780	-0-	209	1	5378	3	Y	548	557	0			95
							36	4	603	9							
01	7006	X	6253	-0-	-753	-0-	78	1	5479	3	Y	633	564	0			164
							696	9									
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					164

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3753	-0-	-57	-0-	340	1	3149	3	Y	240	237	0			31
							264	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	309	1	3460	3	Y	230	233	0			28
							253	9									
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	329	1	3325	3	Y	251	231	0			48
							276	9									
12	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	130	1	3327	3	Y	207	220	0			35
							22	4	228	9							
01	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	51	1	3568	3	Y	216	196	0			55
							238	9									
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	282	1	2617	3	Y	305	299	0			40
							336	9									
10	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	267	1	2993	3	Y	283	288	0			35
							311	9									
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	293	1	2960	3	Y	303	280	0			58
							333	9									
12	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	113	1	2886	3	Y	281	293	0			46
							19	4	309	9							
01	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	41	1	2876	3	Y	204	197	0			53
							224	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	493	1	2990	3	Y	433	437	0			19
							1	4	476	9							
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	422	1	2715	3	Y	351	347	0			23
							386	9									
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	336	1	2225	3	Y	333	343	0			13
							366	9									
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	272	1	2314	3	Y	317	317	0			13
							1	4	349	9							
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	346	1	3322	3	Y	489	476	0			26
							3	4	538	9							
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1683	-0-	-567	-0-	210	1	1274	3	Y	181	185	0			19
							199	9									
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	309	1	1989	3	Y	235	232	0			22
							259	9									
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	404	1	2684	3	Y	404	411	0			15
							1	4	444	9							
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	4	0			11
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	363	1	2199	3	Y	318	320	0			11
							350	9									
10	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	264	1	1697	3	Y	63	63	0			11
							69	9									
11	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	306	1	2031	3	Y	81	85	0			7
							89	9									
12	2635	X	2190	-0-	-445	-0-	209	1	1778	3	Y	184	183	0			8
							1	4	202	9							
01	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	195	1	1864	3	Y	229	223	0			14
							1	4	252	9							
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-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 WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	795	3	Y	178	179	0			9
							196	9									
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	104	1	669	3	Y	125	124	0			10
							138	9									
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	235	1	1557	3	Y	278	281	0			7
							306	9									
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	231	1	1962	3	Y	278	278	0			7
							1	4	306	9							
01	3100	N	3455	-0-	355	355	281	1	2701	3	Y	428	417	0			18
							2	4	471	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	520	1	3154	3	Y	412	415	0			25
							1	4	453	9							
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	377	1	2423	3	Y	310	307	0			28
							341	9									
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	401	1	2666	3	Y	371	381	0			18
							1	4	408	9							
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	442	1	3755	3	Y	418	417	0			19
							2	4	460	9							
01	4092	X	4050	-0-	-42	-0-	335	1	3208	3	Y	459	448	0			30
							2	4	505	9							
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4318	-0-	-302	-0-	419	1	3611	3	Y	262	255	0			18
							288	9									
10	4433	X	320	-0-	-4113	-0-	26	1	233	3	Y	55	64	0			9
							61	9									
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
12	4960	X	2587	-0-	-2373	-0-	237	1	1942	3	Y	371	367	0			4
							408	9									
01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	730	1	5576	3	Y	555	545	0			14
							611	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	140	1	848	3	Y	261	263	0			12
							287	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	173	1	1116	3	Y	220	218	0			14
							242	9									
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	121	1	801	3	Y	199	205	0			8
							219	9									
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	111	1	943	3	Y	215	214	0			9
							237	9									
01	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	77	1	745	3	Y	201	196	0			14
							1	4	221	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	93	1	3974	3	Y	449	441	0			24
							2	4	494	9							
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	110	1	4198	3	Y	448	446	0			26
							1	4	493	9							
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	89	1	3704	3	Y	455	457	0			24
							4	4	501	9							
12	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	31	1	3523	3	Y	504	511	0			17
							2	4	554	9							
01	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	23	1	3660	3	Y	493	492	0			18
							2	4	542	9							
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	5400	X	3630	-0-	-1770	-0-	71	1	3064	3	Y	448	439	0			15
							2	4	493	9							
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	110	1	4199	3	Y	629	624	0			20
							1	4	692	9							
11	4200	X	4181	-0-	-19	-0-	82	1	3410	3	Y	623	626	0			17
							4	4	685	9							
12	4340	X	4146	-0-	-194	-0-	32	1	3657	3	Y	414	424	0			7
							2	4	455	9							
01	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	21	1	3311	3	Y	416	416	0			7
							1	4	458	9							
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7236	-0-	-114	-0-	146	1	6282	3	Y	731	718	0			33
							4	4	804	9							
10	7595	X	7360	-0-	-235	-0-	166	1	6307	3	Y	805	800	0			38
							1	4	886	9							
11	7350	X	6735	-0-	-615	-0-	140	1	5817	3	Y	701	706	0			33
							7	4	771	9							
12	7378	X	6974	-0-	-404	-0-	55	1	6177	3	Y	672	684	0			21
							3	4	739	9							
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	38	1	6036	3	Y	742	741	0			22
							3	4	816	9							
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2727	-0-	-1233	-0-	53	1	2022	3	Y	593	597	0			16
							652	9									
10	4092	X	2391	-0-	-1701	-0-	46	1	1649	3	Y	631	630	0			17
							2	4	694	9							
11	3960	X	2452	-0-	-1508	-0-	51	1	1767	3	Y	576	555	0			38
							634	9									
12	4092	X	2018	-0-	-2074	-0-	26	1	1407	3	Y	531	552	0			17
							1	4	584	9							
01	3813	X	2146	-0-	-1667	-0-	29	1	1444	3	Y	612	612	0			17
							673	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-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 #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2185	-0-	-965	-0-	44	1	1679	3	Y	420	425	0			16
							462	9									
10	3255	X	1925	-0-	-1330	-0-	40	1	1403	3	Y	437	436	0			17
							1	4	481	9							
11	3150	X	1756	-0-	-1394	-0-	37	1	1290	3	Y	390	376	0			31
							429	9									
12	3255	X	1645	-0-	-1610	-0-	21	1	1139	3	Y	440	452	0			19
							1	4	484	9							
01	2666	X	1288	-0-	-1378	-0-	16	1	823	3	Y	408	410	0			17
							449	9									
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2297	-0-	-1393	-0-	44	1	1658	3	Y	541	547	0			11
							595	9									
10	3875	X	2113	-0-	-1762	-0-	40	1	1415	3	Y	597	595	0			13
							1	4	657	9							
11	3750	X	2056	-0-	-1694	-0-	41	1	1440	3	Y	523	505	0			31
							575	9									
12	3875	X	1957	-0-	-1918	-0-	24	1	1323	3	Y	554	570	0			15
							1	4	609	9							
01	3100	X	1853	-0-	-1247	-0-	23	1	1171	3	Y	599	600	0			14
							659	9									
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	172	1	7387	3	Y	919	902	0			48
							4	4	1011	9							
10	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	192	1	7269	3	Y	940	936	0			52
							1	4	1034	9							
11	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	180	1	7435	3	Y	931	935	0			48
							8	4	1024	9							
12	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	63	1	7092	3	Y	963	977	0			34
							3	4	1059	9							
01	8742	X	7797	-0-	-945	-0-	43	1	6796	3	Y	868	868	0			34
							3	4	955	9							
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	128	1	5466	3	Y	961	944	0			47
							3	4	1057	9							
10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	146	1	5525	3	Y	1008	1002	0			53
							1	4	1109	9							
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	122	1	5059	3	Y	1035	1039	0			49
							6	4	1139	9							
12	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	64	1	7135	3	Y	989	1005	0			33
							3	4	1088	9							
01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	48	1	7538	3	Y	1059	1057	0			35
							3	4	1165	9							
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	87	1	1264	3	Y	451	457	0			17
							1	4	496	9							
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	96	1	1362	3	Y	431	435	0			13
							3	4	474	9							
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	93	1	1153	3	Y	359	356	0			16
							3	4	395	9							
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	140	1	1623	3	Y	439	438	0			17
							12	4	483	9							
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	130	1	1431	3	Y	434	433	0			18
							7	4	477	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4897	-0-	-353	-0-	99	1	4252	3	Y	494	486	0			24
							3	4	543	9							
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	128	1	4846	3	Y	565	562	0			27
							1	4	622	9							
11	5250	X	3714	-0-	-1536	-0-	76	1	3182	3	Y	411	415	0			23
							4	4	452	9							
12	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	40	1	4526	3	Y	480	487	0			16
							2	4	528	9							
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	33	1	5103	3	Y	585	583	0			18
							2	4	644	9							
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	131	1	5600	3	Y	757	743	0			33
							3	4	833	9							
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	151	1	5710	3	Y	766	763	0			36
							1	4	843	9							
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	148	1	6136	3	Y	769	772	0			33
							7	4	846	9							
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	50	1	5720	3	Y	745	757	0			21
							3	4	820	9							
01	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	35	1	5416	3	Y	729	729	0			21
							2	4	802	9							
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					21

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	21	1	3665	3	Y	120	107	1			61
							132	9									
10	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	16	1	3656	3	Y	105	122	1			44
							116	9									
11	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	17	1	3529	3	Y	104	60	1			88
							114	9									
12	4216	X	2264	-0-	-1952	-0-	10	1	2167	3	Y	63	95	1			56
							18	4	69	9							
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	20	1	4181	3	Y	142	159	1			39
							1	4	156	9							
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	4860	X	4247	-0-	-613	-0-	24	1	4126	3	Y	88	83	1			56
							97	9									
10	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	18	1	4286	3	Y	107	114	1			49
							118	9									
11	4860	X	4273	-0-	-587	-0-	20	1	4128	3	Y	114	62	1			101
							125	9									
12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	22	1	4500	3	Y	120	133	1			88
							36	4	132	9							
01	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	19	1	3893	3	Y	108	151	1			45
							1	4	119	9							
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					45

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	23	1	4027	3	Y	144	130	1			76
							158	9									
10	4402	X	3773	-0-	-629	-0-	15	1	3609	3	Y	135	153	1			58
							149	9									
11	4260	X	4084	-0-	-176	-0-	18	1	3901	3	Y	150	83	1			125
							165	9									
12	4371	X	3822	-0-	-549	-0-	17	1	3622	3	Y	139	163	1			101
							30	4	153	9							
01	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	18	1	3805	3	Y	149	199	1			51
							1	4	164	9							
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					51

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	37	1	6406	3	Y	111	104	1			68
							122	9									
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	28	1	6550	3	Y	123	134	1			57
							135	9									
11	6480	X	6378	-0-	-102	-0-	29	1	6220	3	Y	117	67	1			107
							129	9									
12	6696	X	6636	-0-	-60	-0-	31	1	6412	3	Y	128	141	1			94
							52	4	141	9							
01	6417	X	6386	-0-	-31	-0-	30	1	6214	3	Y	127	171	1			50
							2	4	140	9							
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					50

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8891	-0-	-229	-0-	51	1	8678	3	Y	147	136	1			79
							162	9									
10	9424	X	9332	-0-	-92	-0-	39	1	9117	3	Y	160	174	1			65
							176	9									
11	9120	X	9074	-0-	-46	-0-	42	1	8864	3	Y	153	87	1			131
							168	9									
12	9424	X	9150	-0-	-274	-0-	43	1	8834	3	Y	184	194	1			121
							71	4	202	9							
01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	43	1	8949	3	Y	184	243	1			62
							2	4	202	9							
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					62

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
09	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	138	1	5890	3	Y	799	785	0			39
							3	4	879	9							
10	7502	X	6322	-0-	-1180	-0-	140	1	5303	3	Y	798	794	0			43
							1	4	878	9							
11	7260	X	7089	-0-	-171	-0-	146	1	6082	3	Y	776	780	0			39
							7	4	854	9							
12	7254	X	7247	-0-	-7	-0-	55	1	6236	3	Y	866	877	0			28
							3	4	953	9							
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	40	1	6347	3	Y	836	835	0			29
							3	4	920	9							
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5074	-0-	-776	-0-	104	1	4484	3	Y	439	432	0			20
							3	4	483	9							
10	6045	X	5902	-0-	-143	-0-	136	1	5180	3	Y	532	528	0			24
							1	4	585	9							
11	5850	X	5666	-0-	-184	-0-	120	1	4977	3	Y	512	514	0			22
							6	4	563	9							
12	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	67	1	7435	3	Y	678	684	0			16
							3	4	746	9							
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	47	1	7305	3	Y	442	444	0			14
							3	4	486	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	140	1	5973	3	Y	681	667	0			27
							3	4	749	9							
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	163	1	6176	3	Y	656	653	0			30
							1	4	722	9							
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	144	1	5976	3	Y	577	581	0			26
							7	4	635	9							
12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	58	1	6525	3	Y	648	658	0			16
							3	4	713	9							
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	42	1	6577	3	Y	686	685	0			17
							3	4	755	9							
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	23	1	2633	3	Y	456	454	0			38
							50	4	502	9							
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	25	1	2410	3	Y	465	465	0			38
							512	9									
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	49	1	3050	3	Y	545	520	0			63
							600	9									
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	32	1	2394	3	Y	393	421	0			35
							432	9									
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	24	1	2402	3	Y	472	468	0			39
							519	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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
09	4560	X	4173	-0-	-387	-0-	32	1	3620	3	Y	411	410	0			33
							69	4	452	9							
10	4712	X	3989	-0-	-723	-0-	36	1	3499	3	Y	413	413	0			33
							454	9									
11	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	54	1	3355	3	Y	463	441	0			55
							509	9									
12	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	48	1	3612	3	Y	481	505	0			31
							529	9									
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	36	1	3593	3	Y	541	536	0			36
							595	9									
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	46	1	5172	3	Y	564	562	0			47
							98	4	620	9							
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	50	1	4915	3	Y	594	593	0			48
							1	4	653	9							
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	69	1	4357	3	Y	593	566	0			75
							1	4	652	9							
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	66	1	4984	3	Y	650	682	0			43
							715	9									
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	50	1	4925	3	Y	679	674	0			48
							747	9									
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	42	1	4742	3	Y	690	688	0			60
							90	4	759	9							
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	49	1	4771	3	Y	724	724	0			60
							1	4	796	9							
11	5010	X	4935	-0-	-75	-0-	66	1	4140	3	Y	662	631	0			91
							1	4	728	9							
12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	65	1	4860	3	Y	756	794	0			53
							832	9									
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	44	1	4351	3	Y	772	765	0			60
							849	9									
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3155	-0-	-925	-0-	24	1	2783	3	Y	267	266	0			27
							54	4	294	9							
10	3689	X	2990	-0-	-699	-0-	27	1	2598	3	Y	332	332	0			27
							365	9									
11	3570	X	1948	-0-	-1622	-0-	27	1	1676	3	Y	223	212	0			38
							245	9									
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	43	1	3239	3	Y	476	493	0			21
							524	9									
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	31	1	3041	3	Y	414	411	0			24
							455	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-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 #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	124	1	5332	3	Y	705	693	0			35
							3	4	776	9							
10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	146	1	5532	3	Y	748	744	0			39
							1	4	823	9							
11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	129	1	5366	3	Y	723	726	0			36
							6	4	795	9							
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	49	1	5406	3	Y	723	734	0			25
							2	4	795	9							
01	6479	X	5784	-0-	-695	-0-	32	1	5037	3	Y	648	648	0			25
							2	4	713	9							
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	136	1	5840	3	Y	687	675	0			36
							3	4	756	9							
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	162	1	6158	3	Y	683	680	0			39
							1	4	751	9							
11	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	145	1	6025	3	Y	677	680	0			36
							7	4	745	9							
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	54	1	6132	3	Y	727	737	0			26
							3	4	800	9							
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	38	1	5922	3	Y	722	721	0			27
							2	4	794	9							
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	132	1	5663	3	Y	684	672	0			33
							3	4	752	9							
10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	147	1	5572	3	Y	636	634	0			35
							1	4	700	9							
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	128	1	5297	3	Y	639	642	0			32
							6	4	703	9							
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	48	1	5346	3	Y	648	658	0			22
							2	4	713	9							
01	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	34	1	5256	3	Y	649	649	0			22
							2	4	714	9							
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6122	-0-	-508	-0-	124	1	5338	3	Y	597	587	0			32
							3	4	657	9							
10	6851	X	6663	-0-	-188	-0-	152	1	5785	3	Y	659	655	0			36
							1	4	725	9							
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	140	1	5807	3	Y	673	676	0			33
							7	4	740	9							
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	54	1	6075	3	Y	683	693	0			23
							3	4	751	9							
01	7037	X	6536	-0-	-501	-0-	37	1	5769	3	Y	662	662	0			23
							2	4	728	9							
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-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 #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	167	1	7146	3	Y	1122	1102	0			53
							4	4	1234	9							
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	191	1	7241	3	Y	1054	1050	0			57
							1	4	1159	9							
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	157	1	6499	3	Y	901	907	0			51
							7	4	991	9							
12	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	58	1	6542	3	Y	952	969	0			34
							3	4	1047	9							
01	7657	X	7353	-0-	-304	-0-	39	1	6246	3	Y	968	967	0			35
							3	4	1065	9							
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-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
09	8940	X	4565	-0-	-4375	-0-	72	1	3815	3	Y	616	647	0			36
							678	9									
10	9238	X	8553	-0-	-685	-0-	131	1	7179	3	Y	1130	1103	0			63
							1243	9									
11	8940	X	8252	-0-	-688	-0-	146	1	6839	3	Y	1151	1158	0			56
							1	4	1266	9							
12	9734	X	7612	-0-	-2122	-0-	111	1	6313	3	Y	1068	1060	0			64
							13	4	1175	9							
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	117	1	7536	3	Y	1254	1259	0			59
							1379	9									
02	7252	X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7729	-0-	-311	-0-	123	1	6464	3	Y	1038	1041	0			55
							1142	9									
10	8308	X	7491	-0-	-817	-0-	112	1	6151	3	Y	1116	1109	0			62
							1228	9									
11	8040	X	6952	-0-	-1088	-0-	122	1	5719	3	Y	1009	1021	0			50
							1	4	1110	9							
12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	122	1	6955	3	Y	1013	1001	0			62
							15	4	1114	9							
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	94	1	6103	3	Y	1018	1030	0			50
							1120	9									
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2946	-0-	-1044	-0-	40	1	2086	3	Y	745	741	0			39
							820	9									
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	41	1	2242	3	Y	677	678	0			38
							745	9									
11	2520	X	2241	-0-	-279	-0-	35	1	1619	3	Y	534	545	0			27
							587	9									
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	38	1	2199	3	Y	624	613	0			38
							5	4	686	9							
01	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	28	1	1823	3	Y	535	546	0			27
							589	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	8220	X	8101	-0-	-119	-0-	129	1	6769	3	Y	1094	1085	0			55
							1203	9									
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	112	1	6182	3	Y	1008	1009	0			54
							1109	9									
11	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	111	1	5249	3	Y	974	983	0			45
							1	4	1071	9							
12	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	122	1	6953	3	Y	1055	1039	0			61
							15	4	1161	9							
01	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	118	1	7633	3	Y	1163	1171	0			53
							1279	9									
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	172	1	9072	3	Y	1266	1267	0			63
							1393	9									
10	10912	X	9622	-0-	-1290	-0-	150	1	8242	3	Y	1118	1122	0			59
							1230	9									
11	10560	X	8996	-0-	-1564	-0-	160	1	7494	3	Y	1219	1223	0			55
							1	4	1341	9							
12	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	159	1	9051	3	Y	1336	1316	0			75
							19	4	1470	9							
01	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	140	1	9042	3	Y	1245	1265	0			55
							1370	9									
02	8204	X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6346	-0-	-1034	-0-	98	1	5182	3	Y	969	963	0			45
							1066	9									
10	7037	X	5243	-0-	-1794	-0-	76	1	4185	3	Y	893	893	0			45
							982	9									
11	6330	X	4050	-0-	-2280	-0-	65	1	3058	3	Y	842	851	0			36
							1	4	926	9							
12	6200	X	4279	-0-	-1921	-0-	58	1	3288	3	Y	842	833	0			45
							7	4	926	9							
01	5332	X	3409	-0-	-1923	-0-	42	1	2725	3	Y	584	605	0			24
							642	9									
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	179	1	9448	3	Y	1615	1611	0			81
							1777	9									
10	11563	X	11095	-0-	-468	-0-	169	1	9312	3	Y	1467	1469	0			79
							1614	9									
11	11190	X	9615	-0-	-1575	-0-	167	1	7899	3	Y	1406	1420	0			65
							2	4	1547	9							
12	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	175	1	9941	3	Y	1499	1478	0			86
							21	4	1649	9							
01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	134	1	8642	3	Y	1547	1563	0			70
							1702	9									
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					70

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
09	6390	X	5718	-0-	-672	-0-	333	1	4438	3	Y	860	859	0			9
							1	4	946	9							
10	6603	X	5402	-0-	-1201	-0-	298	1	4221	3	Y	802	806	0			5
							1	4	882	9							
11	6390	X	4927	-0-	-1463	-0-	247	1	3929	3	Y	683	681	0			7
							751	9									
12	6293	X	5074	-0-	-1219	-0-	139	1	4117	3	Y	744	748	0			3
							818	9									
01	5518	X	5209	-0-	-309	-0-	122	1	4084	3	Y	903	899	0			7
							10	4	993	9							
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4322	-0-	-868	-0-	251	1	3349	3	Y	655	656	0			7
							1	4	721	9							
10	5363	X	3762	-0-	-1601	-0-	209	1	2953	3	Y	545	549	0			3
							600	9									
11	5190	X	4485	-0-	-705	-0-	220	1	3500	3	Y	695	690	0			8
							765	9									
12	5363	X	4396	-0-	-967	-0-	118	1	3516	3	Y	693	698	0			3
							762	9									
01	4805	X	2867	-0-	-1938	-0-	69	1	2276	3	Y	470	471	0			2
							5	4	517	9							
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4837	-0-	-53	-0-	277	1	3699	3	Y	782	780	0			11
							1	4	860	9							
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	288	1	4070	3	Y	714	717	0			8
							1	4	785	9							
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	249	1	3961	3	Y	696	692	0			12
							766	9									
12	4929	X	4453	-0-	-476	-0-	122	1	3612	3	Y	654	659	0			7
							719	9									
01	4898	X	2930	-0-	-1968	-0-	70	1	2338	3	Y	469	470	0			6
							6	4	516	9							
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4348	-0-	-1022	-0-	251	1	3356	3	Y	673	676	0			9
							1	4	740	9							
10	5549	X	4105	-0-	-1444	-0-	226	1	3188	3	Y	628	631	0			6
							691	9									
11	5100	X	3659	-0-	-1441	-0-	172	1	2731	3	Y	687	683	0			10
							756	9									
12	4867	X	3837	-0-	-1030	-0-	98	1	2910	3	Y	754	758	0			6
							829	9									
01	4495	X	3125	-0-	-1370	-0-	72	1	2409	3	Y	580	581	0			5
							6	4	638	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	4815	-0-	-1275	-0-	279	1	3722	3	Y	739	739	0			11
							1	4	813	9							
10	6293	X	4909	-0-	-1384	-0-	274	1	3861	3	Y	704	707	0			8
							774	9									
11	6090	X	4963	-0-	-1127	-0-	248	1	3933	3	Y	711	707	0			12
							782	9									
12	5797	X	3864	-0-	-1933	-0-	104	1	3082	3	Y	616	621	0			7
							678	9									
01	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	92	1	3050	3	Y	768	765	0			10
							7	4	845	9							
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

09	8550	X	8325	-0-	-225	-0-	516	1	6893	3	Y	831	830	0			14
							2	4	914	9							
10	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	502	1	7089	3	Y	850	853	0			11
							1	4	935	9							
11	8220	X	7960	-0-	-260	-0-	423	1	6731	3	Y	732	729	0			14
							1	4	805	9							
12	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	217	1	6479	3	Y	714	719	0			9
							1	4	785	9							
01	8618	X	6616	-0-	-2002	-0-	163	1	5440	3	Y	909	905	0			13
							13	4	1000	9							
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

09	5700	X	5411	-0-	-289	-0-	312	1	4165	3	Y	848	846	0			20
							1	4	933	9							
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	319	1	4518	3	Y	846	850	0			16
							1	4	931	9							
11	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	271	1	4304	3	Y	787	783	0			20
							866	9									
12	5456	X	4996	-0-	-460	-0-	135	1	4011	3	Y	773	778	0			15
							850	9									
01	5301	X	4413	-0-	-888	-0-	107	1	3552	3	Y	678	678	0			15
							8	4	746	9							
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

09	6060	X	5687	-0-	-373	-0-	333	1	4449	3	Y	822	820	0			12
							1	4	904	9							
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	372	1	5256	3	Y	819	822	0			9
							1	4	901	9							
11	6030	X	3646	-0-	-2384	-0-	188	1	2983	3	Y	432	434	0			7
							475	9									
12	6386	X	4463	-0-	-1923	-0-	125	1	3702	3	Y	578	579	0			6
							636	9									
01	5735	X	5346	-0-	-389	-0-	132	1	4386	3	Y	744	740	0			10
							10	4	818	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	4920	X	3732	-0-	-1188	-0-	227	1	3028	3	Y	433	432	0			5
							1	4	476	9							
10	5084	X	2837	-0-	-2247	-0-	161	1	2265	3	Y	374	377	0			2
							411	9									
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	250	1	3964	3	Y	713	705	0			10
							784	9									
12	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	106	1	3153	3	Y	453	460	0			3
							498	9									
01	4402	X	749	-0-	-3653	-0-	18	1	613	3	Y	105	108	0			-0-
							2	4	116	9							
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	2932	-0-	-2588	-0-	172	1	2300	3	Y	417	419	0			4
							1	4	459	9							
10	5704	X	4644	-0-	-1060	-0-	262	1	3700	3	Y	620	619	0			5
							682	9									
11	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	270	1	4295	3	Y	707	702	0			10
							778	9									
12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	147	1	4349	3	Y	588	593	0			5
							647	9									
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	138	1	4597	3	Y	751	747	0			9
							11	4	826	9							
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	4066	-0-	-2834	-0-	247	1	3295	3	Y	475	473	0			12
							1	4	523	9							
10	7130	X	2563	-0-	-4567	-0-	148	1	2084	3	Y	301	305	0			8
							331	9									
11	6900	X	3559	-0-	-3341	-0-	197	1	3125	3	Y	215	215	0			8
							237	9									
12	6758	X	5640	-0-	-1118	-0-	166	1	4959	3	Y	467	466	0			9
							1	4	514	9							
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	196	1	6525	3	Y	622	618	0			13
							15	4	684	9							
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	17	1	3430	3	Y	152	153	0			13
							1	4	167	9							
10	4154	X	3222	-0-	-932	-0-	15	1	3062	3	Y	132	131	0			14
							145	9									
11	4020	X	2784	-0-	-1236	-0-	13	1	2647	3	Y	113	113	0			14
							124	9									
12	4154	X	3460	-0-	-694	-0-	15	1	3273	3	Y	156	155	0			15
							172	9									
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	15	1	3344	3	Y	153	153	0			15
							168	9									
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	29	1	5782	3	Y	307	312	0			23
							1	4	338	9							
10	6696	X	6440	-0-	-256	-0-	30	1	5944	3	Y	424	419	0			28
							466	9									
11	6480	X	6190	-0-	-290	-0-	27	1	5704	3	Y	417	420	0			25
							459	9									
12	6417	X	6226	-0-	-191	-0-	26	1	5724	3	Y	433	433	0			25
							476	9									
01	6293	X	6129	-0-	-164	-0-	26	1	5597	3	Y	460	459	0			26
							506	9									
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4616	-0-	-4	-0-	21	1	4298	3	Y	269	271	0			17
							1	4	296	9							
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	22	1	4487	3	Y	301	298	0			20
							331	9									
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	21	1	4329	3	Y	301	303	0			18
							331	9									
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	21	1	4478	3	Y	311	311	0			18
							342	9									
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	19	1	4214	3	Y	293	293	0			18
							322	9									
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	57	1	11590	3	Y	957	962	0			50
							3	4	1053	9							
10	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	66	1	13370	3	Y	957	949	0			58
							1	4	1053	9							
11	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	54	1	11225	3	Y	941	949	0			50
							1035	9									
12	12586	X	12497	-0-	-89	-0-	53	1	11413	3	Y	937	937	0			50
							1031	9									
01	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	52	1	11463	3	Y	1003	1002	0			51
							1	4	1103	9							
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	38	1	7761	3	Y	740	747	0			42
							2	4	814	9							
10	8897	X	8839	-0-	-58	-0-	40	1	7949	3	Y	773	766	0			49
							850	9									
11	8610	X	8472	-0-	-138	-0-	36	1	7590	3	Y	769	775	0			43
							846	9									
12	8897	X	8827	-0-	-70	-0-	37	1	7935	3	Y	777	776	0			44
							855	9									
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	33	1	7045	3	Y	668	669	0			43
							735	9									
02	6608	X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5910	-0-	-840	-0-	27	1	5477	3	Y	368	372	0			22
							1	4	405	9							
10	6975	X	6139	-0-	-836	-0-	29	1	5705	3	Y	368	365	0			25
							405	9									
11	6750	X	6489	-0-	-261	-0-	29	1	5958	3	Y	456	458	0			23
							502	9									
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	28	1	6023	3	Y	398	398	0			23
							438	9									
01	6448	X	6439	-0-	-9	-0-	27	1	5852	3	Y	509	507	0			25
							560	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

09	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	44	1	8816	3	Y	501	504	0			30
							2	4	551	9							
10	9393	X	9011	-0-	-382	-0-	42	1	8395	3	Y	522	517	0			35
							574	9									
11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	42	1	8693	3	Y	536	539	0			32
							590	9									
12	9393	X	9179	-0-	-214	-0-	40	1	8565	3	Y	522	522	0			32
							574	9									
01	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	38	1	8268	3	Y	556	556	0			32
							612	9									
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	70	1	6875	3	Y	866	866	0			48
							33	4	953	9							
10	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	70	1	6939	3	Y	881	890	0			39
							29	4	969	9							
11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	60	1	6564	3	Y	824	818	0			45
							13	4	906	9							
12	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	56	1	6692	3	Y	869	868	0			46
							5	4	956	9							
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	41	1	6602	3	Y	911	907	0			50
							6	4	1002	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	83	1	8243	3	Y	887	880	0			54
							40	4	976	9							
10	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	85	1	8509	3	Y	905	913	0			46
							36	4	996	9							
11	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	76	1	8272	3	Y	917	908	0			55
							16	4	1009	9							
12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	69	1	8168	3	Y	936	937	0			54
							6	4	1030	9							
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	50	1	8013	3	Y	903	903	0			54
							7	4	993	9							
02	7588	X	NO RPT	-0-	-7588	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	88	1	8772	3	Y	1062	1058	0			49
							43	4	1168	9							
10	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	88	1	8905	3	Y	1025	1037	0			37
							38	4	1128	9							
11	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	80	1	8702	3	Y	1061	1049	0			49
							17	4	1167	9							
12	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	72	1	8546	3	Y	1067	1069	0			47
							6	4	1174	9							
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	55	1	8649	3	Y	1282	1268	0			61
							7	4	1410	9							
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	73	1	7107	3	Y	850	846	0			48
							34	4	935	9							
10	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	82	1	8258	3	Y	897	904	0			41
							35	4	987	9							
11	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	65	1	7075	3	Y	885	877	0			49
							13	4	974	9							
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	61	1	7293	3	Y	933	933	0			49
							6	4	1026	9							
01	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	43	1	6897	3	Y	773	779	0			43
							6	4	850	9							
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	90	1	8892	3	Y	1235	1227	0			66
							43	4	1359	9							
10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	87	1	8718	3	Y	1215	1229	0			52
							37	4	1337	9							
11	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	79	1	8552	3	Y	1199	1188	0			63
							16	4	1319	9							
12	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	74	1	8902	3	Y	1259	1259	0			63
							7	4	1385	9							
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	52	1	8365	3	Y	1262	1259	0			66
							7	4	1388	9							
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9575	-0-	-235	-0-	37	1	8094	3	Y	1308	1231	1			191
							5	4	1439	9							
10	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	46	1	9122	3	Y	1451	1441	1			201
							10	4	1596	9							
11	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	50	1	8923	3	Y	1422	1469	1			154
							4	4	1564	9							
12	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	36	1	8938	3	Y	1491	1454	1			191
							4	4	1640	9							
01	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	33	1	8578	3	Y	1431	1520	1			102
							3	4	1574	9							
02	8344	X	NO RPT	-0-	-8344	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	89	1	8769	3	Y	1201	1192	0			71
							42	4	1321	9							
10	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	85	1	8612	3	Y	1223	1234	0			60
							37	4	1345	9							
11	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	74	1	8062	3	Y	1126	1119	0			67
							15	4	1239	9							
12	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	70	1	8346	3	Y	1155	1156	0			66
							6	4	1271	9							
01	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	51	1	8093	3	Y	1196	1191	0			71
							7	4	1316	9							
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	222	1	3851	3	Y	483	481	0			32
							3	4	531	9							
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	264	1	4119	3	Y	522	525	0			29
							574	9									
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	268	1	4546	3	Y	571	568	0			32
							628	9									
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	227	1	4234	3	Y	521	515	0			38
							1	4	573	9							
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	294	1	4895	3	Y	681	686	0			33
							1	4	749	9							
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3618	-0-	-522	-0-	174	1	3013	3	Y	390	387	0			29
							2	4	429	9							
10	4278	X	3508	-0-	-770	-0-	187	1	2925	3	Y	360	361	0			28
							396	9									
11	3660	X	3374	-0-	-286	-0-	166	1	2815	3	Y	357	355	0			30
							393	9									
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	175	1	3252	3	Y	333	329	0			34
							366	9									
01	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	193	1	3199	3	Y	253	257	0			30
							278	9									
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-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 #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	264	1	4567	3	Y	502	500	0			32
							3	4	552	9							
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	296	1	4627	3	Y	514	516	0			30
							565	9									
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	273	1	4624	3	Y	526	523	0			33
							579	9									
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	276	1	5148	3	Y	331	327	0			37
							1	4	364	9							
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	316	1	5252	3	Y	457	461	0			33
							1	4	503	9							
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3265	-0-	-635	-0-	148	1	2567	3	Y	498	495	0			31
							2	4	548	9							
10	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	186	1	2911	3	Y	516	517	0			30
							568	9									
11	3900	X	3299	-0-	-601	-0-	152	1	2586	3	Y	510	507	0			33
							561	9									
12	4030	X	3348	-0-	-682	-0-	147	1	2726	3	Y	432	427	0			38
							475	9									
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	176	1	2923	3	Y	519	523	0			34
							571	9									
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	42	1	8869	3	Y	1075	1005	1			154
							5	4	1183	9							
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	44	1	8736	3	Y	1101	1104	1			151
							10	4	1211	9							
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	51	1	8939	3	Y	1133	1166	1			118
							4	4	1246	9							
12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	36	1	8737	3	Y	1175	1145	1			148
							3	4	1293	9							
01	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	33	1	8589	3	Y	1181	1249	1			80
							3	4	1299	9							
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	34	1	7326	3	Y	886	826	1			119
							4	4	975	9							
10	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	36	1	7235	3	Y	900	902	1			117
							8	4	990	9							
11	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	41	1	7140	3	Y	797	836	1			78
							3	4	877	9							
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	28	1	6947	3	Y	854	832	1			100
							3	4	939	9							
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	26	1	6844	3	Y	902	947	1			55
							3	4	992	9							
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6386	-0-	-484	-0-	26	1	5651	3	Y	641	597	1			81
							4	4	705	9							
10	7099	X	6723	-0-	-376	-0-	29	1	5963	3	Y	658	659	1			80
							7	4	724	9							
11	6870	X	5293	-0-	-1577	-0-	26	1	4533	3	Y	665	686	1			59
							2	4	732	9							
12	6851	X	6489	-0-	-362	-0-	24	1	5690	3	Y	703	683	1			79
							2	4	773	9							
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	22	1	5798	3	Y	721	759	1			41
							2	4	793	9							
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	181	-0-	181	285	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	285					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	276	1	4768	3	Y	611	608	0			37
							3	4	672	9							
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	299	1	4677	3	Y	582	585	0			34
							640	9									
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	267	1	4523	3	Y	533	531	0			36
							586	9									
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	242	1	4524	3	Y	449	443	0			42
							1	4	494	9							
01	6169	X	5605	-0-	-564	-0-	284	1	4726	3	Y	540	545	0			37
							1	4	594	9							
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

09	5130	X	4777	-0-	-353	-0-	230	1	3997	3	Y	497	495	0			36
							3	4	547	9							
10	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	264	1	4122	3	Y	458	460	0			34
							504	9									
11	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	253	1	4287	3	Y	492	490	0			36
							541	9									
12	5301	X	5262	-0-	-39	-0-	243	1	4546	3	Y	429	424	0			41
							1	4	472	9							
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	300	1	4991	3	Y	536	540	0			37
							1	4	590	9							
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-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 #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	382	1	6607	3	Y	815	810	0			44
							4	4	897	9							
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	453	1	7082	3	Y	816	819	0			41
							898	9									
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	367	1	6242	3	Y	747	743	0			45
							1	4	822	9							
12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	399	1	7433	3	Y	716	708	0			53
							1	4	788	9							
01	8153	X	6765	-0-	-1388	-0-	344	1	5725	3	Y	632	639	0			46
							1	4	695	9							
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					Y	NO RPT					46

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	1759	-0-	-2681	-0-	25	1	1521	3	Y	194	208	0			12
							213	9									
10	4340	X	4161	-0-	-179	-0-	57	1	3398	3	Y	642	600	0	10	1	44
							706	9									
11	4110	X	3789	-0-	-321	-0-	59	1	3038	3	Y	629	626	0			47
							692	9									
12	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	60	1	3078	3	Y	732	699	0			80
							805	9									
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	68	1	2856	3	Y	660	692	0			48
							1	4	726	9							
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					48

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	61	1	3770	3	Y	497	493	0			36
							1	4	547	9							
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	60	1	3561	3	Y	530	514	0	9	1	43
							583	9									
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	74	1	3835	3	Y	472	474	0			41
							519	9									
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	77	1	3949	3	Y	478	461	0			58
							526	9									
01	4154	X	3197	-0-	-957	-0-	65	1	2707	3	Y	385	410	0			33
							1	4	424	9							
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	60	1	3640	3	Y	287	285	0			21
							316	9									
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	65	1	3886	3	Y	324	314	0	5	1	26
							356	9									
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	70	1	3593	3	Y	295	296	0			25
							325	9									
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	75	1	3865	3	Y	316	303	0			38
							348	9									
01	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	90	1	3747	3	Y	286	300	0			24
							1	4	315	9							
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	83	1	5149	3	Y	486	483	0			30
							1	4	535	9							
10	5270	X	4542	-0-	-728	-0-	67	1	3958	3	Y	470	459	0	8	1	33
							517	9									
11	5010	X	4738	-0-	-272	-0-	81	1	4187	3	Y	427	429	0			31
							470	9									
12	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	84	1	4337	3	Y	434	418	0			47
							477	9									
01	5952	X	4247	-0-	-1705	-0-	89	1	3703	3	Y	413	431	0			29
							1	4	454	9							
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3507	-0-	507	507	180	1	3120	3	Y	186	185	0			17
							2	4	205	9							
10	3100	N	3316	-0-	216	723	189	1	2947	3	Y	164	165	0			16
							180	9									
11	3000	N	4354	-0-	1354	2077	230	1	3904	3	Y	200	199	0			17
							220	9									
12	3100	N	3402	-0-	302	2379	167	1	3096	3	Y	126	125	0			18
							139	9									
01	5583	X	3204	-0-	-2379	-0-	174	1	2883	3	Y	134	137	0			15
							147	9									
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	290	1	4674	3	Y	736	738	0			32
							810	9									
10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	313	1	4897	3	Y	749	752	0			29
							824	9									
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	411	1	4522	3	Y	702	701	0			30
							1	4	772	9							
12	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	424	1	4047	3	Y	726	723	0			33
							799	9									
01	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	400	1	4573	3	Y	653	649	0			37
							6	4	718	9							
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	268	1	4321	3	Y	609	611	0			23
							670	9									
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	287	1	4489	3	Y	643	645	0			21
							707	9									
11	5100	X	4664	-0-	-436	-0-	340	1	3728	3	Y	542	542	0			21
							596	9									
12	5270	X	4132	-0-	-1138	-0-	334	1	3194	3	Y	549	549	0			21
							604	9									
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	454	1	5194	3	Y	723	718	0			26
							7	4	795	9							
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-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 #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	184	1	2959	3	Y	398	399	0			16
							438	9									
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	194	1	3030	3	Y	432	433	0			15
							475	9									
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	264	1	2896	3	Y	428	428	0			15
							471	9									
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	300	1	2860	3	Y	493	493	0			15
							542	9									
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	307	1	3505	3	Y	469	465	0			19
							4	4	516	9							
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4628	-0-	-922	-0-	69	1	4285	3	Y	248	251	0			16
							1	4	273	9							
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	99	1	5875	3	Y	299	288	0	5	1	22
							329	9									
11	5250	X	4938	-0-	-312	-0-	88	1	4538	3	Y	284	284	0			22
							312	9									
12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	97	1	5008	3	Y	422	397	0			47
							1	4	464	9							
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	135	1	5646	3	Y	480	491	0			36
							2	4	528	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	55	1	3370	3	Y	436	430	0			30
							480	9									
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	53	1	3136	3	Y	463	450	0	8	1	35
							509	9									
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	57	1	2954	3	Y	396	399	0			32
							436	9									
12	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	54	1	2758	3	Y	360	350	0			42
							396	9									
01	3782	X	2996	-0-	-786	-0-	61	1	2539	3	Y	359	374	0			27
							1	4	395	9							
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	28	1	1685	3	Y	326	328	0			23
							359	9									
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	34	1	2008	3	Y	423	407	0	7	1	32
							465	9									
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	51	1	2642	3	Y	466	461	0			37
							513	9									
12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	49	1	2521	3	Y	438	424	0			51
							482	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	32	1	1329	3	Y	329	353	0			27
							362	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4894	-0-	-116	-0-	255	1	4099	3	Y	491	493	0			25
							540	9									
10	5177	X	4673	-0-	-504	-0-	248	1	3873	3	Y	502	503	0			24
							552	9									
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	382	1	4188	3	Y	595	595	0			24
							655	9									
12	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	467	1	4466	3	Y	853	852	0			25
							1	4	938	9							
01	4650	X	3291	-0-	-1359	-0-	228	1	2605	3	Y	414	411	0			28
							3	4	455	9							
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					28

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	936	1	20499	3	Y	398	392	1			103
							438	9									
10	22055	X	22055	-0-	-0-	-0-	946	1	20663	3	Y	405	444	1			64
							446	9									
11	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	896	1	19935	3	Y	440	363	1			141
							484	9									
12	21669	X	18232	-0-	-3437	-0-	745	1	17032	3	Y	414	431	1			124
							455	9									
01	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	834	1	19690	3	Y	435	469	1			90
							479	9									
02	18648	X	NO RPT	-0-	-18648	-0-					Y	NO RPT					90

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	13306	-0-	-1694	-0-	562	1	12306	3	Y	398	391	1			98
							438	9									
10	14911	X	12608	-0-	-2303	-0-	534	1	11658	3	Y	378	419	1			57
							416	9									
11	14070	X	11978	-0-	-2092	-0-	497	1	11068	3	Y	375	311	1			121
							413	9									
12	14539	X	8000	-0-	-6539	-0-	322	1	7377	3	Y	274	303	1			92
							301	9									
01	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	616	1	14532	3	Y	515	515	1			92
							567	9									
02	11956	X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*03	39401 X	36253	-0-	-3148	-0-	1970	1	33219	3	Y	962	972	1			30
						6	4	1058	9							
*04	38130 X	33521	-0-	-4609	-0-	1839	1	30684	3	Y	904	907	1			27
						4	4	994	9							
*05	38750 X	33510	-0-	-5240	-0-	1730	1	30824	3	Y	845	844	1			28
						26	4	930	9							
*06	36540 X	33240	-0-	-3300	-0-	1439	1	30915	3	Y	805	750	1			83
						886	9									
*07	34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	1492	1	31770	3	Y	921	937	1			67
						1	4	1013	9							
*08	36239 X	33776	-0-	-2463	-0-	1438	1	31406	3	Y	810	828	1			49
						41	4	891	9							
*09	33510 X	32037	-0-	-1473	-0-	1349	1	29861	3	Y	752	724	1			77
						827	9									
*10	34348 X	32736	-0-	-1612	-0-	1375	1	30470	3	Y	803	808	1			72
						8	4	883	9							
*11	33240 X	31104	-0-	-2136	-0-	1259	1	28973	3	Y	793	777	1			88
						872	9									
*12	34286 X	31795	-0-	-2491	-0-	1281	1	29630	3	Y	800	810	1			78
						4	4	880	9							
*01	33790 X	31680	-0-	-2110	-0-	1285	1	29518	3	Y	797	793	1			82
						877	9									
02	29904 X	NO RPT	-0-	-29904	-0-					Y	NO RPT					82

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

09	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	44	1	5773	3	Y	208	201	0			23
						1	4	229	9							
10	5611 X	5603	-0-	-8	-0-	44	1	5313	3	Y	223	211	0			35
						1	4	245	9							
11	5430 X	3438	-0-	-1992	-0-	24	1	3299	3	Y	104	124	0			15
						1	4	114	9							
12	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	39	1	5700	3	Y	246	236	0			25
						2	4	271	9							
01	6262 X	5483	-0-	-779	-0-	39	1	5169	3	Y	248	250	0			23
						2	4	273	9							
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					23

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	24	1	3116	3	Y	164	157	0			16
						180	9									
10	2945 X	2873	-0-	-72	-0-	22	1	2682	3	Y	154	148	0			22
						169	9									
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	23	1	3163	3	Y	145	152	0			15
						1	4	160	9							
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	23	1	3290	3	Y	167	167	0			15
						1	4	184	9							
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	22	1	2915	3	Y	165	167	0			13
						1	4	182	9							
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	5790	X	3643	-0-	-2147	-0-	61	1	3156	3	Y	131	111	1			181
							282	4	144	9							
10	5177	X	1481	-0-	-3696	-0-	6	1	997	3	Y	48	110	1			119
							425	4	53	9							
11	5010	X	1978	-0-	-3032	-0-	4	1	1418	3	Y	116	79	1			156
							428	4	128	9							
12	5642	X	2251	-0-	-3391	-0-	7	1	907	3	Y	74	105	1			125
							1256	4	81	9							
01	5642	X	4961	-0-	-681	-0-	3	1	2002	3	Y	257	224	1			158
							2673	4	283	9							
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					158

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1545	-0-	-2055	-0-	25	1	1328	3	Y	65	63	1			101
							120	4	72	9							
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	19	1	3272	3	Y	201	148	1			154
							1394	4	221	9							
11	3600	X	1830	-0-	-1770	-0-	3	1	1315	3	Y	104	87	1			171
							398	4	114	9							
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	13	1	1806	3	Y	151	148	1			174
							2505	4	166	9							
01	2387	X	659	-0-	-1728	-0-	266	3	356	4	Y	34	123	1			85
							37	9									
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					85

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4555	-0-	-1325	-0-	74	1	3830	3	Y	280	203	1			327
							343	4	308	9							
10	6076	X	5732	-0-	-344	-0-	22	1	3774	3	Y	298	305	1			320
							1608	4	328	9							
11	4710	X	3224	-0-	-1486	-0-	6	1	2239	3	Y	275	201	1			394
							676	4	303	9							
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	18	1	2447	3	Y	265	304	1			355
							3394	4	292	9							
01	5394	X	4034	-0-	-1360	-0-	3	1	1594	3	Y	281	375	1			261
							2128	4	309	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					261

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	818	1	16238	3	Y	380	398	1			256
							418	9									
10	17360	X	17304	-0-	-56	-0-	796	1	16033	3	Y	432	434	1			254
							475	9									
11	16800	X	16554	-0-	-246	-0-	735	1	15365	3	Y	412	376	1			290
							1	4	453	9							
12	17360	X	16074	-0-	-1286	-0-	707	1	14844	3	Y	472	477	1			285
							4	4	519	9							
01	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	744	1	15860	3	Y	459	467	1			277
							1	4	505	9							
02	14784	X	NO RPT	-0-	-14784	-0-					Y	NO RPT					277

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	197	1	1687	3	Y	268	264	0			25
							4	4	295	9							
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	205	1	1916	3	Y	272	267	0			30
							5	4	299	9							
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	105	1	1571	3	Y	179	187	0			22
							5	4	197	9							
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	18	1	1125	3	Y	141	142	0			21
							3	4	155	9							
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	35	1	1700	3	Y	184	186	0			19
							5	4	202	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	3524	-0-	-3826	-0-	344	1	2964	3	Y	196	193	0			11
							216	9									
10	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-	6	0			5
11	6360	X	4684	-0-	-1676	-0-	452	1	3877	3	Y	323	319	0			9
							355	9									
12	6727	X	3066	-0-	-3661	-0-	298	1	2442	3	Y	296	297	0			8
							326	9									
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	4	0			4
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					4

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	358	1	4561	3	Y	1015	996	0			73
							8	4	1117	9							
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	343	1	4445	3	Y	893	919	0			47
							24	4	982	9							
11	5490	X	4617	-0-	-873	-0-	215	1	3323	3	Y	981	977	0			51
							1079	9									
12	5673	X	3905	-0-	-1768	-0-	44	1	2880	3	Y	888	889	0			50
							4	4	977	9							
01	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	86	1	4449	3	Y	992	983	0			59
							8	4	1091	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					59

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	441	1	5614	3	Y	982	959	0			71
							10	4	1080	9							
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	402	1	5202	3	Y	913	935	0			49
							28	4	1004	9							
11	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	910	1	14074	3	Y	1043	1036	0			56
							1	4	1147	9							
12	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	240	1	15676	3	Y	1046	1041	0			61
							24	4	1151	9							
01	6758	X	5913	-0-	-845	-0-	93	1	4828	3	Y	894	899	0			56
							9	4	983	9							
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6561	-0-	-159	-0-	407	1	5180	3	Y	877	858	0			66
							9	4	965	9							
10	6944	X	6848	-0-	-96	-0-	420	1	5446	3	Y	865	883	0			48
							30	4	952	9							
11	6720	X	4874	-0-	-1846	-0-	245	1	3790	3	Y	763	768	0			43
							839	9									
12	6944	X	4516	-0-	-2428	-0-	54	1	3501	3	Y	869	859	0			53
							5	4	956	9							
01	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	100	1	5136	3	Y	776	778	0			51
							9	4	854	9							
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					51

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

09	6480	X	3780	-0-	-2700	-0-	231	1	2938	3	Y	551	548	0			46
							5	4	606	9							
10	6696	X	6664	-0-	-32	-0-	404	1	5237	3	Y	904	897	0			53
							29	4	994	9							
11	6420	X	4549	-0-	-1871	-0-	222	1	3424	3	Y	821	825	0			49
							903	9									
12	6634	X	4190	-0-	-2444	-0-	48	1	3181	3	Y	869	863	0			55
							5	4	956	9							
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	94	1	4847	3	Y	923	916	0			62
							9	4	1015	9							
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					62

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

09	3390	X	2275	-0-	-1115	-0-	309	1	1852	3	Y	102	111	1			109
							2	4	112	9							
10	3503	X	1784	-0-	-1719	-0-	113	1	1523	3	Y	63	93	1			79
							79	4	69	9							
11	3390	X	1097	-0-	-2293	-0-	146	1	883	3	Y	61	38	1			102
							1	4	67	9							
12	2883	X	2118	-0-	-765	-0-	68	1	1935	3	Y	90	84	1			108
							16	4	99	9							
01	2883	X	1498	-0-	-1385	-0-	5	1	1359	3	Y	121	148	1			81
							1	4	133	9							
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					81

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	146	1	1967	3	Y	25	13	1			12
							102	4	28	9							
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	183	1	1110	3	Y	88	27	1			73
							1	4	97	9							
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	77	1	2160	3	Y	56	55	1			74
							17	4	62	9							
01	2232	X	1086	-0-	-1146	-0-	3	1	1040	3	Y	38	71	1			41
							1	4	42	9							
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4009	-0-	-371	-0-	563	1	3377	3	Y	59	62	1			63
							4	4	65	9							
10	4526	X	2960	-0-	-1566	-0-	193	1	2599	3	Y	30	49	1			44
							135	4	33	9							
11	4380	X	2279	-0-	-2101	-0-	316	1	1916	3	Y	41	23	1			62
							2	4	45	9							
12	4526	X	3501	-0-	-1025	-0-	118	1	3319	3	Y	34	41	1			55
							27	4	37	9							
01	5332	X	2173	-0-	-3159	-0-	7	1	2120	3	Y	41	61	1			35
							1	4	45	9							
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					35

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	23	1	2991	3	Y	143	135	0			14
							157	9									
10	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	25	1	2998	3	Y	131	126	0			19
							144	9									
11	3210	X	3103	-0-	-107	-0-	22	1	2978	3	Y	94	104	0			9
							103	9									
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	19	1	2713	3	Y	138	135	0			12
							1	4	152	9							
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	19	1	2570	3	Y	134	136	0			10
							1	4	147	9							
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					10

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	27	1	3467	3	Y	139	135	0			16
							153	9									
10	3193	X	2582	-0-	-611	-0-	20	1	2428	3	Y	122	118	0			20
							134	9									
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	22	1	2922	3	Y	129	134	0			15
							142	9									
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	20	1	2983	3	Y	104	107	0			12
							1	4	114	9							
01	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	22	1	2900	3	Y	99	101	0			10
							1	4	109	9							
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					10

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	27	1	3510	3	Y	129	126	0			12
							142	9									
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	33	1	4010	3	Y	160	150	0			22
							1	4	176	9							
11	3510	X	2076	-0-	-1434	-0-	15	1	1994	3	Y	61	76	0			7
							67	9									
12	3999	X	2581	-0-	-1418	-0-	17	1	2460	3	Y	94	93	0			8
							1	4	103	9							
01	3968	X	3142	-0-	-826	-0-	22	1	2955	3	Y	149	146	0			11
							1	4	164	9							
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3812	-0-	-508	-0-	29	1	3279	3	Y	402	401	0			25
							62	4	442	9							
10	4464	X	3614	-0-	-850	-0-	33	1	3151	3	Y	391	391	0			25
							430	9									
11	4320	X	3613	-0-	-707	-0-	50	1	3125	3	Y	398	380	0			43
							438	9									
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	46	1	3472	3	Y	637	655	0			25
							701	9									
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	34	1	3403	3	Y	469	465	0			29
							516	9									
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	3930	X	3264	-0-	-666	-0-	27	1	3015	3	Y	150	149	0			8
							57	4	165	9							
10	3689	X	3280	-0-	-409	-0-	32	1	3052	3	Y	178	178	0			8
							196	9									
11	3480	X	3110	-0-	-370	-0-	47	1	2910	3	Y	139	132	0			15
							153	9									
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	44	1	3335	3	Y	131	138	0			8
							144	9									
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	31	1	3115	3	Y	132	130	0			10
							145	9									
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	34	1	4444	3	Y	174	166	0			14
							191	9									
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	31	1	3756	3	Y	173	164	0			23
							1	4	190	9							
11	3510	X	3410	-0-	-100	-0-	23	1	3254	3	Y	120	132	0			11
							1	4	132	9							
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	24	1	3438	3	Y	171	168	0			14
							1	4	188	9							
01	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	27	1	3506	3	Y	162	164	0			12
							1	4	178	9							
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	35	1	4465	3	Y	124	156	0			15
							136	9									
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	28	1	3330	3	Y	144	138	0			21
							158	9									
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	21	1	2833	3	Y	90	102	0			9
							99	9									
12	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	19	1	2761	3	Y	164	159	0			14
							1	4	180	9							
01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	21	1	2832	3	Y	132	136	0			10
							1	4	145	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	25	1	2973	3	Y	261	260	0			19
							58	4	287	9							
10	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	31	1	2928	3	Y	246	246	0			19
							271	9									
11	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	45	1	2763	3	Y	282	269	0			32
							310	9									
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	41	1	3062	3	Y	305	317	0			20
							336	9									
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	3	Y	341	338	0			23
							375	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	460	1	5861	3	Y	1040	1017	0			79
							11	4	1144	9							
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	441	1	5714	3	Y	1035	1055	0			59
							31	4	1139	9							
11	6870	X	5345	-0-	-1525	-0-	253	1	3902	3	Y	1082	1079	0			62
							1190	9									
12	7099	X	4796	-0-	-2303	-0-	55	1	3579	3	Y	1052	1049	0			65
							5	4	1157	9							
01	7719	X	6794	-0-	-925	-0-	104	1	5413	3	Y	1152	1142	0			75
							10	4	1267	9							
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	23	1	2603	3	Y	278	276	0			16
							49	4	306	9							
10	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	27	1	2554	3	Y	304	304	0			16
							334	9									
11	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	38	1	2376	3	Y	264	252	0			28
							290	9									
12	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	30	1	2217	3	Y	264	275	0			17
							290	9									
01	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	20	1	2023	3	Y	261	259	0			19
							287	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	20	1	2315	3	Y	261	260	0			18
							44	4	287	9							
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	24	1	2286	3	Y	256	256	0			18
							282	9									
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	34	1	2109	3	Y	241	230	0			29
							265	9									
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	29	1	2215	3	Y	244	254	0			19
							268	9									
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	23	1	2309	3	Y	285	282	0			22
							314	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
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2257	-0-	-443	-0-	16	1	1907	3	Y	270	269	0			7
							37	4	297	9							
10	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	18	1	1724	3	Y	249	249	0			7
							274	9									
11	2700	X	2047	-0-	-653	-0-	28	1	1765	3	Y	231	220	0			18
							254	9									
12	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	25	1	1882	3	Y	215	224	0			9
							237	9									
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	18	1	1749	3	Y	222	220	0			11
							244	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	33	1	3768	3	Y	604	602	0			34
							72	4	664	9							
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	36	1	3570	3	Y	608	608	0			34
							1	4	669	9							
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	50	1	3098	3	Y	469	447	0			56
							516	9									
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	48	1	3585	3	Y	493	516	0			33
							542	9									
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	37	1	3688	3	Y	546	541	0			38
							601	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					38

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	365	1	4651	3	Y	760	743	0			59
							9	4	836	9							
10	5704	X	5694	-0-	-10	-0-	346	1	4498	3	Y	750	765	0			44
							25	4	825	9							
11	5520	X	4181	-0-	-1339	-0-	206	1	3185	3	Y	718	720	0			42
							790	9									
12	5704	X	3961	-0-	-1743	-0-	47	1	3107	3	Y	729	726	0			45
							5	4	802	9							
01	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	85	1	4397	3	Y	788	781	0			52
							8	4	867	9							
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					52

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	458	1	5834	3	Y	985	967	0			75
							11	4	1084	9							
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	458	1	5936	3	Y	958	978	0			55
							32	4	1054	9							
11	7050	X	5459	-0-	-1591	-0-	268	1	4147	3	Y	949	950	0			54
							1044	9									
12	7285	X	5052	-0-	-2233	-0-	61	1	3954	3	Y	937	934	0			57
							6	4	1031	9							
01	7378	X	7048	-0-	-330	-0-	115	1	5893	3	Y	936	932	0			61
							10	4	1030	9							
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-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 #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	46	1	5185	3	Y	695	692	0			36
							98	4	765	9							
10	6014	X	5637	-0-	-377	-0-	50	1	4896	3	Y	627	627	0			36
							1	4	690	9							
11	5820	X	5468	-0-	-352	-0-	76	1	4798	3	Y	539	514	0			61
							1	4	593	9							
12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	74	1	5525	3	Y	528	554	0			35
							581	9									
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	54	1	5392	3	Y	558	554	0			39
							614	9									
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	72	1	8229	3	Y	1113	1109	0			78
							157	4	1224	9							
10	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	83	1	8051	3	Y	1111	1110	0			79
							1	4	1222	9							
11	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	123	1	7698	3	Y	980	934	0			125
							1	4	1078	9							
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	117	1	8743	3	Y	1030	1081	0			74
							1133	9									
01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	87	1	8603	3	Y	1187	1177	0			84
							1306	9									
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	39	1	4489	3	Y	435	434	0			32
							86	4	479	9							
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	45	1	4412	3	Y	400	400	0			32
							1	4	440	9							
11	4530	X	4473	-0-	-57	-0-	63	1	3934	3	Y	433	413	0			52
							476	9									
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	60	1	4539	3	Y	535	558	0			29
							589	9									
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	44	1	4371	3	Y	508	503	0			34
							559	9									
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	31	1	3553	3	Y	277	275	0			20
							68	4	305	9							
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	37	1	3674	3	Y	382	382	0			20
							1	4	420	9							
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	51	1	3142	3	Y	419	399	0			40
							461	9									
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	45	1	3362	3	Y	427	443	0			24
							470	9									
01	4092	X	3683	-0-	-409	-0-	32	1	3230	3	Y	383	380	0			27
							421	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-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 #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	41	1	4624	3	Y	359	358	0			30
							88	4	395	9							
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	44	1	4267	3	Y	389	389	0			30
							1	4	428	9							
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	66	1	4074	3	Y	527	503	0			54
							580	9									
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	60	1	4478	3	Y	609	631	0			32
							670	9									
01	5177	X	4757	-0-	-420	-0-	42	1	4132	3	Y	530	525	0			37
							583	9									
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	37	1	5378	3	Y	438	442	0			27
							482	9									
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	27	1	5313	3	Y	487	478	0			36
							536	9									
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	28	1	5013	3	Y	474	481	0			29
							521	9									
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	30	1	5089	3	Y	496	500	0			25
							546	9									
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	38	1	5060	3	Y	509	499	0			35
							560	9									
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					35

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4024	-0-	-296	-0-	30	1	3881	3	Y	103	100	0			10
							113	9									
10	4464	X	3595	-0-	-869	-0-	29	1	3430	3	Y	124	116	0			18
							136	9									
11	4320	X	3347	-0-	-973	-0-	24	1	3218	3	Y	95	103	0			10
							105	9									
12	4278	X	3498	-0-	-780	-0-	23	1	3342	3	Y	120	119	0			11
							1	4	132	9							
01	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	25	1	3331	3	Y	138	138	0			11
							1	4	152	9							
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	43	1	6359	3	Y	605	611	0			41
							666	9									
10	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	34	1	6616	3	Y	681	669	0			53
							749	9									
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	35	1	6143	3	Y	683	692	0			44
							751	9									
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	37	1	6221	3	Y	705	711	0			38
							776	9									
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	43	1	5847	3	Y	672	658	0			52
							739	9									
02	5908	X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	29	1	3727	3	Y	124	121	0			12
							136	9									
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	30	1	3647	3	Y	97	94	0			15
							1	4	107	9							
11	3540	X	3148	-0-	-392	-0-	23	1	3028	3	Y	88	93	0			10
							97	9									
12	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	21	1	3053	3	Y	151	146	0			15
							1	4	166	9							
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	3	Y	167	167	0			15
							1	4	184	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	47	1	6940	3	Y	752	757	0			42
							827	9									
10	7719	X	7349	-0-	-370	-0-	33	1	6460	3	Y	778	764	0			56
							856	9									
11	7470	X	6910	-0-	-560	-0-	34	1	6043	3	Y	757	767	0			46
							833	9									
12	7719	X	7183	-0-	-536	-0-	37	1	6244	3	Y	820	826	0			40
							902	9									
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	46	1	6227	3	Y	839	821	0			58
							923	9									
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	45	1	6579	3	Y	685	690	0			41
							754	9									
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	33	1	6570	3	Y	708	695	0			54
							779	9									
11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	37	1	6552	3	Y	736	745	0			45
							810	9									
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	37	1	6345	3	Y	746	752	0			39
							821	9									
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	47	1	6397	3	Y	768	752	0			55
							1	4	845	9							
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	77	1	11276	3	Y	1211	1221	0			66
							1332	9									
10	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	60	1	11802	3	Y	1326	1301	0			91
							1459	9									
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	60	1	10760	3	Y	1224	1242	0			73
							1346	9									
12	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	64	1	10831	3	Y	1249	1260	0			62
							1374	9									
01	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	80	1	10900	3	Y	1274	1248	0			88
							1	4	1401	9							
02	9996	X	NO RPT	-0-	-9996	-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 #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	5585	-0-	-4915	-0-	265	1	5263	3	Y	52	80	1			55
							57	9									
10	10850	X	5558	-0-	-5292	-0-	259	1	5219	3	Y	73	74	1			54
							80	9									
11	10500	X	4681	-0-	-5819	-0-	210	1	4373	3	Y	89	80	1			63
							98	9									
12	10850	X	2621	-0-	-8229	-0-	116	1	2435	3	Y	63	70	1			56
							1	4	69	9							
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	446	1	9501	3	Y	276	250	1			82
							304	9									
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	45	1	6622	3	Y	670	676	0			43
							737	9									
10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	36	1	7030	3	Y	753	739	0			57
							828	9									
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	37	1	6633	3	Y	747	757	0			47
							822	9									
12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	38	1	6495	3	Y	743	750	0			40
							817	9									
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	49	1	6692	3	Y	759	743	0			56
							1	4	835	9							
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					56

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	1050	-0-	-2160	-0-	83	1	821	3	Y	130	133	0			7
							3	4	143	9							
10	3162	X	1795	-0-	-1367	-0-	141	1	1386	3	Y	244	236	0			15
							268	9									
11	3060	X	1470	-0-	-1590	-0-	18	1	1266	3	Y	169	172	0			12
							186	9									
12	1922	X	1246	-0-	-676	-0-	17	1	1062	3	Y	151	154	0			9
							1	4	166	9							
01	1395	X	1283	-0-	-112	-0-	86	1	984	3	Y	193	180	0			22
							1	4	212	9							
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					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
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	278	1	2773	3	Y	349	351	0			25
							11	4	384	9							
10	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	234	1	2295	3	Y	296	297	0			24
							326	9									
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	39	1	2799	3	Y	332	328	0			28
							365	9									
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	43	1	2667	3	Y	342	345	0			25
							3	4	376	9							
01	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	231	1	2608	3	Y	380	356	0			49
							1	4	418	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	425	1	4237	3	Y	412	411	0			30
							17	4	453	9							
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	501	1	4925	3	Y	459	453	0			36
							1	4	505	9							
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	65	1	4579	3	Y	374	377	0			33
							411	9									
12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	77	1	4787	3	Y	403	405	0			31
							5	4	443	9							
01	4681	X	3910	-0-	-771	-0-	285	1	3236	3	Y	352	335	0			48
							2	4	387	9							
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					48

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
09	3000	X	1969	-0-	-1031	-0-	157	1	1556	3	Y	227	238	0			22
							6	4	250	9							
10	3100	X	542	-0-	-2558	-0-	41	1	405	3	Y	87	93	0			16
							96	9									
11	3000	X	1104	-0-	-1896	-0-	12	1	847	3	Y	223	215	0			24
							245	9									
12	3999	X	1297	-0-	-2702	-0-	16	1	1005	3	Y	250	250	0			24
							1	4	275	9							
01	3286	X	1471	-0-	-1815	-0-	90	1	1020	3	Y	327	304	0			47
							1	4	360	9							
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	330	1	3290	3	Y	450	433	0			31
							13	4	495	9							
10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	498	1	4889	3	Y	660	644	0			47
							726	9									
11	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	43	1	3049	3	Y	422	432	0			37
							464	9									
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	41	1	2508	3	Y	391	397	0			31
							2	4	430	9							
01	5146	X	2116	-0-	-3030	-0-	155	1	1756	3	Y	185	185	0			31
							1	4	204	9							
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	426	1	4248	3	Y	744	750	0			57
							17	4	818	9							
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	436	1	4282	3	Y	743	737	0			63
							817	9									
11	5340	X	4915	-0-	-425	-0-	58	1	4074	3	Y	712	710	0			65
							783	9									
12	5518	X	5480	-0-	-38	-0-	73	1	4551	3	Y	774	777	0			62
							5	4	851	9							
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	392	1	4433	3	Y	874	819	0			117
							2	4	961	9							
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	484	1	4825	3	Y	467	466	0			38
							19	4	514	9							
10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	508	1	4993	3	Y	482	477	0			43
							1	4	530	9							
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	65	1	4597	3	Y	408	410	0			41
							449	9									
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	72	1	4431	3	Y	383	388	0			36
							4	4	421	9							
01	5549	X	5239	-0-	-310	-0-	385	1	4353	3	Y	454	425	0			65
							2	4	499	9							
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					65

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	710	1	14093	3	Y	431	409	1			241
							474	9									
10	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	658	1	13265	3	Y	414	417	1			238
							455	9									
11	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	630	1	13142	3	Y	412	375	1			275
							453	9									
12	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	598	1	12546	3	Y	421	434	1			262
							3	4	463	9							
01	15779	X	12555	-0-	-3224	-0-	544	1	11599	3	Y	374	387	1			249
							1	4	411	9							
02	14252	X	NO RPT	-0-	-14252	-0-					Y	NO RPT					249

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1671	-0-	-279	-0-	167	1	1303	3	Y	183	170	1			20
							201	9									
10	2015	X	1254	-0-	-761	-0-	121	1	981	3	Y	138	118	1			40
							152	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	23	54	1			9
							25	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	447	3	Y	45	40	1			14
							50	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	683	3	Y	59	56	1			17
							65	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	531	1	4136	3	Y	218	218	1			27
							240	9									
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	529	1	4297	3	Y	212	177	1			62
							233	9									
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	232	1	2033	3	Y	94	133	1			23
							103	9									
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	178	1	1496	3	Y	70	67	1			26
							77	9									
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	303	1	2364	3	Y	148	145	1			14
							163	9									
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	347	1	2824	3	Y	187	153	1			48
							206	9									
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	449	1	3933	3	Y	309	312	1			45
							340	9									
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	447	1	3763	3	Y	284	247	1			82
							312	9									
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	430	1	3834	3	Y	224	238	1			68
							246	9									
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					68

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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	69	1	989	3	Y	214	216	0			10
							235	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	Y	204	206	0			8
							3	4	224	9							
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	106	1	1312	3	Y	230	227	0			11
							3	4	253	9							
12	3100	N	3484	-0-	384	384	244	1	2825	3	Y	358	358	0			11
							21	4	394	9							
01	2055	N	1671	-0-	-384	-0-	115	1	1271	3	Y	253	253	0			11
							7	4	278	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	502	1	5350	3	Y	778	775	0			104
							1	4	856	9							
10	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	567	1	5762	3	Y	945	952	0			97
							1	4	1040	9							
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	500	1	5211	3	Y	799	811	0			85
							879	9									
12	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	561	1	6673	3	Y	1014	964	0			135
							1	4	1115	9							
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	335	1	4822	3	Y	751	795	0			91
							826	9									
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					91

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	414	1	4412	3	Y	552	549	0			71
							1	4	607	9							
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	502	1	5096	3	Y	631	640	0			62
							694	9									
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	418	1	4365	3	Y	628	628	0			62
							691	9									
12	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	344	1	4096	3	Y	532	522	0			72
							1	4	585	9							
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	289	1	4157	3	Y	603	609	0			66
							663	9									
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	357	1	3795	3	Y	590	586	0			76
							649	9									
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	398	1	4042	3	Y	616	630	0			62
							678	9									
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	384	1	4009	3	Y	596	598	0			60
							656	9									
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	320	1	3794	3	Y	533	521	0			72
							586	9									
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	261	1	3752	3	Y	625	628	0			69
							688	9									
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					69

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	313	1	3320	3	Y	470	466	0			54
							517	9									
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	329	1	3344	3	Y	354	378	0			30
							389	9									
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	311	1	3247	3	Y	387	386	0			31
							426	9									
12	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	256	1	3042	3	Y	334	327	0			38
							367	9									
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	238	1	3429	3	Y	485	478	0			45
							534	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					45

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	360	1	3834	3	Y	516	508	0			57
							1	4	568	9							
10	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	324	1	3291	3	Y	468	487	0			38
							515	9									
11	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	299	1	3116	3	Y	469	471	0			36
							516	9									
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	372	1	4421	3	Y	599	569	0			66
							1	4	659	9							
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	276	1	3981	3	Y	542	559	0			49
							596	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	364	1	3873	3	Y	448	442	0			52
							493	9									
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	379	1	3852	3	Y	462	473	0			41
							508	9									
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	341	1	3552	3	Y	513	509	0			45
							564	9									
12	4371	X	3334	-0-	-1037	-0-	221	1	2626	3	Y	443	435	0			53
							487	9									
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	257	1	3706	3	Y	548	548	0			53
							603	9									
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	337	1	3586	3	Y	679	652	0			81
							747	9									
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	338	1	3432	3	Y	480	514	0			47
							528	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	331	1	3458	3	Y	494	494	0			47
							543	9									
12	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	276	1	3279	3	Y	422	415	0			54
							464	9									
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3518	3	Y	435	443	0			46
							479	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					46

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1794	-0-	-516	-0-	100	1	1458	3	Y	214	217	0			4
							1	4	235	9							
10	2387	X	2309	-0-	-78	-0-	137	1	1960	3	Y	188	191	0			1
							5	4	207	9							
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1069	3	Y	168	166	0			3
							3	4	185	9							
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	116	1	1348	3	Y	214	214	0			3
							10	4	235	9							
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	96	1	1052	3	Y	178	178	0			3
							5	4	196	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	162	1	2345	3	Y	188	190	0			10
							1	4	207	9							
10	2976	X	1963	-0-	-1013	-0-	120	1	1715	3	Y	113	115	0			8
							4	4	124	9							
11	2880	X	2646	-0-	-234	-0-	183	1	2262	3	Y	178	176	0			10
							5	4	196	9							
12	3100	N	3205	-0-	105	105	231	1	2679	3	Y	250	250	0			10
							20	4	275	9							
01	2210	N	2105	-0-	-105	-0-	151	1	1668	3	Y	252	251	0			11
							9	4	277	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38310	X	36155	-0-	-2155	-0-	1534	1	33986	3	Y	576	553	1			64
							1	4	634	9							
10	38688	X	36645	-0-	-2043	-0-	1553	1	34408	3	Y	614	617	1			61
							9	4	675	9							
11	36840	X	34505	-0-	-2335	-0-	1423	1	32400	3	Y	619	605	1			75
							1	4	681	9							
12	38471	X	34746	-0-	-3725	-0-	1412	1	32652	3	Y	616	625	1			66
							4	4	678	9							
01	38471	X	34550	-0-	-3921	-0-	1411	1	32431	3	Y	643	637	1			72
							1	4	707	9							
02	33740	X	NO RPT	-0-	-33740	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2472	-0-	-78	-0-	194	1	2043	3	Y	214	212	0			19
							235	9									
10	2542	X	1993	-0-	-549	-0-	147	1	1544	3	Y	274	264	0			29
							1	4	301	9							
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	3	Y	268	269	0			28
							1	4	295	9							
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	243	1	2144	3	Y	314	314	0			28
							2	4	345	9							
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	22	40	0			10
							24	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4239	-0-	-351	-0-	208	1	3352	3	Y	617	619	0			26
							679	9									
10	4743	X	3832	-0-	-911	-0-	191	1	2979	3	Y	602	604	0			24
							662	9									
11	4590	X	3529	-0-	-1061	-0-	253	1	2774	3	Y	456	455	0			25
							502	9									
12	4743	X	4519	-0-	-224	-0-	332	1	3166	3	Y	928	927	0			26
							1021	9									
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	284	1	3240	3	Y	778	772	0			32
							4	4	856	9							
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	319	1	5142	3	Y	998	1001	0			37
							1098	9									
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	359	1	5632	3	Y	1096	1099	0			34
							1	4	1206	9							
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	477	1	5235	3	Y	1074	1073	0			35
							1	4	1181	9							
12	6138	X	4090	-0-	-2048	-0-	286	1	2726	3	Y	980	980	0			35
							1078	9									
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	418	1	4782	3	Y	1398	1387	0			46
							6	4	1538	9							
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1	2403	3	Y	473	474	0			26
							520	9									
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	160	1	2507	3	Y	502	504	0			24
							552	9									
11	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	185	1	2028	3	Y	421	420	0			25
							463	9									
12	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	236	1	2253	3	Y	522	522	0			25
							574	9									
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	230	1	2629	3	Y	450	447	0			28
							3	4	495	9							
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-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 #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	212	1	3414	3	Y	637	639	0			33
							701	9									
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	247	1	3856	3	Y	695	698	0			30
							765	9									
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	366	1	4008	3	Y	791	791	0			30
							870	9									
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	348	1	3324	3	Y	870	869	0			31
							957	9									
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	346	1	3949	3	Y	973	965	0			39
							5	4	1070	9							
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	233	1	3749	3	Y	749	751	0			30
							824	9									
10	4898	X	4250	-0-	-648	-0-	215	1	3357	3	Y	616	619	0			27
							678	9									
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	338	1	3707	3	Y	775	775	0			27
							853	9									
12	4898	X	4323	-0-	-575	-0-	319	1	3049	3	Y	868	867	0			28
							955	9									
01	4557	X	3554	-0-	-1003	-0-	232	1	2641	3	Y	616	612	0			32
							3	4	678	9							
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	311	1	6600	3	Y	146	132	1			163
							161	9									
10	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	979	1	20765	3	Y	506	476	1			193
							1	4	557	9							
11	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	749	1	16905	3	Y	457	424	1			226
							503	9									
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	214	1	4736	3	Y	121	175	1			172
							24	4	133	9							
01	7316	X	854	-0-	-6462	-0-	36	1	795	3	Y	21	38	1			155
							23	9									
02	20132	X	NO RPT	-0-	-20132	-0-					Y	NO RPT					155

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	3979	-0-	-5201	-0-	174	1	3693	3	Y	102	109	1			138
							112	9									
10	9486	X	7130	-0-	-2356	-0-	313	1	6629	3	Y	171	168	1			141
							188	9									
11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	381	1	8604	3	Y	228	204	1			165
							251	9									
12	9486	X	4091	-0-	-5395	-0-	171	1	3780	3	Y	110	129	1			146
							19	4	121	9							
01	5425	X	2938	-0-	-2487	-0-	124	1	2718	3	Y	87	85	1			148
							96	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	601	1	5158	3	Y	405	397	0			56
							14	4	446	9							
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	558	1	5203	3	Y	375	369	0			62
							13	4	413	9							
11	5940	X	5077	-0-	-863	-0-	293	1	4381	3	Y	354	361	0			55
							14	4	389	9							
12	6138	X	5163	-0-	-975	-0-	77	1	4617	3	Y	416	410	0			61
							11	4	458	9							
01	6014	X	4638	-0-	-1376	-0-	87	1	4172	3	Y	334	347	0			48
							12	4	367	9							
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					48

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

*05	4433	X	2070	-0-	-2363	-0-	113	1	1684	3	Y	246	246	0			5
							2	4	271	9							
*06	2970	X	2000	-0-	-970	-0-	131	1	1675	3	Y	168	166	0	3	1	4
							9	4	185	9							
*07	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	132	1	1687	3	Y	358	356	0			6
							2	4	394	9							
*08	2759	X	2155	-0-	-604	-0-	131	1	1757	3	Y	243	239	0			10
							267	9									
*09	2670	X	1778	-0-	-892	-0-	99	1	1430	3	Y	225	227	0			8
							1	4	248	9							
*10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	151	1	2172	3	Y	223	225	0			6
							6	4	245	9							
*11	2130	X	2104	-0-	-26	-0-	140	1	1737	3	Y	203	201	0			8
							4	4	223	9							
12	2201	X	2109	-0-	-92	-0-	145	1	1675	3	Y	252	252	0			11
							12	4	277	9							
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	124	1	1372	3	Y	239	239	0			11
							7	4	263	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

09	4020	X	3125	-0-	-895	-0-	552	1	2024	3	Y	499	487	1			134
							549	9									
10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	627	1	3902	3	Y	489	561	1			62
							538	9									
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	746	1	4404	3	Y	454	317	1			199
							499	9									
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	1021	1	4309	3	Y	579	643	1			135
							14	4	637	9							
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	1645	1	2658	3	Y	413	484	1			64
							454	9									
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	420	1	6772	3	Y	1076	1078	0			41
							1	4	1184	9							
10	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	478	1	7494	3	Y	946	949	0			38
							1	4	1041	9							
11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	644	1	7072	3	Y	914	914	0			38
							1	4	1005	9							
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	696	1	6660	3	Y	1161	1160	0			39
							1	4	1277	9							
01	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	735	1	8389	3	Y	1335	1325	0			49
							10	4	1469	9							
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	10418	-0-	-82	-0-	453	1	9591	3	Y	339	325	1			43
							1	4	373	9							
10	10850	X	10346	-0-	-504	-0-	446	1	9485	3	Y	376	374	1			45
							1	4	414	9							
11	10500	X	9282	-0-	-1218	-0-	385	1	8513	3	Y	347	332	1			60
							2	4	382	9							
12	10385	X	8778	-0-	-1607	-0-	363	1	8092	3	Y	291	311	1			40
							3	4	320	9							
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	363	1	8330	3	Y	392	388	1			44
							2	4	431	9							
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT					44

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	565	1	11964	3	Y	442	421	1			53
							1	4	486	9							
10	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	575	1	12232	3	Y	507	503	1			57
							2	4	558	9							
11	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	532	1	11741	3	Y	353	349	1			61
							2	4	388	9							
12	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	438	1	9776	3	Y	370	383	1			48
							4	4	407	9							
01	10633	X	10319	-0-	-314	-0-	411	1	9453	3	Y	411	414	1			45
							3	4	452	9							
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	164	1	2634	3	Y	495	497	0			23
							545	9									
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	172	1	2695	3	Y	533	534	0			22
							586	9									
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	240	1	2627	3	Y	563	563	0			22
							619	9									
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	246	1	2347	3	Y	602	601	0			23
							662	9									
01	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	189	1	2162	3	Y	453	450	0			26
							3	4	498	9							
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	201	1	1724	3	Y	229	231	0			24
							5	4	252	9							
10	3100	N	3226	-0-	126	126	253	1	2358	3	Y	554	524	0			54
							6	4	609	9							
11	2211	N	2085	-0-	-126	-0-	115	1	1717	3	Y	225	252	0			27
							5	4	248	9							
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	29	1	1721	3	Y	266	264	0			29
							4	4	293	9							
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	41	1	2012	3	Y	341	343	0			27
							6	4	375	9							
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-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 #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	334	1	7085	3	Y	318	300	1			39
							1	4	350	9							
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	344	1	7311	3	Y	370	365	1			44
							1	4	407	9							
11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	298	1	6564	3	Y	405	380	1			69
							1	4	446	9							
12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	278	1	6187	3	Y	391	407	1			53
							2	4	430	9							
01	7192	X	6363	-0-	-829	-0-	248	1	5716	3	Y	361	372	1			42
							2	4	397	9							
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT					42

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1808	-0-	-442	-0-	163	1	1396	3	Y	223	221	0			20
							4	4	245	9							
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	212	1	1980	3	Y	148	148	0			20
							5	4	163	9							
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	115	1	1732	3	Y	182	182	0			20
							6	4	200	9							
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	27	1	1633	3	Y	205	203	0			22
							4	4	226	9							
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	33	1	1597	3	Y	202	206	0			18
							5	4	222	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	387	1	3322	3	Y	502	493	0			51
							9	4	552	9							
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	342	1	3182	3	Y	454	448	0			57
							8	4	499	9							
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	176	1	2634	3	Y	371	383	0			45
							8	4	408	9							
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	45	1	2769	3	Y	424	418	0			51
							7	4	466	9							
01	3968	X	3008	-0-	-960	-0-	51	1	2512	3	Y	397	407	0			41
							8	4	437	9							
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					41

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25680	X	23591	-0-	-2089	-0-	1004	1	22231	3	Y	324	312	1			36
							356	9									
10	26536	X	24347	-0-	-2189	-0-	1035	1	22933	3	Y	339	341	1			34
							6	4	373	9							
11	25680	X	23107	-0-	-2573	-0-	957	1	21785	3	Y	332	325	1			41
							365	9									
12	26536	X	23899	-0-	-2637	-0-	973	1	22506	3	Y	379	378	1			42
							3	4	417	9							
01	24955	X	22544	-0-	-2411	-0-	921	1	21140	3	Y	439	431	1			50
							483	9									
02	22008	X	NO RPT	-0-	-22008	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	93	1	795	3	Y	198	198	0			21
							2	4	218	9							
10	1209	N	965	-0-	-244	-0-	70	1	652	3	Y	219	213	0			27
							2	4	241	9							
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	86	1	1282	3	Y	571	554	0			44
							4	4	628	9							
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	24	1	1465	3	Y	445	448	0			41
							4	4	490	9							
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	35	1	1706	3	Y	289	306	0			24
							5	4	318	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	627	1	13350	3	Y	454	444	1			56
							499	9									
10	14260	X	13992	-0-	-268	-0-	617	1	12857	3	Y	470	488	1			38
							1	4	517	9							
11	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	584	1	12954	3	Y	480	430	1			88
							4	4	528	9							
12	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	603	1	13782	3	Y	514	494	1			108
							23	4	565	9							
01	14725	X	13785	-0-	-940	-0-	544	1	12651	3	Y	535	578	1			65
							1	4	589	9							
02	13300	X	NO RPT	-0-	-13300	-0-					Y	NO RPT					65

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	1290	1	25615	3	Y	435	435	1			287
							479	9									
10	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	1235	1	24870	3	Y	478	478	1			287
							526	9									
11	23387	X	23387	-0-	-0-	-0-	1047	1	21860	3	Y	435	399	1			323
							1	4	479	9							
12	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	1137	1	23856	3	Y	474	484	1			313
							6	4	521	9							
01	28024	X	26122	-0-	-1902	-0-	1143	1	24370	3	Y	553	550	1			316
							1	4	608	9							
02	25312	X	NO RPT	-0-	-25312	-0-					Y	NO RPT					316

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	1106	1	21956	3	Y	397	410	1			300
							437	9									
10	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	1042	1	20991	3	Y	471	469	1			302
							518	9									
11	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	890	1	18579	3	Y	388	360	1			330
							1	4	427	9							
12	25327	X	19498	-0-	-5829	-0-	864	1	18143	3	Y	442	449	1			323
							5	4	486	9							
01	23498	X	15624	-0-	-7874	-0-	683	1	14566	3	Y	340	360	1			303
							1	4	374	9							
02	21224	X	NO RPT	-0-	-21224	-0-					Y	NO RPT					303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	134	1	1146	3	Y	242	238	0			24
							3	4	266	9							
10	1395	X	1142	-0-	-253	-0-	93	1	864	3	Y	166	167	0			23
							2	4	183	9							
11	1290	X	1229	-0-	-61	-0-	63	1	945	3	Y	198	199	0			22
							3	4	218	9							
12	1302	X	1292	-0-	-10	-0-	17	1	998	3	Y	250	245	0			27
							2	4	275	9							
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	20	1	957	3	Y	240	245	0			22
							3	4	264	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	380	1	3261	3	Y	315	312	0			29
							9	4	347	9							
10	4092	X	3531	-0-	-561	-0-	312	1	2901	3	Y	283	279	0			33
							7	4	311	9							
11	3960	X	3755	-0-	-205	-0-	214	1	3194	3	Y	306	310	0			29
							10	4	337	9							
12	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	58	1	3527	3	Y	315	312	0			32
							9	4	347	9							
01	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	71	1	3423	3	Y	313	320	0			25
							10	4	344	9							
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	299	1	2566	3	Y	211	208	0			21
							7	4	232	9							
10	3348	X	2713	-0-	-635	-0-	242	1	2250	3	Y	196	193	0			24
							5	4	216	9							
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	198	1	2963	3	Y	273	272	0			25
							10	4	300	9							
12	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	44	1	2712	3	Y	218	219	0			24
							7	4	240	9							
01	3193	X	2446	-0-	-747	-0-	45	1	2185	3	Y	190	196	0			18
							7	4	209	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	1890	N	1501	-0-	-389	-0-	141	1	1202	3	Y	141	139	0			19
							3	4	155	9							
10	3100	N	4236	-0-	1136	1136	374	1	3478	3	Y	342	324	0			37
							8	4	376	9							
11	3000	N	2793	-0-	-207	929	158	1	2368	3	Y	235	245	0			27
							8	4	259	9							
12	3100	N	2587	-0-	-513	416	38	1	2267	3	Y	252	249	0			30
							5	4	277	9							
01	3100	N	2774	-0-	-326	90	50	1	2394	3	Y	294	297	0			27
							7	4	323	9							
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-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 #: 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
09	10590	X	7717	-0-	-2873	-0-	336	1	7132	3	Y	225	231	1			29
							1	4	248	9							
10	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
11	10590	X	8850	-0-	-1740	-0-	371	1	8201	3	Y	251	213	1			38
							2	4	276	9							
12	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	601	1	13398	3	Y	293	294	1			37
							5	4	322	9							
01	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	541	1	12425	3	Y	484	469	1			52
							3	4	532	9							
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					52

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	242	1	2566	3	Y	157	158	0			10
							1	4	173	9							
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	259	1	2721	3	Y	186	178	0			18
							1	4	205	9							
11	2970	X	2386	-0-	-584	-0-	199	1	2058	3	Y	116	123	0			11
							1	4	128	9							
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	296	1	2606	3	Y	192	189	0			14
							2	4	211	9							
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	415	1	3497	3	Y	202	198	0			18
							3	4	222	9							
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	196	1	2081	3	Y	246	241	0			21
							1	4	271	9							
10	2914	X	1532	-0-	-1382	-0-	120	1	1266	3	Y	132	135	0			18
							1	4	145	9							
11	2580	X	1664	-0-	-916	-0-	134	1	1390	3	Y	126	127	0			17
							1	4	139	9							
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	7	0			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	4080	X	2747	-0-	-1333	-0-	481	1	1764	3	Y	456	451	1			129
							502	9									
10	4216	X	3098	-0-	-1118	-0-	373	1	2322	3	Y	366	442	1			53
							403	9									
11	4080	X	3558	-0-	-522	-0-	451	1	2660	3	Y	406	279	1			180
							447	9									
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	848	1	3582	3	Y	524	578	1			126
							12	4	576	9							
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	2041	1	3299	3	Y	514	560	1			80
							565	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	307	1	4392	3	Y	651	658	0			31
							7	4	716	9							
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	290	1	4312	3	Y	699	695	0			35
							769	9									
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	276	1	4170	3	Y	651	653	0			33
							716	9									
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	272	1	3886	3	Y	481	477	0			37
							529	9									
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	337	1	4677	3	Y	719	715	0			41
							791	9									
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3098	-0-	-1192	-0-	175	1	2508	3	Y	374	380	0			35
							4	4	411	9							
10	4433	X	3176	-0-	-1257	-0-	174	1	2587	3	Y	377	374	0			38
							415	9									
11	4290	X	3185	-0-	-1105	-0-	175	1	2652	3	Y	325	327	0			36
							358	9									
12	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	239	1	3426	3	Y	328	326	0			38
							361	9									
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	300	1	4171	3	Y	567	565	0			40
							624	9									
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					40

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18120	X	12734	-0-	-5386	-0-	553	1	11789	3	Y	356	358	1			46
							392	9									
10	18569	X	12884	-0-	-5685	-0-	574	1	11964	3	Y	314	333	1			27
							1	4	345	9							
11	17970	X	14967	-0-	-3003	-0-	627	1	13882	3	Y	413	364	1			76
							4	4	454	9							
12	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	855	1	19542	3	Y	655	599	1			132
							32	4	721	9							
01	12090	X	10895	-0-	-1195	-0-	432	1	10030	3	Y	394	471	1			55
							433	9									
02	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	5243	-0-	-2257	-0-	304	1	4353	3	Y	526	534	0			33
							7	4	579	9							
10	7750	X	5243	-0-	-2507	-0-	288	1	4289	3	Y	605	601	0			37
							666	9									
11	6870	X	4916	-0-	-1954	-0-	265	1	4010	3	Y	583	585	0			35
							641	9									
12	6882	X	4764	-0-	-2118	-0-	281	1	4020	3	Y	421	418	0			38
							463	9									
01	5921	X	5030	-0-	-891	-0-	300	1	4160	3	Y	518	516	0			40
							570	9									
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-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 #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	346	1	4957	3	Y	521	529	0			37
							8	4	573	9							
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	324	1	4820	3	Y	582	578	0			41
							640	9									
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	307	1	4635	3	Y	960	962	0			39
							1056	9									
12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	362	1	5180	3	Y	1554	1543	0			50
							1709	9									
01	6231	X	5010	-0-	-1221	-0-	281	1	3909	3	Y	745	742	0			53
							820	9									
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	2835	-0-	-1755	-0-	164	1	2346	3	Y	292	298	0			32
							4	4	321	9							
10	4526	X	2688	-0-	-1838	-0-	147	1	2196	3	Y	314	312	0			34
							345	9									
11	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	122	1	1839	3	Y	182	183	0			33
							200	9									
12	3038	X	2350	-0-	-688	-0-	142	1	2037	3	Y	155	154	0			34
							171	9									
01	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	156	1	2172	3	Y	309	308	0			35
							340	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	665	1	14105	3	Y	418	406	1			50
							2	4	460	9							
10	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	646	1	13744	3	Y	405	410	1			45
							2	4	446	9							
11	13020	X	12744	-0-	-276	-0-	534	1	11791	3	Y	379	363	1			61
							2	4	417	9							
12	13454	X	13190	-0-	-264	-0-	545	1	12158	3	Y	438	446	1			53
							5	4	482	9							
01	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	530	1	12170	3	Y	521	520	1			54
							3	4	573	9							
02	10864	X	NO RPT	-0-	-10864	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	219	1	3521	3	Y	665	667	0			26
							732	9									
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	263	1	4116	3	Y	708	709	0			25
							779	9									
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	346	1	3791	3	Y	637	637	0			25
							701	9									
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	382	1	3652	3	Y	754	753	0			26
							829	9									
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	364	1	4161	3	Y	684	678	0			32
							5	4	752	9							
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	721	1	12068	3	Y	285	266	1			149
						4	4	314	9							
10	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	595	1	11936	3	Y	312	331	1			130
						2	4	343	9							
11	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	549	1	11307	3	Y	274	232	1			172
						2	4	301	9							
12	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	574	1	11875	3	Y	311	329	1			154
						4	4	342	9							
01	13950 X	12363	-0-	-1587	-0-	545	1	11445	3	Y	335	317	1			172
						4	4	369	9							
02	12236 X	NO RPT	-0-	-12236	-0-					Y	NO RPT					172

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680 X	4653	-0-	-27	-0-	272	1	3906	3	Y	425	431	0			28
						7	4	468	9							
10	4836 X	4720	-0-	-116	-0-	265	1	3942	3	Y	466	463	0			31
						513	9									
11	4680 X	4459	-0-	-221	-0-	248	1	3754	3	Y	415	416	0			30
						457	9									
12	4371 X	4240	-0-	-131	-0-	251	1	3596	3	Y	357	354	0			33
						393	9									
01	4805 X	3940	-0-	-865	-0-	236	1	3276	3	Y	389	388	0			34
						428	9									
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					34

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380 X	742	-0-	-12638	-0-	32	1	682	3	Y	25	66	1			6
						28	9									
10	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	13380 X	63	-0-	-13317	-0-	3	1	58	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	13826 X	1152	-0-	-12674	-0-	46	1	1063	3	Y	37	31	1			7
						2	4	41	9							
01	T. A.	26145	-0-	26145	26145	1039	1	24137	3	Y	880	794	1			93
						1	4	968	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26145					Y	NO RPT					93

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	190	1	2727	3	Y	677	681	0			19
						5	4	745	9							
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	220	1	3282	3	Y	474	471	0			22
						521	9									
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	216	1	3271	3	Y	360	361	0			21
						396	9									
12	3100 N	3668	-0-	568	568	219	1	3128	3	Y	292	290	0			23
						321	9									
01	4706 X	4138	-0-	-568	-0-	252	1	3502	3	Y	349	348	0			24
						384	9									
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-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 #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	264	1	4250	3	Y	1008	1010	0			23
							1109	9									
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	155	1	2422	3	Y	572	573	0			22
							629	9									
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	260	1	2847	3	Y	667	666	0			23
							734	9									
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	334	1	3189	3	Y	900	899	0			24
							990	9									
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	324	1	3701	3	Y	852	845	0			31
							5	4	937	9							
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					31

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	473	1	10031	3	Y	326	315	1			38
							1	4	359	9							
10	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	487	1	10354	3	Y	369	366	1			41
							1	4	406	9							
11	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	424	1	9359	3	Y	347	330	1			58
							2	4	382	9							
12	9331	X	9132	-0-	-199	-0-	375	1	8349	3	Y	368	379	1			47
							3	4	405	9							
01	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	383	1	8799	3	Y	382	387	1			42
							2	4	420	9							
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					42

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	670	1	14227	3	Y	316	325	1			282
							348	9									
10	15314	X	1724	-0-	-13590	-0-	76	1	1622	3	Y	24	57	1			249
							26	9									
11	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	808	1	18261	3	Y	310	265	1			294
							1	4	341	9							
12	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	740	1	16388	3	Y	401	393	1			302
							83	4	441	9							
01	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	655	1	14372	3	Y	323	308	1			317
							355	9									
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					317

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	529	1	11232	3	Y	332	335	1			364
							365	9									
10	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	522	1	11077	3	Y	318	325	1			357
							350	9									
11	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	478	1	10779	3	Y	290	271	1			376
							319	9									
12	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	488	1	10816	3	Y	355	354	1			377
							55	4	391	9							
01	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	480	1	10534	3	Y	317	298	1			396
							349	9									
02	9828	X	NO RPT	-0-	-9828	-0-					Y	NO RPT					396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	10540	-0-	-6620	-0-	461	1	9779	3	Y	273	294	1			423
							300	9									
10	17732	X	17261	-0-	-471	-0-	751	1	15933	3	Y	524	509	1			438
							1	4	576	9							
11	17160	X	17098	-0-	-62	-0-	700	1	15813	3	Y	532	490	1			480
							585	9									
12	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	742	1	16460	3	Y	483	503	1			460
							84	4	531	9							
01	17267	X	17126	-0-	-141	-0-	721	1	15829	3	Y	523	482	1			501
							1	4	575	9							
02	15596	X	NO RPT	-0-	-15596	-0-					Y	NO RPT					501

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21570	X	12284	-0-	-9286	-0-	542	1	11505	3	Y	215	212	1			143
							237	9									
10	17329	X	6968	-0-	-10361	-0-	308	1	6536	3	Y	113	126	1			130
							124	9									
11	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	769	1	17382	3	Y	282	247	1			165
							1	4	310	9							
12	15562	X	13450	-0-	-2112	-0-	565	1	12518	3	Y	275	281	1			159
							64	4	303	9							
01	12679	X	11142	-0-	-1537	-0-	475	1	10416	3	Y	228	217	1			170
							251	9									
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					Y	NO RPT					170

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3555	-0-	-675	-0-	175	1	2809	3	Y	519	521	0			26
							571	9									
10	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	198	1	3099	3	Y	636	637	0			25
							700	9									
11	4230	X	3865	-0-	-365	-0-	266	1	2920	3	Y	617	616	0			26
							679	9									
12	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	328	1	3130	3	Y	796	796	0			26
							876	9									
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	261	1	2985	3	Y	645	640	0			31
							4	4	710	9							
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	162	1	2611	3	Y	460	461	0			18
							506	9									
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	190	1	2968	3	Y	509	510	0			17
							560	9									
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	231	1	2532	3	Y	518	518	0			17
							570	9									
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	244	1	2334	3	Y	377	378	0			16
							415	9									
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	223	1	2549	3	Y	303	301	0			18
							3	4	333	9							
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-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 #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	160	1	2574	3	Y	547	549	0			24
							602	9									
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	173	1	2714	3	Y	629	630	0			23
							692	9									
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	279	1	3056	3	Y	683	682	0			24
							751	9									
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	320	1	3056	3	Y	806	806	0			24
							887	9									
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	269	1	3076	3	Y	669	664	0			29
							4	4	736	9							
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	227	1	3241	3	Y	551	557	0			33
							5	4	606	9							
10	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	236	1	3512	3	Y	573	569	0			37
							630	9									
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	250	1	3772	3	Y	572	574	0			35
							629	9									
12	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	242	1	3462	3	Y	425	422	0			38
							468	9									
01	4247	X	4217	-0-	-30	-0-	246	1	3412	3	Y	508	506	0			40
							559	9									
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	359	1	5143	3	Y	393	398	0			26
							9	4	432	9							
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	403	1	6024	3	Y	391	388	0			29
							1	4	430	9							
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	383	1	5784	3	Y	385	386	0			28
							424	9									
12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	437	1	6256	3	Y	364	362	0			30
							400	9									
01	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	374	1	5197	3	Y	322	321	0			31
							354	9									
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	146	1	4670	3	Y	414	417	0			6
							10	4	455	9							
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	134	1	4198	3	Y	515	512	0			9
							7	4	567	9							
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	150	1	4400	3	Y	560	561	0			8
							616	9									
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	117	1	4583	3	Y	574	572	0			10
							631	9									
01	4867	X	3883	-0-	-984	-0-	122	1	3214	3	Y	497	497	0			10
							547	9									
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	63	1	2477	3	Y	35	35	0			-0-
						39	9									
01	T. A.	4776	-0-	4776	4776	157	1	4136	3	Y	439	434	0			5
						483	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4776					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	597	-0-	-1323	-0-	18	1	557	3	Y	19	21	0			7
						1	4	21	9							
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	73	1	2255	3	Y	3	3	0			7
						3	4	3	9							
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	Y	-0-	2	0			5
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1826	3	Y	2	2	0			5
						2	9									
01	2325 N	1395	-0-	-930	-0-	49	1	1292	3	Y	49	49	0			5
						54	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4037	-0-	1037	1886	102	1	3245	3	Y	621	621	0			10
						7	4	683	9							
10	3100 N	2700	-0-	-400	1486	77	1	2421	3	Y	180	183	0			7
						4	4	198	9							
11	3000 N	2956	-0-	-44	1442	90	1	2624	3	Y	220	220	0			7
						242	9									
12	3818 X	2376	-0-	-1442	-0-	53	1	2088	3	Y	214	213	0			8
						235	9									
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	160	1	4218	3	Y	272	271	0			9
						299	9									
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	275	1	4199	3	Y	926	926	0			63
						1	4	1019	9							
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	387	1	4277	3	Y	879	896	0			46
						1	4	967	9							
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	195	1	4077	3	Y	902	881	0			67
						3	4	992	9							
12	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	265	1	3947	3	Y	865	877	0			55
						1	4	952	9							
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	204	1	3591	3	Y	837	827	0			65
						1	4	921	9							
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	541	1	11494	3	Y	310	326	1			187
							341	9									
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	562	1	11915	3	Y	297	306	1			178
							327	9									
11	12180	X	12179	-0-	-1	-0-	497	1	11210	3	Y	429	385	1			222
							472	9									
12	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	532	1	11794	3	Y	519	517	1			224
							60	4	571	9							
01	12245	X	9977	-0-	-2268	-0-	415	1	9108	3	Y	413	395	1			242
							454	9									
02	11060	X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					Y	NO RPT					242

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	4866	-0-	-2604	-0-	411	1	3586	3	Y	790	809	0			56
							869	9									
10	7719	X	4920	-0-	-2799	-0-	470	1	3454	3	Y	905	883	0			78
							996	9									
11	7470	X	4520	-0-	-2950	-0-	407	1	3251	3	Y	784	791	0			71
							862	9									
12	5053	X	4606	-0-	-447	-0-	404	1	3345	3	Y	779	788	0			62
							857	9									
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	650	1	3798	3	Y	756	759	0			59
							2	4	832	9							
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					59

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3932	-0-	-688	-0-	168	1	3546	3	Y	198	188	1			22
							218	9									
10	4774	X	4037	-0-	-737	-0-	169	1	3612	3	Y	232	229	1			25
							1	4	255	9							
11	4560	X	3661	-0-	-899	-0-	146	1	3218	3	Y	269	251	1			43
							1	4	296	9							
12	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	140	1	3111	3	Y	251	263	1			31
							1	4	276	9							
01	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	116	1	2668	3	Y	217	225	1			23
							1	4	239	9							
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					23

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	523	1	11109	3	Y	277	283	1			178
							305	9									
10	11842	X	7977	-0-	-3865	-0-	344	1	7302	3	Y	301	304	1			175
							331	9									
11	11460	X	10329	-0-	-1131	-0-	420	1	9476	3	Y	394	357	1			212
							433	9									
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	467	1	10367	3	Y	336	352	1			196
							53	4	370	9							
01	12338	X	9926	-0-	-2412	-0-	418	1	9172	3	Y	305	288	1			213
							336	9									
02	11144	X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					Y	NO RPT					213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	104	1	3329	3	Y	332	335	0			8
							7	4	365	9							
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	102	1	3179	3	Y	382	380	0			10
							5	4	420	9							
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	106	1	3106	3	Y	343	344	0			9
							377	9									
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	75	1	2969	3	Y	342	341	0			10
							376	9									
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	115	1	3026	3	Y	315	315	0			10
							347	9									
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					10

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	91	1	2902	3	Y	203	204	0			10
							6	4	223	9							
10	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	79	1	2480	3	Y	234	233	0			11
							4	4	257	9							
11	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	76	1	2209	3	Y	241	242	0			10
							265	9									
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	73	1	2853	3	Y	313	311	0			12
							344	9									
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	105	1	2778	3	Y	307	306	0			13
							338	9									
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	1260	X	259	-0-	-1001	-0-	7	1	238	3	Y	12	13	0			2
							1	4	13	9							
10	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	33	1	1047	3	Y	68	68	0			2
							2	4	75	9							
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	826	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	22	1	876	3	Y	82	82	0			2
							90	9									
01	1116	N	363	-0-	-753	-0-	12	1	312	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	167	483	1			384
10	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	14	1	2405	3	Y	-0-	384	1			-0-
11	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	270	1	27906	3	Y	409	150	1			259
							62	4	450	9							
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	118	1	11126	3	Y	587	621	1			225
							31	4	646	9							
01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	78	1	13124	3	Y	96	228	1			93
							8	4	106	9							
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2656	N	2638	-0-	-18	-0-	72	1	2293	3	Y	244	247	0			7
							5	4	268	9							
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	73	1	2290	3	Y	247	246	0			8
							4	4	272	9							
11	3000	N	3130	-0-	130	130	94	1	2761	3	Y	250	250	0			8
							275	9									
12	3013	X	2883	-0-	-130	-0-	65	1	2570	3	Y	225	225	0			8
							248	9									
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2515	3	Y	241	241	0			8
							265	9									
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					8

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	96	1	3044	3	Y	499	501	0			13
							6	4	549	9							
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	99	1	3100	3	Y	327	327	0			13
							5	4	360	9							
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	99	1	2904	3	Y	338	339	0			12
							372	9									
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	72	1	2843	3	Y	354	352	0			14
							389	9									
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	112	1	2960	3	Y	373	372	0			15
							410	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	134	1			105
10	T. A.		5870	-0-	5870	5870	33	1	5834	3	Y	2	68	1			39
							1	4	2	9							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5870					Y	-0-	39	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5870					Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2770					Y	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	2014					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 #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33641 X	33641	-0-	-0-	-0-	130	1	33285	3	Y	167	133	1			106
						42	4	184	9							
10	26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	145	1	25490	3	Y	589	442	1			253
						4	4	648	9							
11	5970 X	5512	-0-	-458	-0-	49	1	5144	3	Y	279	194	1			338
						12	4	307	9							
12	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	237	1	22580	3	Y	146	353	1			131
						64	4	161	9							
01	T. A.	24354	-0-	24354	24354	136	1	22947	3	Y	1142	897	1			376
						15	4	1256	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24354					Y	NO RPT					376

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840 X	9121	-0-	-3719	-0-	398	1	8456	3	Y	243	247	1			153
						267	9									
10	13268 X	9025	-0-	-4243	-0-	397	1	8412	3	Y	196	205	1			144
						216	9									
11	12360 X	9546	-0-	-2814	-0-	395	1	8923	3	Y	207	191	1			160
						228	9									
12	9579 X	9525	-0-	-54	-0-	396	1	8764	3	Y	292	287	1			165
						44	4	321	9							
01	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	396	1	8696	3	Y	340	309	1			196
						374	9									
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT					196

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	4610	-0-	-100	-0-	230	1	3511	3	Y	790	789	0			49
						869	9									
10	4867 X	4768	-0-	-99	-0-	325	1	3597	3	Y	768	781	0			36
						1	4	845	9							
11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	182	1	3769	3	Y	806	787	0			55
						2	4	887	9							
12	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	249	1	3703	3	Y	790	800	0			45
						1	4	869	9							
01	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	211	1	3713	3	Y	856	842	0			59
						1	4	942	9							
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	3133	-0-	-1187	-0-	150	1	2280	3	Y	639	639	0			35
						703	9									
10	4464 X	3992	-0-	-472	-0-	272	1	3006	3	Y	648	657	0			26
						1	4	713	9							
11	4320 X	3813	-0-	-507	-0-	142	1	2957	3	Y	647	632	0			41
						2	4	712	9							
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	198	1	2951	3	Y	627	635	0			33
						1	4	690	9							
01	3379 X	2549	-0-	-830	-0-	113	1	1989	3	Y	406	412	0			27
						447	9									
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2974	N	2616	-0-	-358	-0-	137	1	2086	3	Y	357	358	0			22
							393	9									
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	164	1	1811	3	Y	339	346	0			15
							373	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	Y	283	279	0			19
							1	4	311	9							
12	2666	X	1733	-0-	-933	-0-	89	1	1322	3	Y	293	296	0			16
							322	9									
01	2449	X	1578	-0-	-871	-0-	71	1	1250	3	Y	234	234	0			16
							257	9									
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	148	1	2253	3	Y	614	611	0			40
							675	9									
10	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	227	1	2506	3	Y	547	560	0			27
							1	4	602	9							
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	130	1	2721	3	Y	612	596	0			43
							2	4	673	9							
12	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	162	1	2425	3	Y	571	580	0			34
							1	4	628	9							
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	129	1	2273	3	Y	570	563	0			41
							627	9									
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	549	-0-	-171	-0-	33	1	510	3	Y	5	7	0			1
							6	9									
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	42	1	463	3	Y	62	60	0			3
							68	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	65	63	0			5
							72	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	Y	25	28	0			2
							28	9									
01	558	X	501	-0-	-57	-0-	25	1	431	3	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	452	1	3131	3	Y	648	660	0			50
							1	4	713	9							
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	473	1	3571	3	Y	712	679	0			83
							783	9									
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	469	1	3248	3	Y	655	668	0			70
							2	4	721	9							
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	452	1	3298	3	Y	614	607	0			77
							3	4	675	9							
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	468	1	3535	3	Y	713	737	0			53
							784	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2445	-0-	-1635	-0-	15	1	2353	3	Y	69	69	1			89
							1	4	76	9							
10	3503	X	2772	-0-	-731	-0-	18	1	2483	3	Y	93	76	1			106
							169	4	102	9							
11	3180	X	1620	-0-	-1560	-0-	24	1	1376	3	Y	106	82	1			130
							103	4	117	9							
12	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	24	1	2953	3	Y	95	87	1			138
							46	4	105	9							
01	3410	X	1930	-0-	-1480	-0-	17	1	1771	3	Y	119	84	1			173
							11	4	131	9							
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					173

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	1923	-0-	-1227	-0-	12	1	1866	3	Y	40	34	1			49
							1	4	44	9							
10	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	15	1	1989	3	Y	42	36	1			55
							135	4	46	9							
11	2250	X	1209	-0-	-1041	-0-	19	1	1058	3	Y	49	39	1			65
							78	4	54	9							
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	21	1	2510	3	Y	44	41	1			68
							39	4	48	9							
01	2604	X	1719	-0-	-885	-0-	15	1	1635	3	Y	54	39	1			83
							10	4	59	9							
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					83

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2559	-0-	-1191	-0-	15	1	2430	3	Y	102	79	1			107
							2	4	112	9							
10	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	20	1	2660	3	Y	57	67	1			97
							181	4	63	9							
11	2730	X	1564	-0-	-1166	-0-	24	1	1362	3	Y	70	64	1			103
							101	4	77	9							
12	3193	X	2469	-0-	-724	-0-	19	1	2346	3	Y	61	63	1			101
							37	4	67	9							
01	3193	X	2002	-0-	-1191	-0-	18	1	1875	3	Y	89	62	1			128
							11	4	98	9							
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	82	1	2608	3	Y	197	200	0			6
							5	4	217	9							
10	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	89	1	2767	3	Y	142	142	0			6
							4	4	156	9							
11	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	83	1	2434	3	Y	133	133	0			6
							146	9									
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	62	1	2433	3	Y	266	264	0			8
							293	9									
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2479	3	Y	189	189	0			8
							208	9									
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	145	1	4640	3	Y	292	299	0			13
							10	4	321	9							
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	161	1	5019	3	Y	260	259	0			14
							8	4	286	9							
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	154	1	4508	3	Y	380	380	0			14
							418	9									
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	120	1	4720	3	Y	600	596	0			18
							660	9									
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	203	1	5348	3	Y	710	707	0			21
							781	9									
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	128	1	4052	3	Y	860	867	0			18
							8	4	946	9							
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	155	1	4803	3	Y	717	715	0			20
							7	4	789	9							
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	142	1	4141	3	Y	594	596	0			18
							653	9									
12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	108	1	4228	3	Y	607	605	0			20
							668	9									
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	158	1	4168	3	Y	582	581	0			21
							640	9									
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	Y	98	98	0			160
							108	9									
10	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	3	Y	80	80	0			160
							88	9									
11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	Y	78	76	0			162
							1	4	86	9							
12	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	62	1	1469	3	Y	426	422	0			166
							2	4	469	9							
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	913	3	Y	192	122	0			236
							2	4	211	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

09	9240	X	7594	-0-	-1646	-0-	331	1	7011	3	Y	228	227	1			32
							1	4	251	9							
10	9548	X	2416	-0-	-7132	-0-	104	1	2199	3	Y	103	117	1			18
							113	9									
11	9240	X	2	-0-	-9238	-0-	2	3			Y	-0-	12	1			6
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	552	1	12679	3	Y	329	297	1			32
							3	4	362	9							
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-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 #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	5983	-0-	-1397	-0-	226	1	5590	3	Y	150	153	0			563
							2	4	165	9							
10	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	278	1	6682	3	Y	200	201	0			562
							1	4	220	9							
11	6300	X	5164	-0-	-1136	-0-	208	1	4918	3	Y	31	32	0			561
							4	4	34	9							
12	6851	X	3737	-0-	-3114	-0-	150	1	3558	3	Y	22	24	0			559
							5	4	24	9							
01	6355	X	2724	-0-	-3631	-0-	114	1	2527	3	Y	69	28	0			600
							7	4	76	9							
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					600

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	654	-0-	-1116	-0-	24	1	582	3	Y	44	45	0			184
							48	9									
10	1829	X	833	-0-	-996	-0-	32	1	760	3	Y	37	37	0			184
							41	9									
11	1770	X	1021	-0-	-749	-0-	39	1	938	3	Y	39	38	0			185
							1	4	43	9							
12	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	37	1	867	3	Y	231	229	0			187
							1	4	254	9							
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	165	110	0			242
							2	4	182	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					242

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
09	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	280	1	2443	3	Y	347	355	0			24
							382	9									
10	3534	X	2688	-0-	-846	-0-	268	1	1967	3	Y	412	401	0			35
							453	9									
11	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	257	1	2056	3	Y	356	359	0			32
							392	9									
12	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	288	1	2384	3	Y	365	368	0			29
							402	9									
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	484	1	2826	3	Y	381	381	0			29
							1	4	419	9							
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	135	1	2059	3	Y	386	393	0			27
							425	9									
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	199	1	2192	3	Y	436	441	0			22
							480	9									
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	105	1	2173	3	Y	483	471	0			34
							1	4	531	9							
12	2387	X	831	-0-	-1556	-0-	43	1	639	3	Y	135	158	0			11
							149	9									
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	181	1	3190	3	Y	684	648	0			47
							1	4	752	9							
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	139	1	2121	3	Y	440	436	0			26
							484	9									
10	2542	N	2109	-0-	-433	-0-	148	1	1633	3	Y	298	311	0			13
							328	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	81	1	1690	3	Y	332	323	0			22
							1	4	365	9							
12	3100	N	4007	-0-	907	907	215	1	3205	3	Y	533	527	0			28
							1	4	586	9							
01	3100	N	2998	-0-	-102	805	136	1	2396	3	Y	423	422	0			29
							1	4	465	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	805					Y	NO RPT					29

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2423	-0-	-1657	-0-	122	1	1852	3	Y	408	411	0			21
							449	9									
10	4216	X	3733	-0-	-483	-0-	253	1	2797	3	Y	620	617	0			24
							1	4	682	9							
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	139	1	2906	3	Y	782	758	0			48
							2	4	860	9							
12	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	156	1	2330	3	Y	631	648	0			31
							1	4	694	9							
01	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	135	1	2392	3	Y	662	653	0			40
							1	4	728	9							
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					40

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4019	-0-	-961	-0-	3659	3	360	9	Y	327	324	0			39
10	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	71	1	4057	3	Y	312	308	0			43
							343	9									
11	4800	X	4397	-0-	-403	-0-	438	1	3661	3	Y	271	275	0			39
							298	9									
12	4619	X	3337	-0-	-1282	-0-	175	1	2886	3	Y	251	238	0			52
							276	9									
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	415	1	3921	3	Y	354	350	0			56
							389	9									
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					56

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8340	3	576	9	Y	524	519	0			61
10	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	154	1	8866	3	Y	530	522	0			69
							583	9									
11	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	1059	1	8861	3	Y	500	506	0			63
							550	9									
12	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	551	1	9088	3	Y	557	528	0			92
							613	9									
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	907	1	8583	3	Y	563	566	0			89
							619	9									
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	76	1	4080	3	Y	355	358	0			25
							391	9									
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	77	1	4113	3	Y	385	380	0			30
							424	9									
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	75	1	3947	3	Y	428	431	0			27
							471	9									
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	23	1	4152	3	Y	393	389	0			31
							432	9									
01	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	45	1	3952	3	Y	365	364	0			32
							2	4	402	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	123	1	3143	3	Y	492	491	0			8
							8	4	541	9							
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	117	1	3461	3	Y	528	529	0			7
							5	4	581	9							
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	144	1	4130	3	Y	603	602	0			8
							3	4	663	9							
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	137	1	3654	3	Y	584	582	0			10
							642	9									
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	106	1	2717	3	Y	472	474	0			8
							519	9									
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					8

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	10723	-0-	-167	-0-	470	1	9978	3	Y	250	261	1			158
							275	9									
10	11253	X	10876	-0-	-377	-0-	478	1	10134	3	Y	240	247	1			151
							264	9									
11	10890	X	10319	-0-	-571	-0-	429	1	9682	3	Y	189	179	1			161
							208	9									
12	11253	X	10874	-0-	-379	-0-	454	1	10052	3	Y	288	281	1			168
							51	4	317	9							
01	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	456	1	9999	3	Y	329	299	1			198
							362	9									
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT					198

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	11848	-0-	-2192	-0-	522	1	11088	3	Y	216	230	1			231
							238	9									
10	14508	X	12278	-0-	-2230	-0-	549	1	11640	3	Y	81	99	1			213
							89	9									
11	14040	X	13751	-0-	-289	-0-	581	1	13118	3	Y	47	48	1			212
							52	9									
12	14508	X	13781	-0-	-727	-0-	588	1	13016	3	Y	101	96	1			217
							66	4	111	9							
01	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	528	1	11576	3	Y	275	233	1			259
							303	9									
02	9296	X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					Y	NO RPT					259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	464	1	9839	3	Y	212	219	1			140
							233	9									
10	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	474	1	10057	3	Y	225	228	1			137
							248	9									
11	9990	X	9898	-0-	-92	-0-	410	1	9261	3	Y	206	193	1			150
							227	9									
12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	417	1	9248	3	Y	289	284	1			155
							47	4	318	9							
01	10881	X	9933	-0-	-948	-0-	420	1	9225	3	Y	262	246	1			171
							288	9									
02	9828	X	NO RPT	-0-	-9828	-0-					Y	NO RPT					171

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21450	X	18023	-0-	-3427	-0-	794	1	16883	3	Y	314	324	1			224
							1	4	345	9							
10	21886	X	17846	-0-	-4040	-0-	784	1	16644	3	Y	379	381	1			222
							1	4	417	9							
11	20280	X	18070	-0-	-2210	-0-	745	1	16829	3	Y	451	411	1			262
							496	9									
12	19189	X	17482	-0-	-1707	-0-	734	1	16262	3	Y	366	387	1			241
							83	4	403	9							
01	17546	X	16020	-0-	-1526	-0-	683	1	14992	3	Y	314	299	1			256
							345	9									
02	15848	X	NO RPT	-0-	-15848	-0-					Y	NO RPT					256

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	449	3	Y	47	47	0			-0-
							1	4	52	9							
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	57	57	0			-0-
							1	4	63	9							
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	53	52	0			1
							58	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	119	1	1809	3	Y	529	533	0			31
							582	9									
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	143	1	1577	3	Y	519	528	0			22
							571	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	70	1	1460	3	Y	506	495	0			33
							1	4	557	9							
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	117	1	1730	3	Y	726	719	0			40
							799	9									
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	114	1	2002	3	Y	703	694	0			49
							773	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	172	1	2624	3	Y	670	666	0			36
							737	9									
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	205	1	2256	3	Y	569	583	0			22
							626	9									
11	2550	X	1224	-0-	-1326	-0-	41	1	839	3	Y	313	317	0			18
							344	9									
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	138	1	2062	3	Y	701	685	0			34
							1	4	771	9							
01	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	114	1	2008	3	Y	624	618	0			40
							686	9									
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	119	1	1807	3	Y	436	434	0			26
							480	9									
10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	182	1	2009	3	Y	572	573	0			25
							629	9									
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	3	Y	535	524	0			36
							1	4	589	9							
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	136	1	2012	3	Y	511	519	0			28
							562	9									
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	116	1	2041	3	Y	473	468	0			33
							520	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	177	1	2704	3	Y	640	643	0			38
							704	9									
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	243	1	2684	3	Y	844	845	0			37
							1	4	928	9							
11	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	115	1	2398	3	Y	896	874	0			59
							2	4	986	9							
12	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	157	1	2347	3	Y	672	693	0			38
							1	4	739	9							
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	126	1	2207	3	Y	600	596	0			42
							660	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					42

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

09	10980	X	10641	-0-	-339	-0-	465	1	9871	3	Y	277	280	1			221
							305	9									
10	11346	X	11066	-0-	-280	-0-	482	1	10209	3	Y	341	341	1			221
							375	9									
11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	458	1	10339	3	Y	335	309	1			247
							369	9									
12	11346	X	10768	-0-	-578	-0-	447	1	9900	3	Y	337	345	1			239
							50	4	371	9							
01	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	449	1	9841	3	Y	325	304	1			260
							358	9									
02	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					Y	NO RPT					260

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7369	-0-	-461	-0-	116	1	6238	3	Y	923	934	0			70
							1015	9									
10	8091	X	6996	-0-	-1095	-0-	110	1	5875	3	Y	919	908	0			81
							1011	9									
11	7830	X	7223	-0-	-607	-0-	115	1	6001	3	Y	1006	1013	0			74
							1107	9									
12	7843	X	7061	-0-	-782	-0-	32	1	5956	3	Y	975	964	0			85
							1073	9									
01	6603	X	6546	-0-	-57	-0-	64	1	5565	3	Y	832	834	0			83
							2	4	915	9							
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1214	-0-	-1276	-0-	41	1	627	3	Y	496	518	0			30
							546	9									
10	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	144	1	1590	3	Y	617	621	0			26
							679	9									
11	2490	X	1379	-0-	-1111	-0-	47	1	983	3	Y	316	321	0			21
							1	4	348	9							
12	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	120	1	1781	3	Y	537	530	0			28
							591	9									
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	103	1	1812	3	Y	583	573	0			38
							641	9									
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5330	-0-	-280	-0-	197	1	5036	3	Y	76	76	0			-0-
							13	4	84	9							
10	5797	X	5188	-0-	-609	-0-	166	1	4930	3	Y	77	77	0			-0-
							7	4	85	9							
11	5610	X	5075	-0-	-535	-0-	169	1	4822	3	Y	74	74	0			-0-
							3	4	81	9							
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	261	1	6968	3	Y	277	275	0			2
							1	4	305	9							
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	343	1	8792	3	Y	412	412	0			2
							1	4	453	9							
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	155	1	3955	3	Y	335	335	0			4
							10	4	369	9							
10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	169	1	4994	3	Y	379	380	0			3
							7	4	417	9							
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	170	1	4854	3	Y	322	322	0			3
							3	4	354	9							
12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	199	1	5313	3	Y	445	443	0			5
							490	9									
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	257	1	6596	3	Y	852	851	0			6
							1	4	937	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-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 #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	269	1	6845	3	Y	752	752	0			12
							17	4	827	9							
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	231	1	6837	3	Y	753	756	0			9
							10	4	828	9							
11	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	234	1	6688	3	Y	704	704	0			9
							4	4	774	9							
12	7440	X	7051	-0-	-389	-0-	230	1	6117	3	Y	640	639	0			10
							704	9									
01	7099	X	5541	-0-	-1558	-0-	186	1	4776	3	Y	525	527	0			8
							1	4	578	9							
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5045	-0-	-505	-0-	164	1	4176	3	Y	631	631	0			12
							11	4	694	9							
10	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	146	1	4332	3	Y	630	632	0			10
							6	4	693	9							
11	5550	X	4679	-0-	-871	-0-	139	1	3946	3	Y	538	538	0			10
							2	4	592	9							
12	5735	X	4221	-0-	-1514	-0-	133	1	3535	3	Y	503	501	0			12
							553	9									
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	204	1	5259	3	Y	879	878	0			13
							1	4	967	9							
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	257	1	3921	3	Y	1250	1252	0			71
							1375	9									
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	369	1	4076	3	Y	1206	1228	0			49
							1	4	1327	9							
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	190	1	3936	3	Y	1158	1135	0			72
							2	4	1274	9							
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	263	1	3925	3	Y	1131	1146	0			57
							1	4	1244	9							
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	204	1	3600	3	Y	1269	1246	0			80
							1	4	1396	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					80

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430	X	4839	-0-	-12591	-0-	205	1	4492	3	Y	129	162	1			57
							142	9									
10	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	781	1	17071	3	Y	475	470	1			62
							523	9									
11	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	676	1	15044	3	Y	463	381	1			144
							509	9									
12	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	644	1	14730	3	Y	466	480	1			130
							513	9									
01	15407	X	11041	-0-	-4366	-0-	433	1	10225	3	Y	348	400	1			78
							383	9									
02	16604	X	NO RPT	-0-	-16604	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	696	1	15236	3	Y	434	407	1			93
							477	9									
10	14167	X	13353	-0-	-814	-0-	568	1	12401	3	Y	349	395	1			47
							384	9									
11	13710	X	11625	-0-	-2085	-0-	484	1	10777	3	Y	331	274	1			104
							364	9									
12	14167	X	12946	-0-	-1221	-0-	524	1	11997	3	Y	386	387	1			103
							425	9									
01	16957	X	13115	-0-	-3842	-0-	513	1	12122	3	Y	436	461	1			78
							480	9									
02	15316	X	NO RPT	-0-	-15316	-0-					Y	NO RPT					78

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	725	1	15875	3	Y	303	301	1			84
							333	9									
10	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	721	1	15762	3	Y	291	323	1			52
							320	9									
11	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	672	1	14962	3	Y	296	244	1			104
							326	9									
12	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	687	1	15707	3	Y	356	355	1			105
							392	9									
01	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	659	1	15568	3	Y	381	406	1			80
							419	9									
02	14784	X	NO RPT	-0-	-14784	-0-					Y	NO RPT					80

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	874	1	19148	3	Y	403	401	1			99
							443	9									
10	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	959	1	20966	3	Y	394	436	1			57
							433	9									
11	20113	X	20113	-0-	-0-	-0-	846	1	18830	3	Y	397	328	1			126
							437	9									
12	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	803	1	18367	3	Y	482	480	1			128
							530	9									
01	20057	X	13903	-0-	-6154	-0-	550	1	12975	3	Y	344	398	1			74
							378	9									
02	18116	X	NO RPT	-0-	-18116	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5670	-0-	-660	-0-	94	1	5024	3	Y	502	509	0			41
							552	9									
10	6541	X	5718	-0-	-823	-0-	95	1	5026	3	Y	543	537	0			47
							597	9									
11	6330	X	5594	-0-	-736	-0-	93	1	4893	3	Y	553	557	0			43
							608	9									
12	6231	X	5809	-0-	-422	-0-	28	1	5166	3	Y	559	553	0			49
							615	9									
01	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	94	1	8119	3	Y	681	681	0			49
							3	4	749	9							
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	137	1	7425	3	Y	561	569	0			44
							1	4	617	9							
10	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	144	1	7672	3	Y	581	574	0			51
							639	9									
11	7770	X	7206	-0-	-564	-0-	124	1	6525	3	Y	505	510	0			46
							1	4	556	9							
12	8029	X	6667	-0-	-1362	-0-	33	1	6140	3	Y	449	444	0			51
							494	9									
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	0			50
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

09	5310	X	4330	-0-	-980	-0-	72	1	3854	3	Y	367	372	0			25
							404	9									
10	5363	X	4234	-0-	-1129	-0-	71	1	3755	3	Y	371	367	0			29
							408	9									
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	83	1	4348	3	Y	432	436	0			25
							475	9									
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	27	1	5052	3	Y	477	472	0			30
							525	9									
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	92	1	7930	3	Y	572	572	0			30
							3	4	629	9							
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

09	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	75	1	1919	3	Y	352	352	0			5
							5	4	387	9							
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	102	1	3015	3	Y	379	380	0			4
							4	4	417	9							
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	109	1	3107	3	Y	358	358	0			4
							2	4	394	9							
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	121	1	3228	3	Y	404	402	0			6
							444	9									
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	130	1	3320	3	Y	413	414	0			5
							454	9									
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	239	1	6071	3	Y	516	517	0			11
							15	4	568	9							
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	207	1	6133	3	Y	586	587	0			10
							9	4	645	9							
11	6420	X	6277	-0-	-143	-0-	192	1	5481	3	Y	546	545	0			11
							3	4	601	9							
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	238	1	6358	3	Y	694	692	0			13
							1	4	763	9							
01	7192	X	5605	-0-	-1587	-0-	195	1	5013	3	Y	360	363	0			10
							1	4	396	9							
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6027	-0-	-273	-0-	203	1	5172	3	Y	581	581	0			11
							13	4	639	9							
10	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	189	1	5592	3	Y	614	616	0			9
							8	4	675	9							
11	6300	X	5716	-0-	-584	-0-	172	1	4919	3	Y	565	565	0			9
							3	4	622	9							
12	6510	X	6169	-0-	-341	-0-	200	1	5316	3	Y	594	592	0			11
							653	9									
01	6107	X	5714	-0-	-393	-0-	193	1	4979	3	Y	492	494	0			9
							1	4	541	9							
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	121	1	3078	3	Y	371	370	0			6
							8	4	408	9							
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	104	1	3086	3	Y	378	379	0			5
							5	4	416	9							
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	108	1	3089	3	Y	389	389	0			5
							2	4	428	9							
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	118	1	3137	3	Y	422	421	0			6
							464	9									
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	107	1	2747	3	Y	411	412	0			5
							452	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-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
09	4050	X	3648	-0-	-402	-0-	59	1	3161	3	Y	389	394	0			33
							428	9									
10	4185	X	3534	-0-	-651	-0-	58	1	3076	3	Y	364	360	0			37
							400	9									
11	4050	X	1865	-0-	-2185	-0-	31	1	1619	3	Y	195	199	0			33
							215	9									
12	3968	X	1585	-0-	-2383	-0-	8	1	1382	3	Y	177	175	0			35
							195	9									
01	3844	X	2407	-0-	-1437	-0-	24	1	2114	3	Y	244	244	0			35
							1	4	268	9							
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	108	1	5809	3	Y	479	484	0			33
							527	9									
10	6045	X	6041	-0-	-4	-0-	102	1	5411	3	Y	480	475	0			38
							528	9									
11	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	114	1	5951	3	Y	553	556	0			35
							608	9									
12	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	35	1	6550	3	Y	541	535	0			41
							595	9									
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	74	1	6423	3	Y	478	479	0			40
							3	4	526	9							
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	97	-0-	-263	-0-	2	1	95	3	Y	-0-	22	0			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		76	-0-	76	76	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	76					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 #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	103	1	5513	3	Y	567	577	0			61
							624	9									
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	112	1	5948	3	Y	587	580	0			68
							646	9									
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	110	1	5751	3	Y	541	547	0			62
							595	9									
12	6293	X	3738	-0-	-2555	-0-	18	1	3365	3	Y	323	320	0			65
							355	9									
01	5549	X	1647	-0-	-3902	-0-	17	1	1494	3	Y	123	125	0			63
							1	4	135	9							
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	153	1	8273	3	Y	721	729	0			52
							1	4	793	9							
10	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	214	1	11362	3	Y	698	689	0			61
							768	9									
11	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	194	1	10222	3	Y	658	664	0			55
							1	4	724	9							
12	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	52	1	9889	3	Y	526	521	0			60
							1	4	579	9							
01	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	97	1	8425	3	Y	406	407	0			59
							4	4	447	9							
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7145	-0-	-355	-0-	117	1	6317	3	Y	645	654	0			50
							1	4	710	9							
10	7750	X	6797	-0-	-953	-0-	112	1	5974	3	Y	646	637	0			59
							711	9									
11	7500	X	6289	-0-	-1211	-0-	105	1	5482	3	Y	638	644	0			53
							702	9									
12	7750	X	6315	-0-	-1435	-0-	30	1	5604	3	Y	619	612	0			60
							681	9									
01	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	70	1	6114	3	Y	434	434	0			60
							3	4	477	9							
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	124	1	6729	3	Y	564	572	0			46
							1	4	620	9							
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	118	1	6261	3	Y	606	599	0			53
							667	9									
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	114	1	5978	3	Y	587	592	0			48
							646	9									
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	36	1	6639	3	Y	634	627	0			55
							697	9									
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	78	1	6782	3	Y	526	527	0			54
							3	4	579	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					54

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
09	37410	X	34064	-0-	-3346	-0-	1449	1	32093	3	Y	474	455	1			57
							1	4	521	9							
10	37572	X	34503	-0-	-3069	-0-	1466	1	32489	3	Y	490	495	1			52
							9	4	539	9							
11	36360	X	32423	-0-	-3937	-0-	1342	1	30541	3	Y	491	481	1			62
							540	9									
12	36270	X	32514	-0-	-3756	-0-	1324	1	30629	3	Y	506	512	1			56
							4	4	557	9							
01	35960	X	32549	-0-	-3411	-0-	1333	1	30635	3	Y	527	523	1			60
							1	4	580	9							
02	31780	X	NO RPT	-0-	-31780	-0-					Y	NO RPT					60

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

09	7710	X	6404	-0-	-1306	-0-	441	1	5426	3	Y	488	488	0			32
							537	9									
10	8060	X	6847	-0-	-1213	-0-	481	1	5776	3	Y	536	486	0	53	1	29
							590	9									
11	7800	X	6240	-0-	-1560	-0-	348	1	5299	3	Y	539	544	0			24
							593	9									
12	8060	X	6314	-0-	-1746	-0-	366	1	5351	3	Y	543	534	0			33
							597	9									
01	7502	X	5691	-0-	-1811	-0-	340	1	4909	3	Y	402	414	0			21
							442	9									
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

09	3900	X	3624	-0-	-276	-0-	222	1	2725	3	Y	615	616	0			34
							677	9									
10	4092	X	3786	-0-	-306	-0-	235	1	2817	3	Y	667	606	0	63	1	32
							734	9									
11	3960	X	3534	-0-	-426	-0-	181	1	2759	3	Y	540	547	0			25
							594	9									
12	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	191	1	2797	3	Y	565	555	0			35
							622	9									
01	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	202	1	2914	3	Y	543	553	0			25
							597	9									
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					25

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

09	7200	X	6991	-0-	-209	-0-	451	1	5549	3	Y	901	901	0			49
							991	9									
10	7440	X	6121	-0-	-1319	-0-	420	1	5037	3	Y	604	555	0	66	1	32
							664	9									
11	7200	X	5462	-0-	-1738	-0-	291	1	4421	3	Y	682	687	0			27
							750	9									
12	7440	X	6499	-0-	-941	-0-	351	1	5141	3	Y	915	895	0			47
							1007	9									
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	412	1	5945	3	Y	775	791	0			31
							853	9									
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	4470	X	4224	-0-	-246	-0-	71	1	3812	3	Y	310	314	0			27
							341	9									
10	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	69	1	3692	3	Y	318	314	0			31
							350	9									
11	4470	X	4036	-0-	-434	-0-	69	1	3602	3	Y	332	334	0			29
							365	9									
12	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	20	1	3690	3	Y	352	349	0			32
							387	9									
01	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	46	1	3982	3	Y	296	297	0			31
							2	4	326	9							
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	4890	X	2858	-0-	-2032	-0-	2636	3	222	9	Y	202	201	0			29
10	5301	X	3370	-0-	-1931	-0-	54	1	3086	3	Y	209	206	0			32
							230	9									
11	5130	X	3226	-0-	-1904	-0-	324	1	2714	3	Y	171	174	0			29
							188	9									
12	5301	X	3580	-0-	-1721	-0-	190	1	3130	3	Y	236	223	0			42
							260	9									
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	401	1	3791	3	Y	251	252	0			41
							276	9									
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					41

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
09	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	60	1	3237	3	Y	346	350	0			25
							381	9									
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	62	1	3324	3	Y	395	390	0			30
							435	9									
11	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	62	1	3226	3	Y	400	403	0			27
							440	9									
12	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	18	1	3348	3	Y	406	402	0			31
							447	9									
01	3565	X	3239	-0-	-326	-0-	33	1	2878	3	Y	297	299	0			29
							1	4	327	9							
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11501	-0-	-589	-0-	42	1	10589	3	Y	790	793	0			118
							1	4	869	9							
10	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	45	1	11323	3	Y	806	782	0			142
							2	4	887	9							
11	11640	X	11161	-0-	-479	-0-	56	1	10244	3	Y	780	791	0			131
							3	4	858	9							
12	12059	X	11339	-0-	-720	-0-	54	1	10373	3	Y	829	812	0			148
							912	9									
01	T. A.		11494	-0-	11494	11494	63	1	10520	3	Y	828	828	0			148
							911	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11494					Y	NO RPT					148

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
09	7620	X	6655	-0-	-965	-0-	112	1	5993	3	Y	500	506	0			39
							550	9									
10	7595	X	6413	-0-	-1182	-0-	108	1	5760	3	Y	495	489	0			45
							545	9									
11	7350	X	6275	-0-	-1075	-0-	107	1	5627	3	Y	492	497	0			40
							541	9									
12	7347	X	6646	-0-	-701	-0-	33	1	6066	3	Y	497	492	0			45
							547	9									
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	70	1	5983	3	Y	419	420	0			44
							2	4	461	9							
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	285	1	2442	3	Y	314	311	0			27
							6	4	345	9							
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	237	1	2202	3	Y	305	299	0			33
							5	4	336	9							
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	124	1	1860	3	Y	234	243	0			24
							6	4	257	9							
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	38	1	2259	3	Y	316	310	0			30
							5	4	348	9							
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	49	1	2370	3	Y	263	271	0			22
							7	4	289	9							
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					22

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35460	X	31132	-0-	-4328	-0-	1317	1	29146	3	Y	608	585	1			72
							669	9									
10	36642	X	27565	-0-	-9077	-0-	1162	1	25744	3	Y	593	602	1			63
							7	4	652	9							
11	35250	X	23846	-0-	-11404	-0-	978	1	22257	3	Y	555	547	1			71
							611	9									
12	34813	X	32011	-0-	-2802	-0-	1294	1	29947	3	Y	696	691	1			76
							4	4	766	9							
01	34991	X	34991	-0-	-0-	-0-	1424	1	32719	3	Y	770	757	1			89
							1	4	847	9							
02	29064	X	NO RPT	-0-	-29064	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9654	-0-	-126	-0-	35	1	8947	3	Y	610	614	0			96
							1	4	671	9							
10	10106	X	9522	-0-	-584	-0-	34	1	8794	3	Y	629	610	0			115
							2	4	692	9							
11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	53	1	9858	3	Y	688	693	0			110
							3	4	757	9							
12	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	55	1	10632	3	Y	695	683	0			122
							765	9									
01	T. A.		10567	-0-	10567	10567	58	1	9749	3	Y	691	692	0			121
							760	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10567					Y	NO RPT					121

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	9630	X	8767	-0-	-863	-0-	33	1	8243	3	Y	445	446	0			74
							1	4	490	9							
10	9734	X	8949	-0-	-785	-0-	34	1	8422	3	Y	447	434	0			87
							1	4	492	9							
11	9420	X	7538	-0-	-1882	-0-	39	1	7087	3	Y	373	385	0			75
							2	4	410	9							
12	9424	X	7528	-0-	-1896	-0-	37	1	7052	3	Y	399	391	0			83
							439	9									
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	44	1	7433	3	Y	434	432	0			85
							477	9									
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT					85

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3040	-0-	-620	-0-	2831	3	209	9	Y	190	189	0			24
10	3689	X	2010	-0-	-1679	-0-	32	1	1813	3	Y	150	150	0			24
							165	9									
11	2430	X	1289	-0-	-1141	-0-	127	1	1063	3	Y	90	93	0			21
							99	9									
12	3131	X	865	-0-	-2266	-0-	45	1	745	3	Y	68	65	0			24
							75	9									
01	3131	X	304	-0-	-2827	-0-	26	1	248	3	Y	27	29	0			22
							30	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3805	-0-	-635	-0-	3534	3	271	9	Y	246	244	0			30
10	4464	X	4075	-0-	-389	-0-	65	1	3732	3	Y	253	250	0			33
							278	9									
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	438	1	3663	3	Y	226	230	0			29
							249	9									
12	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	215	1	3544	3	Y	243	231	0			41
							267	9									
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	373	1	3532	3	Y	260	261	0			40
							286	9									
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	253	1	5630	3	Y	744	750	0			20
							726	4	818	9							
10	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	369	1	9861	3	Y	730	642	0	90	1	18
							980	4	803	9							
11	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	125	1	5625	3	Y	698	698	0			18
							233	4	768	9							
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	130	1	5797	3	Y	792	791	0			19
							351	4	871	9							
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	82	1	5553	3	Y	918	917	0			20
							282	4	1010	9							
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	53	1	2863	3	Y	265	268	0			20
							292	9									
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	53	1	2834	3	Y	281	277	0			24
							309	9									
11	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	46	1	2432	3	Y	297	299	0			22
							327	9									
12	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	13	1	2386	3	Y	294	290	0			26
							323	9									
01	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	32	1	2767	3	Y	258	258	0			26
							1	4	284	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	70	1	8026	3	Y	1035	1049	0			105
							13	4	1139	9							
10	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	79	1	8291	3	Y	1092	1084	0			113
							19	4	1201	9							
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	78	1	7718	3	Y	1054	992	0			175
							8	4	1159	9							
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	83	1	7900	3	Y	1056	1120	0			111
							8	4	1162	9							
01	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	73	1	7737	3	Y	1085	1021	0			175
							29	4	1194	9							
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					175

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	67	1	7730	3	Y	913	927	0			95
							13	4	1004	9							
10	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	80	1	8317	3	Y	967	960	0			102
							19	4	1064	9							
11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	79	1	7815	3	Y	915	863	0			154
							9	4	1007	9							
12	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	81	1	7789	3	Y	919	974	0			99
							8	4	1011	9							
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	73	1	7732	3	Y	924	872	0			151
							29	4	1016	9							
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					151

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

09	8640	X	8155	-0-	-485	-0-	61	1	7071	3	Y	919	931	0			92
							12	4	1011	9							
10	8928	X	8858	-0-	-70	-0-	73	1	7612	3	Y	1051	1035	0			108
							17	4	1156	9							
11	8640	X	7929	-0-	-711	-0-	70	1	6872	3	Y	891	850	0			149
							7	4	980	9							
12	8928	X	8014	-0-	-914	-0-	72	1	6922	3	Y	921	973	0			97
							7	4	1013	9							
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	67	1	7052	3	Y	947	892	0			152
							26	4	1042	9							
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	55	1	6392	3	Y	763	764	0			75
							11	4	839	9							
10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	56	1	5856	3	Y	698	701	0			72
							13	4	768	9							
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	56	1	5534	3	Y	649	613	0			108
							6	4	714	9							
12	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	64	1	6065	3	Y	732	764	0			76
							6	4	805	9							
01	6448	X	6208	-0-	-240	-0-	51	1	5390	3	Y	679	645	0			110
							20	4	747	9							
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5646	-0-	-294	-0-	43	1	5000	3	Y	541	551	0			51
							8	4	595	9							
10	6138	X	5812	-0-	-326	-0-	50	1	5107	3	Y	585	579	0			57
							11	4	644	9							
11	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	49	1	4828	3	Y	569	535	0			91
							5	4	626	9							
12	6138	X	5867	-0-	-271	-0-	53	1	5103	3	Y	642	670	0			63
							5	4	706	9							
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	47	1	4952	3	Y	584	555	0			92
							19	4	642	9							
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	65	1	7569	3	Y	1001	1016	0			102
							13	4	1101	9							
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	74	1	7663	3	Y	1029	1023	0			108
							17	4	1132	9							
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	73	1	7267	3	Y	1030	967	0			171
							8	4	1133	9							
12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	82	1	7776	3	Y	1092	1149	0			114
							7	4	1201	9							
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	72	1	7667	3	Y	1103	1039	0			178
							29	4	1213	9							
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					178

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	11025	-0-	-315	-0-	50	1	10265	3	Y	643	647	0			43
							3	4	707	9							
10	11718	X	10265	-0-	-1453	-0-	47	1	9453	3	Y	695	689	0			49
							765	9									
11	11340	X	10810	-0-	-530	-0-	48	1	10052	3	Y	645	651	0			43
							710	9									
12	11718	X	11208	-0-	-510	-0-	48	1	10410	3	Y	682	681	0			44
							750	9									
01	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	48	1	10370	3	Y	706	705	0			45
							777	9									
02	9688	X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	10719	-0-	-591	-0-	16	1	9910	3	Y	721	719	0			100
							793	9									
10	11687	X	9982	-0-	-1705	-0-	38	1	9359	3	Y	532	526	0			106
							585	9									
11	11310	X	10873	-0-	-437	-0-	61	1	9835	3	Y	888	868	0			126
							977	9									
12	11687	X	11595	-0-	-92	-0-	73	1	10519	3	Y	912	921	0			117
							1003	9									
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	69	1	9999	3	Y	935	940	0			112
							1029	9									
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					112

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

09	22710	X	20785	-0-	-1925	-0-	873	1	19322	3	Y	536	515	1			61
							590	9									
10	22940	X	21207	-0-	-1733	-0-	889	1	19697	3	Y	560	565	1			56
							5	4	616	9							
11	21690	X	20474	-0-	-1216	-0-	835	1	19009	3	Y	573	560	1			69
							630	9									
12	21762	X	21119	-0-	-643	-0-	848	1	19617	3	Y	593	599	1			63
							2	4	652	9							
01	21762	X	20477	-0-	-1285	-0-	826	1	18974	3	Y	615	608	1			70
							677	9									
02	19404	X	NO RPT	-0-	-19404	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	224	1	2998	3	Y	591	592	0			10
							1	4	650	9							
10	4991	X	4352	-0-	-639	-0-	240	1	3386	3	Y	660	661	0			9
							726	9									
11	4830	X	3767	-0-	-1063	-0-	175	1	2786	3	Y	733	728	0			14
							806	9									
12	5084	X	4289	-0-	-795	-0-	103	1	3067	3	Y	1017	1019	0			12
							1119	9									
01	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	74	1	2472	3	Y	888	887	0			13
							6	4	977	9							
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

*07	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	1035	1	22034	3	Y	444	453	1			35
							488	9									
*08	24986	X	23137	-0-	-1849	-0-	993	1	21672	3	Y	404	412	1			27
							28	4	444	9							
*09	23430	X	22175	-0-	-1255	-0-	940	1	20811	3	Y	385	369	1			43
							424	9									
*10	24211	X	22705	-0-	-1506	-0-	961	1	21289	3	Y	408	411	1			40
							6	4	449	9							
*11	23430	X	21319	-0-	-2111	-0-	878	1	19975	3	Y	424	413	1			51
							466	9									
*12	23560	X	22140	-0-	-1420	-0-	896	1	20749	3	Y	447	451	1			47
							3	4	492	9							
01	23126	X	21527	-0-	-1599	-0-	879	1	20188	3	Y	418	418	1			48
							460	9									
02	20692	X	NO RPT	-0-	-20692	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30240	X	29630	-0-	-610	-0-	1248	1	27625	3	Y	688	658	1			70
							757	9									
10	31248	X	29707	-0-	-1541	-0-	1244	1	27559	3	Y	815	812	1			73
							7	4	897	9							
11	30240	X	28461	-0-	-1779	-0-	1161	1	26408	3	Y	811	793	1			91
							892	9									
12	30380	X	28579	-0-	-1801	-0-	1147	1	26524	3	Y	823	832	1			82
							3	4	905	9							
01	30628	X	28160	-0-	-2468	-0-	1139	1	26153	3	Y	789	786	1			85
							868	9									
02	27664	X	NO RPT	-0-	-27664	-0-					Y	NO RPT					85

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24660	X	23528	-0-	-1132	-0-	1002	1	22189	3	Y	306	293	1			32
							337	9									
10	25327	X	24277	-0-	-1050	-0-	1033	1	22876	3	Y	329	331	1			30
							6	4	362	9							
11	24510	X	22462	-0-	-2048	-0-	931	1	21177	3	Y	322	315	1			37
							354	9									
12	25327	X	23001	-0-	-2326	-0-	937	1	21674	3	Y	352	353	1			36
							3	4	387	9							
01	25110	X	21504	-0-	-3606	-0-	882	1	20263	3	Y	326	326	1			36
							359	9									
02	21952	X	NO RPT	-0-	-21952	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	19	1	4854	3	Y	231	232	0			31
							1	4	254	9							
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	20	1	5152	3	Y	259	250	0			40
							1	4	285	9							
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	27	1	4847	3	Y	245	249	0			36
							1	4	270	9							
12	5208	X	5195	-0-	-13	-0-	25	1	4883	3	Y	261	256	0			41
							287	9									
01	5301	X	4991	-0-	-310	-0-	28	1	4660	3	Y	275	274	0			42
							303	9									
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	6420	X	6264	-0-	-156	-0-	23	1	5791	3	Y	408	410	0			62
							1	4	449	9							
10	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	23	1	5917	3	Y	408	397	0			73
							1	4	449	9							
11	6420	X	6313	-0-	-107	-0-	32	1	5825	3	Y	414	420	0			67
							1	4	455	9							
12	6634	X	6561	-0-	-73	-0-	31	1	6014	3	Y	469	458	0			78
							516	9									
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	36	1	5996	3	Y	452	454	0			76
							497	9									
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	8066	-0-	-514	-0-	472	1	6341	3	Y	1139	1135	0			56
							1253	9									
10	8866	X	8152	-0-	-714	-0-	594	1	6333	3	Y	1107	1112	0			51
							7	4	1218	9							
11	8490	X	7540	-0-	-950	-0-	1216	1	5147	3	Y	1069	1072	0			48
							1	4	1176	9							
12	8091	X	7583	-0-	-508	-0-	1206	1	5153	3	Y	1113	1108	0			53
							1224	9									
01	8339	X	8088	-0-	-251	-0-	879	1	5803	3	Y	1278	1264	0			67
							1406	9									
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					67

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	140	1	3147	3	Y	654	658	0			13
							407	4	719	9							
10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	203	1	5426	3	Y	557	491	0	68	1	11
							539	4	613	9							
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	78	1	3528	3	Y	734	732	0			13
							146	4	807	9							
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	62	1	2774	3	Y	618	620	0			11
							168	4	680	9							
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	42	1	2881	3	Y	735	734	0			12
							147	4	809	9							
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	6582	-0-	-1578	-0-	407	1	5465	3	Y	645	654	0			29
							710	9									
10	8432	X	6640	-0-	-1792	-0-	501	1	5352	3	Y	710	709	0			30
							6	4	781	9							
11	7440	X	6191	-0-	-1249	-0-	1036	1	4382	3	Y	703	703	0			30
							773	9									
12	7378	X	6405	-0-	-973	-0-	1056	1	4511	3	Y	762	757	0			35
							838	9									
01	7192	X	6412	-0-	-780	-0-	729	1	4810	3	Y	794	788	0			41
							873	9									
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	16	1	4064	3	Y	396	398	0			66
							436	9									
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	16	1	4040	3	Y	389	379	0			76
							1	4	428	9							
11	4290	X	4246	-0-	-44	-0-	21	1	3818	3	Y	369	377	0			68
							1	4	406	9							
12	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	21	1	3983	3	Y	381	374	0			75
							419	9									
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	22	1	3764	3	Y	387	387	0			75
							426	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	6510	X	5812	-0-	-698	-0-	5357	3	455	9	Y	414	411	0			55
10	6727	X	6068	-0-	-659	-0-	96	1	5500	3	Y	429	423	0			61
							472	9									
11	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	591	1	4947	3	Y	347	354	0			54
							382	9									
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	530	1	8739	3	Y	634	598	0			90
							697	9									
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	713	1	6744	3	Y	555	562	0			83
							611	9									
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					83

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
09	8850	X	7797	-0-	-1053	-0-	12	1	7143	3	Y	584	578	0			75
							642	9									
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	35	1	8722	3	Y	424	421	0			78
							466	9									
11	8850	X	6848	-0-	-2002	-0-	38	1	6160	3	Y	591	584	0			85
							650	9									
12	8587	X	7834	-0-	-753	-0-	49	1	7055	3	Y	664	668	0			81
							730	9									
01	7688	X	7600	-0-	-88	-0-	47	1	6791	3	Y	693	697	0			77
							762	9									
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					77

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
09	8400	X	8238	-0-	-162	-0-	7002	3	1236	9	Y	1124	1110	0			124
10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	125	1	7174	3	Y	1142	1126	0			140
							1256	9									
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	785	1	6563	3	Y	1128	1140	0			128
							1241	9									
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	389	1	6412	3	Y	1173	1113	0			188
							1290	9									
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	698	1	6605	3	Y	1143	1150	0			181
							1257	9									
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23490 X	21768	-0-	-1722	-0-	923	1	20426	3	Y	381	365	1			41
						419	9									
10	23498 X	22195	-0-	-1303	-0-	939	1	20790	3	Y	419	420	1			40
						5	4	461	9							
11	22740 X	21799	-0-	-941	-0-	897	1	20418	3	Y	440	429	1			51
						484	9									
12	23226 X	23226	-0-	-0-	-0-	940	1	21753	3	Y	482	483	1			50
						3	4	530	9							
01	22506 X	21628	-0-	-878	-0-	880	1	20219	3	Y	481	478	1			53
						529	9									
02	20328 X	NO RPT	-0-	-20328	-0-					Y	NO RPT					53

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5238	3	437	9	Y	397	397	0			47
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	72	1	4145	3	Y	402	396	0			53
						442	9									
11	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	578	1	4834	3	Y	476	478	0			51
						524	9									
12	5704 X	4753	-0-	-951	-0-	248	1	4084	3	Y	383	365	0			69
						421	9									
01	5859 X	4365	-0-	-1494	-0-	379	1	3586	3	Y	364	367	0			66
						400	9									
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					66

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	250	1	5562	3	Y	894	898	0			21
						717	4	983	9							
10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	340	1	9079	3	Y	756	665	0	91	1	21
						902	4	832	9							
11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	113	1	5067	3	Y	710	710	0			21
						209	4	781	9							
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	113	1	5072	3	Y	764	764	0			21
						308	4	840	9							
01	5673 X	5380	-0-	-293	-0-	68	1	4585	3	Y	449	452	0			18
						233	4	494	9							
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680 X	6193	-0-	-1487	-0-	5742	3	451	9	Y	410	409	0			60
10	8835 X	7339	-0-	-1496	-0-	116	1	6694	3	Y	481	473	0			68
						529	9									
11	8550 X	8184	-0-	-366	-0-	821	1	6869	3	Y	449	455	0			62
						494	9									
12	8835 X	8376	-0-	-459	-0-	446	1	7343	3	Y	534	506	0			90
						587	9									
01	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	747	1	7067	3	Y	484	489	0			85
						532	9									
02	6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4208	-0-	-202	-0-	3805	3	403	9	Y	366	362	0			30
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	73	1	4225	3	Y	363	358	0			35
							399	9									
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	454	1	3794	3	Y	325	330	0			30
							358	9									
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	218	1	3590	3	Y	340	323	0			47
							374	9									
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	438	1	4141	3	Y	373	373	0			47
							410	9									
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	246	1	5497	3	Y	994	998	0			20
							710	4	1093	9							
10	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	385	1	10244	3	Y	993	873	0	119	1	21
							1016	4	1092	9							
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	127	1	5738	3	Y	752	754	0			19
							238	4	827	9							
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	130	1	5839	3	Y	889	889	0			19
							354	4	978	9							
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	78	1	5295	3	Y	907	908	0			18
							269	4	998	9							
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	320	1	3936	3	Y	548	548	0			33
							603	9									
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	343	1	4112	3	Y	624	566	0	58	1	33
							686	9									
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	264	1	4020	3	Y	514	521	0			26
							565	9									
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	276	1	4036	3	Y	546	536	0			36
							601	9									
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	292	1	4210	3	Y	465	476	0			25
							512	9									
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	877	1	17404	3	Y	350	363	1			221
							385	9									
10	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	811	1	16332	3	Y	392	394	1			219
							431	9									
11	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	777	1	16241	3	Y	413	374	1			258
							1	4	454	9							
12	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	792	1	16606	3	Y	450	458	1			250
							4	4	495	9							
01	19127	X	17356	-0-	-1771	-0-	756	1	16126	3	Y	430	439	1			241
							1	4	473	9							
02	17276	X	NO RPT	-0-	-17276	-0-					Y	NO RPT					241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	193	1	9628	3	Y	882	882	0			50
							2	4	970	9							
10	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	60	1	9738	3	Y	902	898	0			54
							1	4	992	9							
11	10440	X	10088	-0-	-352	-0-	60	1	9061	3	Y	878	877	0			55
							1	4	966	9							
12	10788	X	10138	-0-	-650	-0-	65	1	9096	3	Y	883	882	0			56
							6	4	971	9							
01	10323	X	10084	-0-	-239	-0-	67	1	9067	3	Y	861	856	0			61
							3	4	947	9							
02	9324	X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					Y	NO RPT					61

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19020	X	6730	-0-	-12290	-0-	283	1	6256	3	Y	174	186	1			20
							191	9									
10	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
11	18780	X	13499	-0-	-5281	-0-	552	1	12565	3	Y	347	312	1			35
							382	9									
12	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	1020	1	23600	3	Y	660	632	1			63
							3	4	726	9							
01	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	815	1	18705	3	Y	594	593	1			64
							653	9									
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT					64

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7225	-0-	-485	-0-	490	1	6025	3	Y	645	645	0			40
							710	9									
10	7998	X	7310	-0-	-688	-0-	499	1	5983	3	Y	753	682	0	71	1	40
							828	9									
11	7740	X	6421	-0-	-1319	-0-	359	1	5465	3	Y	543	554	0			29
							597	9									
12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	465	1	6795	3	Y	715	700	0			44
							787	9									
01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	452	1	6533	3	Y	586	601	0			29
							645	9									
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					29

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20850	X	18920	-0-	-1930	-0-	793	1	17547	3	Y	527	510	1			60
							580	9									
10	22413	X	19353	-0-	-3060	-0-	809	1	17926	3	Y	557	561	1			56
							5	4	613	9							
11	21690	X	18361	-0-	-3329	-0-	748	1	17016	3	Y	543	533	1			66
							597	9									
12	22413	X	18824	-0-	-3589	-0-	751	1	17374	3	Y	634	633	1			67
							2	4	697	9							
01	20367	X	18053	-0-	-2314	-0-	727	1	16695	3	Y	574	576	1			65
							631	9									
02	17668	X	NO RPT	-0-	-17668	-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 #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	839	1	18561	3	Y	533	499	1			59
							586	9									
10	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	773	1	17112	3	Y	576	577	1			58
							4	4	634	9							
11	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	665	1	15141	3	Y	514	507	1			65
							565	9									
12	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	677	1	15658	3	Y	541	545	1			61
							2	4	595	9							
01	20646	X	15900	-0-	-4746	-0-	637	1	14635	3	Y	571	564	1			68
							628	9									
02	18648	X	NO RPT	-0-	-18648	-0-					Y	NO RPT					68

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	231	1	2842	3	Y	466	465	0			31
							513	9									
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	247	1	2969	3	Y	537	487	0	51	1	30
							591	9									
11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	358	1	5448	3	Y	654	656	0			28
							719	9									
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	430	1	6293	3	Y	486	481	0			33
							535	9									
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	455	1	6562	3	Y	458	466	0			25
							504	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	26580	X	24769	-0-	-1811	-0-	1044	1	23109	3	Y	560	537	1			62
							616	9									
10	27404	X	25794	-0-	-1610	-0-	1085	1	24036	3	Y	606	609	1			59
							6	4	667	9							
11	26520	X	25190	-0-	-1330	-0-	1031	1	23471	3	Y	625	610	1			74
							688	9									
12	26040	X	24874	-0-	-1166	-0-	1003	1	23201	3	Y	606	615	1			65
							3	4	667	9							
01	25823	X	24278	-0-	-1545	-0-	985	1	22613	3	Y	618	614	1			69
							680	9									
02	23296	X	NO RPT	-0-	-23296	-0-					Y	NO RPT					69

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
09	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	260	1	5795	3	Y	803	807	0			19
							748	4	883	9							
10	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	371	1	9920	3	Y	747	657	0	90	1	19
							986	4	822	9							
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	122	1	5488	3	Y	650	651	0			18
							227	4	715	9							
12	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	137	1	6104	3	Y	784	784	0			18
							369	4	862	9							
01	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	85	1	5787	3	Y	869	868	0			19
							295	4	956	9							
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-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 #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	87	1	4312	3	Y	392	392	0			20
							1	4	431	9							
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	26	1	4131	3	Y	403	401	0			22
							443	9									
11	4440	X	3464	-0-	-976	-0-	21	1	3105	3	Y	307	307	0			22
							338	9									
12	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	27	1	3861	3	Y	355	355	0			22
							3	4	391	9							
01	4774	X	2940	-0-	-1834	-0-	19	1	2653	3	Y	243	243	0			22
							1	4	267	9							
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	219	1	7140	3	Y	842	854	0			36
							8	4	926	9							
10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	211	1	6475	3	Y	1204	1186	0			54
							14	4	1324	9							
11	7410	X	7065	-0-	-345	-0-	181	1	5571	3	Y	1185	1185	0			54
							9	4	1304	9							
12	7223	X	6593	-0-	-630	-0-	148	1	5371	3	Y	966	973	0			47
							11	4	1063	9							
01	7037	X	6839	-0-	-198	-0-	147	1	5413	3	Y	1147	1156	0			38
							17	4	1262	9							
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6446	-0-	-424	-0-	172	1	5609	3	Y	598	607	0			25
							7	4	658	9							
10	7099	X	6078	-0-	-1021	-0-	167	1	5173	3	Y	660	650	0			35
							12	4	726	9							
11	6870	X	6296	-0-	-574	-0-	173	1	5337	3	Y	706	706	0			35
							9	4	777	9							
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	164	1	5974	3	Y	707	711	0			31
							13	4	778	9							
01	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	147	1	5440	3	Y	789	794	0			26
							18	4	868	9							
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5662	-0-	-728	-0-	151	1	4924	3	Y	528	534	0			19
							6	4	581	9							
10	6603	X	5814	-0-	-789	-0-	163	1	5005	3	Y	577	569	0			27
							11	4	635	9							
11	6390	X	4355	-0-	-2035	-0-	120	1	3712	3	Y	470	470	0			27
							6	4	517	9							
12	6076	X	5375	-0-	-701	-0-	131	1	4738	3	Y	451	454	0			24
							10	4	496	9							
01	5394	X	5384	-0-	-10	-0-	126	1	4675	3	Y	516	520	0			20
							15	4	568	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-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 #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	86	1	2803	3	Y	357	362	0			9
							3	4	393	9							
10	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	99	1	3046	3	Y	424	418	0			15
							7	4	466	9							
11	3510	X	3453	-0-	-57	-0-	93	1	2893	3	Y	420	420	0			15
							5	4	462	9							
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	86	1	3140	3	Y	401	403	0			13
							7	4	441	9							
01	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	71	1	2612	3	Y	467	470	0			10
							8	4	514	9							
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5911	-0-	-1289	-0-	154	1	5024	3	Y	661	670	0			27
							6	4	727	9							
10	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	165	1	5086	3	Y	737	726	0			38
							11	4	811	9							
11	7200	X	6307	-0-	-893	-0-	171	1	5294	3	Y	757	757	0			38
							9	4	833	9							
12	7440	X	5638	-0-	-1802	-0-	137	1	4940	3	Y	501	507	0			32
							10	4	551	9							
01	6696	X	6507	-0-	-189	-0-	153	1	5635	3	Y	637	643	0			26
							18	4	701	9							
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	216	1	7054	3	Y	740	747	0			21
							8	4	814	9							
10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	226	1	6946	3	Y	744	734	0			31
							15	4	818	9							
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	235	1	7260	3	Y	770	770	0			31
							12	4	847	9							
12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	211	1	7642	3	Y	741	745	0			27
							16	4	815	9							
01	DLQ	G-10	8072	-0-	8072	8072	189	1	6984	3	Y	797	803	0			21
							22	4	877	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8072					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	476	1	4314	3	Y	597	597	0			32
							657	9									
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	408	1	3923	3	Y	461	436	0	21	1	36
							507	9									
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	458	1	4371	3	Y	456	456	0			36
							502	9									
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	124	1	4335	3	Y	535	534	0			37
							589	9									
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	57	1	4600	3	Y	422	424	0			35
							464	9									
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	203	1	6633	3	Y	595	601	0			22
							8	4	655	9							
10	7533	X	7372	-0-	-161	-0-	211	1	6494	3	Y	594	586	0			30
							14	4	653	9							
11	7290	X	5893	-0-	-1397	-0-	169	1	5210	3	Y	460	460	0			30
							8	4	506	9							
12	7533	X	6840	-0-	-693	-0-	171	1	6182	3	Y	431	434	0			27
							13	4	474	9							
01	8308	X	5445	-0-	-2863	-0-	131	1	4807	3	Y	447	452	0			22
							15	4	492	9							
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6710	-0-	-610	-0-	182	1	5951	3	Y	518	524	0			19
							7	4	570	9							
10	7657	X	6621	-0-	-1036	-0-	190	1	5854	3	Y	513	506	0			26
							13	4	564	9							
11	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	215	1	6628	3	Y	601	600	0			27
							11	4	661	9							
12	7657	X	7608	-0-	-49	-0-	189	1	6837	3	Y	516	520	0			23
							14	4	568	9							
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	186	1	6858	3	Y	609	612	0			20
							22	4	670	9							
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	167	1	5457	3	Y	436	441	0			18
							7	4	480	9							
10	6293	X	6269	-0-	-24	-0-	180	1	5531	3	Y	496	489	0			25
							12	4	546	9							
11	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	178	1	5490	3	Y	564	563	0			26
							9	4	620	9							
12	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	152	1	5512	3	Y	482	485	0			23
							12	4	530	9							
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	136	1	5020	3	Y	526	529	0			20
							16	4	579	9							
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-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
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	108	1	3518	3	Y	460	466	0			18
							4	4	506	9							
10	4123	X	4006	-0-	-117	-0-	107	1	3275	3	Y	561	553	0			26
							7	4	617	9							
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	108	1	3312	3	Y	572	572	0			26
							5	4	629	9							
12	4123	X	2225	-0-	-1898	-0-	53	1	1935	3	Y	212	217	0			21
							4	4	233	9							
01	4774	X	2783	-0-	-1991	-0-	62	1	2329	3	Y	349	353	0			17
							8	4	384	9							
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-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
09	6210	X	5642	-0-	-568	-0-	391 439	1 9	4812	3	Y	399	399	0			24
10	6417	X	6115	-0-	-302	-0-	434 477	1 9	5204	3	Y	434	394	0	42	1	22
11	6180	X	6138	-0-	-42	-0-	355 387	1 9	5396	3	Y	352	357	0			17
12	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	371 442	1 9	5426	3	Y	402	395	0			24
01	6293	X	6152	-0-	-141	-0-	374 375	1 9	5403	3	Y	341	349	0			16
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					16

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	326 376	1 9	2955	3	Y	342	341	0			21
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	356 369	1 9	3424	3	Y	335	315	0	13	1	28
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	224 217	1 9	2134	3	Y	197	200	0			25
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	87 406	1 9	3045	3	Y	369	365	0			29
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	35 283	1 9	2829	3	Y	257	259	0			27
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					27

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5790	-0-	-540	-0-	398 498	1 9	4894	3	Y	453	452	0			22
10	6541	X	6015	-0-	-526	-0-	423 514	1 9	5078	3	Y	467	424	0	45	1	20
11	6330	X	5695	-0-	-635	-0-	326 416	1 9	4953	3	Y	378	384	0			14
12	6541	X	5744	-0-	-797	-0-	341 422	1 9	4981	3	Y	384	378	0			20
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	377 414	1 9	5439	3	Y	376	383	0			13
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	8 91	1 9	383	3	Y	83	84	0			5
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	73 1701	1 9	3034	3	Y	1546	1521	0			30
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	7110	X	6034	-0-	-1076	-0-	107	1	5210	3	Y	651	658	0			36
							1	4	716	9							
10	7347	X	4618	-0-	-2729	-0-	99	1	4114	3	Y	368	365	0			39
							405	9									
11	7110	X	5576	-0-	-1534	-0-	88	1	4817	3	Y	609	623	0			25
							1	4	670	9							
12	7378	X	7293	-0-	-85	-0-	181	1	6336	3	Y	703	702	0			26
							3	4	773	9							
01	7378	X	5914	-0-	-1464	-0-	84	1	5141	3	Y	623	609	0			40
							4	4	685	9							
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	297	1	14433	3	Y	1077	1087	0			64
							3	4	1185	9							
10	16585	X	10960	-0-	-5625	-0-	241	1	10019	3	Y	635	631	0			68
							1	4	699	9							
11	16050	X	14134	-0-	-1916	-0-	227	1	12478	3	Y	1296	1317	0			47
							3	4	1426	9							
12	16585	X	9136	-0-	-7449	-0-	235	1	8183	3	Y	650	653	0			44
							3	4	715	9							
01	16461	X	11681	-0-	-4780	-0-	172	1	10482	3	Y	927	904	0			67
							7	4	1020	9							
02	14868	X	NO RPT	-0-	-14868	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	8190	X	6717	-0-	-1473	-0-	120	1	5846	3	Y	682	690	0			48
							1	4	750	9							
10	8463	X	7646	-0-	-817	-0-	162	1	6749	3	Y	667	660	0			55
							1	4	734	9							
11	8190	X	7890	-0-	-300	-0-	127	1	6972	3	Y	718	737	0			36
							1	4	790	9							
12	8184	X	6749	-0-	-1435	-0-	172	1	5984	3	Y	537	537	0			36
							2	4	591	9							
01	7533	X	4241	-0-	-3292	-0-	59	1	3627	3	Y	502	490	0			48
							3	4	552	9							
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					Y	NO RPT					48

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
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	195	1	4339	3	Y	677	680	0			18
							559	4	745	9							
10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	268	1	7136	3	Y	660	580	0	79	1	19
							708	4	726	9							
11	5370	X	4637	-0-	-733	-0-	84	1	3783	3	Y	557	558	0			18
							157	4	613	9							
12	5549	X	3718	-0-	-1831	-0-	66	1	2949	3	Y	476	477	0			17
							179	4	524	9							
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	50	1	3377	3	Y	659	657	0			19
							172	4	725	9							
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-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 #: 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
09	6570	X	5408	-0-	-1162	-0-	99	1	4943	3	Y	332	332	0			23
							1	4	365	9							
10	6386	X	5526	-0-	-860	-0-	32	1	5107	3	Y	352	351	0			24
							387	9									
11	6150	X	5549	-0-	-601	-0-	35	1	5169	3	Y	314	313	0			25
							345	9									
12	5983	X	5448	-0-	-535	-0-	35	1	5036	3	Y	339	339	0			25
							4	4	373	9							
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	39	1	5365	3	Y	375	372	0			28
							2	4	413	9							
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					28

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2747	-0-	-493	-0-	233	1	2111	3	Y	366	367	0			27
							403	9									
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	252	1	2427	3	Y	419	393	0	17	1	36
							461	9									
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	279	1	2664	3	Y	455	454	0			37
							501	9									
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	68	1	2369	3	Y	328	330	0			35
							361	9									
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	33	1	2654	3	Y	377	376	0			36
							415	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	524	1	6453	3	Y	479	479	0			33
							527	9									
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	557	1	6688	3	Y	546	495	0	52	1	32
							601	9									
11	7170	X	6769	-0-	-401	-0-	388	1	5899	3	Y	438	444	0			26
							482	9									
12	7409	X	6914	-0-	-495	-0-	409	1	5975	3	Y	482	473	0			35
							530	9									
01	7750	X	7721	-0-	-29	-0-	452	1	6531	3	Y	671	677	0			29
							738	9									
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	126	1	6155	3	Y	453	457	0			23
							2	4	498	9							
10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	159	1	6570	3	Y	404	400	0			27
							444	9									
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	109	1	5951	3	Y	541	550	0			18
							1	4	595	9							
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	175	1	6098	3	Y	500	499	0			19
							2	4	550	9							
01	6913	X	5821	-0-	-1092	-0-	85	1	5200	3	Y	484	473	0			30
							4	4	532	9							
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	7530	X	6907	-0-	-623	-0-	124	1	6048	3	Y	667	674	0			41
							1	4	734	9							
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	187	1	7801	3	Y	720	711	0			50
							1	4	792	9							
11	7740	X	6985	-0-	-755	-0-	110	1	6057	3	Y	743	761	0			32
							1	4	817	9							
12	7998	X	5312	-0-	-2686	-0-	133	1	4649	3	Y	480	481	0			31
							2	4	528	9							
01	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	80	1	4843	3	Y	624	609	0			46
							3	4	686	9							
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	118	1	5746	3	Y	798	805	0			42
							1	4	878	9							
10	6944	X	5041	-0-	-1903	-0-	106	1	4399	3	Y	487	483	0			46
							536	9									
11	6720	X	6604	-0-	-116	-0-	103	1	5673	3	Y	752	769	0			29
							1	4	827	9							
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	200	1	6997	3	Y	792	791	0			30
							3	4	871	9							
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	115	1	7049	3	Y	969	945	0			54
							5	4	1066	9							
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	43	1	2128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	59	1	2439	3	Y	27	26	0			1
							30	9									
11	3000	N	3097	-0-	97	97	54	1	3002	3	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
12	3100	N	3624	-0-	524	621	67	1	2332	3	Y	1113	1105	0			9
							1	4	1224	9							
01	3695	X	3074	-0-	-621	-0-	49	1	2978	3	Y	41	47	0			3
							2	4	45	9							
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	547	-0-	-3983	-0-	10	1	461	3	Y	69	76	0			30
							76	9									
10	4681	X	921	-0-	-3760	-0-	17	1	726	3	Y	162	160	0			32
							178	9									
11	4530	X	1104	-0-	-3426	-0-	14	1	750	3	Y	309	322	0			19
							340	9									
12	4681	X	236	-0-	-4445	-0-	5	1	173	3	Y	53	53	0			19
							58	9									
01	3906	X	7	-0-	-3899	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	0			19
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	357	1	3236	3	Y	425	423	0			19
							468	9									
10	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	250	1	2398	3	Y	372	351	0	15	1	25
							409	9									
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	275	1	2623	3	Y	455	453	0			27
							501	9									
12	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	74	1	2573	3	Y	395	397	0			25
							435	9									
01	3534	X	2447	-0-	-1087	-0-	26	1	2095	3	Y	296	298	0			23
							326	9									
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					23

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	223	1	4967	3	Y	747	751	0			16
							641	4	822	9							
10	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	312	1	8331	3	Y	701	616	0	85	1	16
							827	4	771	9							
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	105	1	4720	3	Y	637	637	0			16
							195	4	701	9							
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	104	1	4635	3	Y	653	653	0			16
							280	4	718	9							
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	69	1	4655	3	Y	693	693	0			16
							236	4	762	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	7115	-0-	-265	-0-	130	1	6471	3	Y	466	465	0			28
							1	4	513	9							
10	7626	X	6330	-0-	-1296	-0-	36	1	5809	3	Y	441	439	0			30
							485	9									
11	7260	X	5967	-0-	-1293	-0-	36	1	5456	3	Y	431	431	0			30
							1	4	474	9							
12	6851	X	6126	-0-	-725	-0-	39	1	5565	3	Y	471	470	0			31
							4	4	518	9							
01	7037	X	5464	-0-	-1573	-0-	36	1	4966	3	Y	418	416	0			33
							2	4	460	9							
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					33

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	91	1	4524	3	Y	372	372	0			5
							1	4	409	9							
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	31	1	5006	3	Y	367	366	0			6
							404	9									
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	31	1	4509	3	Y	410	409	0			7
							451	9									
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	33	1	4604	3	Y	436	436	0			7
							3	4	480	9							
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	35	1	4754	3	Y	405	402	0			10
							2	4	446	9							
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	37	1	7913	3	Y	591	583	0			43
							2	4	650	9							
10	8835	X	8782	-0-	-53	-0-	43	1	8070	3	Y	606	606	0			43
							2	4	667	9							
11	8550	X	8128	-0-	-422	-0-	43	1	7454	3	Y	572	575	0			40
							2	4	629	9							
12	8835	X	8629	-0-	-206	-0-	46	1	7882	3	Y	635	629	0			46
							2	4	699	9							
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	47	1	7564	3	Y	610	612	0			44
							2	4	671	9							
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					Y	NO RPT					44

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

09	5730	X	5634	-0-	-96	-0-	25	1	5225	3	Y	348	344	0			23
							1	4	383	9							
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	32	1	5787	3	Y	354	355	0			22
							1	4	389	9							
11	5730	X	5368	-0-	-362	-0-	29	1	4943	3	Y	359	359	0			22
							1	4	395	9							
12	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	30	1	5221	3	Y	382	380	0			24
							1	4	420	9							
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	31	1	5147	3	Y	381	382	0			23
							2	4	419	9							
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	29	1	6244	3	Y	599	590	0			48
							2	4	659	9							
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	34	1	6398	3	Y	594	597	0			45
							2	4	653	9							
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	36	1	6058	3	Y	583	585	0			43
							1	4	641	9							
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	36	1	6246	3	Y	612	609	0			46
							2	4	673	9							
01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	37	1	6052	3	Y	610	612	0			44
							2	4	671	9							
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	269	1	2436	3	Y	409	408	0			23
							450	9									
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	248	1	2383	3	Y	417	392	0	17	1	31
							459	9									
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	244	1	2327	3	Y	433	433	0			31
							476	9									
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	61	1	2134	3	Y	459	459	0			31
							505	9									
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	2455	3	Y	528	527	0			32
							581	9									
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	326 455	1 9	2957	3	Y	414	413	0			22
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	316 519	1 9	3036	3	Y	472	443	0	18	1	33
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	313 479	1 9	2983	3	Y	435	436	0			32
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	88 417	1 9	3086	3	Y	379	381	0			30
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	41 406	1 9	3322	3	Y	369	369	0			30
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					30

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	518 604	1 9	4699	3	Y	549	547	0			32
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	474 591	1 9	4557	3	Y	537	505	0	22	1	42
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	476 685	1 9	4536	3	Y	623	621	0			44
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	128 686	1 9	4492	3	Y	624	625	0			43
01	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	54 641	1 9	4406	3	Y	583	584	0			42
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	696 864	1 9	6309	3	Y	785	780	0			37
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	700 811	1 9	6734	3	Y	737	694	0	28	1	52
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	683 809	1 9	6509	3	Y	735	736	0			51
12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	171 704	1 9	5967	3	Y	640	643	0			48
01	7223	X	6364	-0-	-859	-0-	69 697	1 9	5598	3	Y	634	634	0			48
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4627	-0-	-1133	-0-	244 1025	1 9	3358	3	Y	932	935	0			8
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	302 1397	1 9	4275	3	Y	1270	1266	0			12
11	5760	X	4256	-0-	-1504	-0-	195 1312	1 9	2749	3	Y	1193	1190	0			15
12	5611	X	4117	-0-	-1494	-0-	57 1	1 4	2774 1285	3 9	Y	1168	1163	0			20
01	5208	X	3714	-0-	-1494	-0-	131 1203	1 9	2380	3	Y	1094	1105	0			9
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	6000	X	5605	-0-	-395	-0-	292	1	4041	3	Y	1155	1155	0			10
							1	4	1271	9							
10	6200	X	5524	-0-	-676	-0-	279	1	3950	3	Y	1177	1177	0			10
							1295	9									
11	5850	X	5139	-0-	-711	-0-	258	1	3626	3	Y	1141	1137	0			14
							1255	9									
12	6293	X	6209	-0-	-84	-0-	93	1	4546	3	Y	1425	1413	0			26
							2	4	1568	9							
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	237	1	4313	3	Y	1208	1223	0			11
							1329	9									
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	8000	-0-	-220	-0-	507	1	6810	3	Y	621	618	0			27
							683	9									
10	8494	X	8353	-0-	-141	-0-	660	1	7033	3	Y	594	596	0			25
							7	4	653	9							
11	8070	X	6989	-0-	-1081	-0-	1221	1	5171	3	Y	542	544	0			23
							1	4	596	9							
12	7688	X	7069	-0-	-619	-0-	1221	1	5218	3	Y	573	570	0			26
							630	9									
01	8277	X	7342	-0-	-935	-0-	882	1	5825	3	Y	577	573	0			30
							635	9									
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8222	-0-	-748	-0-	528	1	7088	3	Y	551	548	0			22
							606	9									
10	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	800	1	8532	3	Y	800	791	0			31
							9	4	880	9							
11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1682	1	7122	3	Y	701	705	0			27
							1	4	771	9							
12	9269	X	5420	-0-	-3849	-0-	900	1	3847	3	Y	612	614	0			25
							673	9									
01	9238	X	5010	-0-	-4228	-0-	566	1	3736	3	Y	644	639	0			30
							708	9									
02	8624	X	NO RPT	-0-	-8624	-0-					Y	NO RPT					30

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4785	-0-	-915	-0-	37	1	4587	3	Y	146	168	0			41
							161	9									
10	5704	X	4880	-0-	-824	-0-	31	1	4683	3	Y	151	141	0			51
							166	9									
11	5340	X	3021	-0-	-2319	-0-	20	1	2843	3	Y	144	166	0			29
							158	9									
12	5394	X	4750	-0-	-644	-0-	36	1	4504	3	Y	191	177	0			43
							210	9									
01	4960	X	4405	-0-	-555	-0-	34	1	4188	3	Y	166	162	0			47
							183	9									
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	4266	-0-	-384	-0-	33	1	4071	3	Y	147	172	0			41
						162	9									
10	4743 X	4194	-0-	-549	-0-	26	1	4032	3	Y	124	119	0			46
						136	9									
11	4590 X	2342	-0-	-2248	-0-	15	1	2192	3	Y	123	142	0			27
						135	9									
12	5053 X	3976	-0-	-1077	-0-	30	1	3717	3	Y	208	190	0			45
						229	9									
01	4774 X	4152	-0-	-622	-0-	32	1	3912	3	Y	189	184	0			50
						208	9									
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					50

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210 X	5270	-0-	-940	-0-	40	1	4988	3	Y	220	247	0			55
						242	9									
10	5952 X	5362	-0-	-590	-0-	33	1	5115	3	Y	194	184	0			65
						1	4	213	9							
11	5730 X	2430	-0-	-3300	-0-	16	1	2295	3	Y	108	141	0			32
						119	9									
12	5828 X	41	-0-	-5787	-0-	39	3	2	9	Y	2	9	0			25
01	5456 X	3388	-0-	-2068	-0-	26	1	3230	3	Y	120	105	0			40
						132	9									
02	4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					Y	NO RPT					40

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390 X	6110	-0-	-280	-0-	47	1	5835	3	Y	207	235	0			57
						228	9									
10	6603 X	6418	-0-	-185	-0-	39	1	6084	3	Y	267	244	0			80
						1	4	294	9							
11	6180 X	3776	-0-	-2404	-0-	25	1	3525	3	Y	205	241	0			44
						226	9									
12	6386 X	6174	-0-	-212	-0-	46	1	5805	3	Y	293	270	0			67
						1	4	322	9							
01	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	52	1	6386	3	Y	283	273	0			77
						311	9									
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					77

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720 X	3077	-0-	-643	-0-	289	1	2526	3	Y	238	248	0			19
						262	9									
10	3720 X	2985	-0-	-735	-0-	328	1	2414	3	Y	221	217	0			23
						243	9									
11	3600 X	3070	-0-	-530	-0-	300	1	2398	3	Y	338	334	0			27
						372	9									
12	3844 X	3205	-0-	-639	-0-	311	1	2573	3	Y	292	296	0			23
						321	9									
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	533	1	3116	3	Y	319	318	0			24
						2	4	351	9							
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	3600	X	3268	-0-	-332	-0-	48	1	2961	3	Y	235	235	0			15
							259	9									
10	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	51	1	3034	3	Y	241	234	0	4	1	18
							265	9									
11	3600	X	3129	-0-	-471	-0-	55	1	2834	3	Y	218	219	0			17
							240	9									
12	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	47	1	2417	3	Y	255	243	0			29
							281	9									
01	3379	X	1907	-0-	-1472	-0-	40	1	1637	3	Y	209	222	0			16
							230	9									
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5438	-0-	-652	-0-	273	1	3766	3	Y	1272	1272	0			12
							1399	9									
10	6293	X	5567	-0-	-726	-0-	274	1	3878	3	Y	1286	1286	0			12
							1415	9									
11	6090	X	6035	-0-	-55	-0-	304	1	4269	3	Y	1329	1323	0			18
							1462	9									
12	6386	X	5780	-0-	-606	-0-	87	1	4236	3	Y	1323	1316	0			25
							2	4	1455	9							
01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	250	1	4544	3	Y	1339	1351	0			13
							1473	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4186	-0-	-1454	-0-	33	1	4059	3	Y	85	99	0			28
							94	9									
10	5735	X	3854	-0-	-1881	-0-	25	1	3766	3	Y	57	56	0			29
							63	9									
11	5400	X	3034	-0-	-2366	-0-	20	1	2908	3	Y	96	104	0			21
							106	9									
12	5518	X	4751	-0-	-767	-0-	37	1	4558	3	Y	142	130	0			33
							156	9									
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	36	1	4462	3	Y	130	126	0			37
							143	9									
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2599	-0-	-281	-0-	38	1	2305	3	Y	233	231	0			14
							256	9									
10	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	39	1	2331	3	Y	237	231	0	4	1	16
							261	9									
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	70	1	3632	3	Y	328	320	0			24
							361	9									
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	74	1	3811	3	Y	421	399	0			46
							463	9									
01	3100	N	4064	-0-	964	964	88	1	3679	3	Y	269	295	0			20
							1	4	296	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	964					Y	NO RPT					20

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
09	5760	X	4425	-0-	-1335	-0-	263	1	3526	3	Y	578	578	0			24
							636	9									
10	5766	X	4469	-0-	-1297	-0-	330	1	3527	3	Y	553	556	0			21
							4	4	608	9							
11	4860	X	3904	-0-	-956	-0-	634	1	2680	3	Y	536	537	0			20
							590	9									
12	4867	X	4024	-0-	-843	-0-	625	1	2671	3	Y	662	654	0			28
							728	9									
01	4867	X	4699	-0-	-168	-0-	504	1	3325	3	Y	791	780	0			39
							870	9									
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5430	-0-	-990	-0-	332	1	4460	3	Y	580	579	0			28
							638	9									
10	6634	X	5628	-0-	-1006	-0-	426	1	4539	3	Y	598	599	0			27
							5	4	658	9							
11	6420	X	5253	-0-	-1167	-0-	883	1	3734	3	Y	578	580	0			25
							636	9									
12	5766	X	4257	-0-	-1509	-0-	702	1	2997	3	Y	507	508	0			24
							558	9									
01	5766	X	5204	-0-	-562	-0-	595	1	3927	3	Y	620	612	0			32
							682	9									
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3235	-0-	-1235	-0-	207	1	2786	3	Y	220	223	0			8
							242	9									
10	4619	X	3360	-0-	-1259	-0-	267	1	2845	3	Y	223	223	0			8
							3	4	245	9							
11	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	649	1	2744	3	Y	183	185	0			6
							201	9									
12	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	630	1	2692	3	Y	380	371	0			15
							418	9									
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	439	1	2900	3	Y	405	401	0			19
							446	9									
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4440	-0-	-450	-0-	257	1	3432	3	Y	682	684	0			10
							1	4	750	9							
10	5983	X	4578	-0-	-1405	-0-	252	1	3558	3	Y	698	700	0			8
							768	9									
11	5790	X	4580	-0-	-1210	-0-	220	1	3495	3	Y	786	780	0			14
							865	9									
12	5983	X	4988	-0-	-995	-0-	122	1	3621	3	Y	1132	1133	0			13
							1245	9									
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	98	1	3287	3	Y	1147	1144	0			16
							8	4	1262	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-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 #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6555	-0-	-765	-0-	386	1	5190	3	Y	890	887	0			42
							979	9									
10	7564	X	6878	-0-	-686	-0-	505	1	5384	3	Y	894	896	0			40
							6	4	983	9							
11	7080	X	6382	-0-	-698	-0-	1030	1	4356	3	Y	905	906	0			39
							996	9									
12	7130	X	4965	-0-	-2165	-0-	790	1	3374	3	Y	728	732	0			35
							801	9									
01	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	757	1	4997	3	Y	952	937	0			50
							1047	9									
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	286	1	3943	3	Y	1102	1101	0			15
							1212	9									
10	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	277	1	3930	3	Y	1147	1146	0			16
							1262	9									
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	294	1	4132	3	Y	1231	1226	0			21
							1354	9									
12	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	77	1	3719	3	Y	1065	1062	0			24
							1	4	1172	9							
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	249	1	4522	3	Y	1293	1300	0			17
							1422	9									
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7398	-0-	-732	-0-	388	1	5358	3	Y	1501	1501	0			17
							1	4	1651	9							
10	8029	X	7309	-0-	-720	-0-	367	1	5197	3	Y	1586	1585	0			18
							1745	9									
11	7770	X	6676	-0-	-1094	-0-	331	1	4655	3	Y	1536	1530	0			24
							1690	9									
12	8029	X	7097	-0-	-932	-0-	105	1	5113	3	Y	1706	1695	0			35
							2	4	1877	9							
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	258	1	4695	3	Y	1541	1557	0			19
							1695	9									
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	57	1	7453	3	Y	167	161	0			19
							1	4	184	9							
10	7130	X	7028	-0-	-102	-0-	56	1	6773	3	Y	180	170	0			29
							1	4	198	9							
11	6900	X	6131	-0-	-769	-0-	44	1	5941	3	Y	132	145	0			16
							1	4	145	9							
12	6820	X	6262	-0-	-558	-0-	41	1	6020	3	Y	181	178	0			19
							2	4	199	9							
01	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	44	1	5843	3	Y	174	177	0			16
							2	4	191	9							
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	72	1	9402	3	Y	178	171	0			13
							1	4	196	9							
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	73	1	8916	3	Y	199	188	0			24
							2	4	219	9							
11	8640	X	8437	-0-	-203	-0-	61	1	8214	3	Y	146	159	0			11
							1	4	161	9							
12	8525	X	8510	-0-	-15	-0-	56	1	8236	3	Y	195	192	0			14
							3	4	215	9							
01	9145	X	7765	-0-	-1380	-0-	56	1	7501	3	Y	186	189	0			11
							3	4	205	9							
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					Y	NO RPT					11

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	42	1	5512	3	Y	154	148	0			15
							1	4	169	9							
10	5766	X	5101	-0-	-665	-0-	40	1	4886	3	Y	158	150	0			23
							1	4	174	9							
11	5370	X	4622	-0-	-748	-0-	33	1	4456	3	Y	120	130	0			13
							1	4	132	9							
12	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	33	1	4675	3	Y	165	163	0			15
							1	4	182	9							
01	5177	X	4734	-0-	-443	-0-	35	1	4518	3	Y	164	167	0			12
							1	4	180	9							
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					12

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4831	-0-	-479	-0-	35	1	4626	3	Y	154	146	0			12
							1	4	169	9							
10	5487	X	4600	-0-	-887	-0-	36	1	4428	3	Y	123	120	0			15
							1	4	135	9							
11	5310	X	4110	-0-	-1200	-0-	29	1	3989	3	Y	83	92	0			6
							1	4	91	9							
12	5053	X	4109	-0-	-944	-0-	27	1	3952	3	Y	117	116	0			7
							1	4	129	9							
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	31	1	3978	3	Y	134	135	0			6
							1	4	147	9							
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					6

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	30	1	6560	3	Y	515	511	0			41
							2	4	567	9							
10	7099	X	6905	-0-	-194	-0-	34	1	6279	3	Y	537	537	0			41
							1	4	591	9							
11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	38	1	6476	3	Y	577	574	0			44
							1	4	635	9							
12	7099	X	6580	-0-	-519	-0-	35	1	5944	3	Y	545	545	0			44
							1	4	600	9							
01	6727	X	6661	-0-	-66	-0-	37	1	6016	3	Y	551	551	0			44
							2	4	606	9							
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					44

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
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	50	1	6642	3	Y	135	130	0			14
							1	4	149	9							
10	6634	X	6234	-0-	-400	-0-	49	1	6008	3	Y	160	150	0			24
							1	4	176	9							
11	6420	X	5723	-0-	-697	-0-	41	1	5558	3	Y	112	123	0			13
							1	4	123	9							
12	6634	X	5819	-0-	-815	-0-	39	1	5614	3	Y	150	149	0			14
							1	4	165	9							
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	43	1	5677	3	Y	105	110	0			9
							2	4	116	9							
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	36	1	7818	3	Y	773	764	0			57
							2	4	850	9							
10	8680	X	8318	-0-	-362	-0-	40	1	7476	3	Y	727	733	0			51
							2	4	800	9							
11	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	47	1	8042	3	Y	719	721	0			49
							2	4	791	9							
12	8680	X	8656	-0-	-24	-0-	45	1	7802	3	Y	734	731	0			52
							2	4	807	9							
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	47	1	7536	3	Y	824	819	0			57
							2	4	906	9							
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					57

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	292	1	14569	3	Y	1550	1549	0			81
							3	4	1705	9							
10	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	88	1	14280	3	Y	1544	1538	0			87
							1	4	1698	9							
11	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	93	1	13843	3	Y	1538	1536	0			89
							1	4	1692	9							
12	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	101	1	14204	3	Y	1588	1585	0			92
							10	4	1747	9							
01	15469	X	15099	-0-	-370	-0-	98	1	13347	3	Y	1499	1490	0			101
							5	4	1649	9							
02	13972	X	NO RPT	-0-	-13972	-0-					Y	NO RPT					101

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	250	1	12467	3	Y	1108	1108	0			65
							3	4	1219	9							
10	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	78	1	12675	3	Y	1190	1184	0			71
							1	4	1309	9							
11	13560	X	13176	-0-	-384	-0-	79	1	11869	3	Y	1115	1114	0			72
							1	4	1227	9							
12	14012	X	13416	-0-	-596	-0-	86	1	12081	3	Y	1128	1127	0			73
							8	4	1241	9							
01	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	89	1	12107	3	Y	1136	1129	0			80
							4	4	1250	9							
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					Y	NO RPT					80

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
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	36	1	7637	3	Y	529	524	0			39
							2	4	582	9							
10	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	43	1	7917	3	Y	567	566	0			40
							2	4	624	9							
11	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	42	1	7322	3	Y	552	553	0			39
							2	4	607	9							
12	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	47	1	8038	3	Y	593	590	0			42
							2	4	652	9							
01	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	47	1	7764	3	Y	574	576	0			40
							3	4	631	9							
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					Y	NO RPT					40

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	36	1	7644	3	Y	577	569	0			44
							2	4	635	9							
10	8556	X	8381	-0-	-175	-0-	41	1	7721	3	Y	561	564	0			41
							2	4	617	9							
11	8280	X	7544	-0-	-736	-0-	41	1	6953	3	Y	499	504	0			36
							1	4	549	9							
12	8556	X	8059	-0-	-497	-0-	43	1	7430	3	Y	531	528	0			39
							2	4	584	9							
01	7843	X	7814	-0-	-29	-0-	44	1	7187	3	Y	528	530	0			37
							2	4	581	9							
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	30	1	6452	3	Y	439	434	0			33
							2	4	483	9							
10	7037	X	7027	-0-	-10	-0-	35	1	6504	3	Y	442	443	0			32
							2	4	486	9							
11	6810	X	6485	-0-	-325	-0-	35	1	5952	3	Y	452	451	0			33
							1	4	497	9							
12	7037	X	6767	-0-	-270	-0-	35	1	6192	3	Y	489	486	0			36
							2	4	538	9							
01	7130	X	6675	-0-	-455	-0-	37	1	6100	3	Y	487	488	0			35
							2	4	536	9							
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	13899	-0-	-1221	-0-	21	1	13113	3	Y	695	695	0			101
							765	9									
10	15624	X	13906	-0-	-1718	-0-	54	1	13239	3	Y	557	548	0			110
							613	9									
11	15120	X	14056	-0-	-1064	-0-	79	1	12885	3	Y	993	967	0			136
							1092	9									
12	15624	X	14330	-0-	-1294	-0-	91	1	13093	3	Y	1042	1052	0			126
							1146	9									
01	14353	X	13726	-0-	-627	-0-	87	1	12546	3	Y	994	1003	0			117
							1093	9									
02	12964	X	NO RPT	-0-	-12964	-0-					Y	NO RPT					117

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
09	10440	X	9449	-0-	-991	-0-	15	1	8855	3	Y	526	520	0			70
							579	9									
10	10788	X	9610	-0-	-1178	-0-	37	1	9166	3	Y	370	368	0			72
							407	9									
11	10440	X	9254	-0-	-1186	-0-	52	1	8530	3	Y	611	597	0			86
							672	9									
12	10075	X	9384	-0-	-691	-0-	59	1	8595	3	Y	664	669	0			81
							730	9									
01	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	62	1	8911	3	Y	672	676	0			77
							739	9									
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	10002	-0-	-648	-0-	15	1	9350	3	Y	579	575	0			77
							637	9									
10	11005	X	9737	-0-	-1268	-0-	37	1	9264	3	Y	396	394	0			79
							436	9									
11	10650	X	9464	-0-	-1186	-0-	54	1	8691	3	Y	654	640	0			93
							719	9									
12	10199	X	9659	-0-	-540	-0-	61	1	8822	3	Y	705	710	0			88
							776	9									
01	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	60	1	8658	3	Y	634	643	0			79
							697	9									
02	8288	X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					Y	NO RPT					79

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6869	-0-	-271	-0-	28	1	6146	3	Y	630	623	0			50
							2	4	693	9							
10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	37	1	6878	3	Y	636	638	0			48
							2	4	700	9							
11	7140	X	7071	-0-	-69	-0-	38	1	6346	3	Y	624	625	0			47
							1	4	686	9							
12	7378	X	7280	-0-	-98	-0-	37	1	6496	3	Y	677	673	0			51
							2	4	745	9							
01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	39	1	6434	3	Y	665	667	0			49
							2	4	732	9							
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	9222	-0-	-1038	-0-	14	1	8597	3	Y	555	553	0			77
							611	9									
10	10602	X	9324	-0-	-1278	-0-	36	1	8852	3	Y	396	394	0			79
							436	9									
11	10230	X	9370	-0-	-860	-0-	53	1	8551	3	Y	696	679	0			96
							766	9									
12	10137	X	9575	-0-	-562	-0-	60	1	8677	3	Y	762	768	0			90
							838	9									
01	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	59	1	8421	3	Y	731	737	0			84
							804	9									
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					84

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
09	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	44	1	8892	3	Y	577	580	0			27
							2	4	635	9							
10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	45	1	9002	3	Y	577	573	0			31
							635	9									
11	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	42	1	8694	3	Y	567	572	0			26
							624	9									
12	9424	X	9373	-0-	-51	-0-	40	1	8704	3	Y	572	571	0			27
							629	9									
01	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	39	1	8543	3	Y	584	583	0			28
							642	9									
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	13628	-0-	-742	-0-	62	1	12610	3	Y	866	874	0			54
							3	4	953	9							
10	14849	X	14666	-0-	-183	-0-	68	1	13576	3	Y	929	920	0			63
							1022	9									
11	14370	X	14178	-0-	-192	-0-	62	1	13075	3	Y	945	952	0			56
							1	4	1040	9							
12	14849	X	14480	-0-	-369	-0-	61	1	13297	3	Y	1019	1017	0			58
							1	4	1121	9							
01	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	59	1	13087	3	Y	944	944	0			58
							1	4	1038	9							
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					Y	NO RPT					58

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
09	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	51	1	10275	3	Y	670	674	0			38
							2	4	737	9							
10	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	57	1	11404	3	Y	782	774	0			46
							860	9									
11	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	50	1	10463	3	Y	746	753	0			39
							821	9									
12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	50	1	10853	3	Y	709	710	0			38
							780	9									
01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	51	1	11120	3	Y	770	769	0			39
							847	9									
02	10276	X	NO RPT	-0-	-10276	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	53	1	10808	3	Y	729	733	0			43
							3	4	802	9							
10	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	59	1	11729	3	Y	732	726	0			49
							805	9									
11	11310	X	11155	-0-	-155	-0-	49	1	10303	3	Y	730	736	0			43
							803	9									
12	11687	X	11540	-0-	-147	-0-	49	1	10662	3	Y	754	754	0			43
							829	9									
01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	48	1	10419	3	Y	769	769	0			43
							846	9									
02	9688	X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH 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
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	43	1	8772	3	Y	525	528	0			32
							2	4	578	9							
10	9641	X	8447	-0-	-1194	-0-	39	1	7879	3	Y	481	477	0			36
							529	9									
11	9330	X	8566	-0-	-764	-0-	39	1	8054	3	Y	430	435	0			31
							473	9									
12	9641	X	8723	-0-	-918	-0-	38	1	8189	3	Y	451	451	0			31
							496	9									
01	8835	X	8728	-0-	-107	-0-	38	1	8144	3	Y	496	496	0			31
							546	9									
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	11859	-0-	-351	-0-	54	1	10912	3	Y	809	815	0			45
							3	4	890	9							
10	12617	X	11015	-0-	-1602	-0-	51	1	10151	3	Y	739	734	0			50
							813	9									
11	12210	X	11287	-0-	-923	-0-	50	1	10405	3	Y	756	762	0			44
							832	9									
12	12617	X	11955	-0-	-662	-0-	51	1	11014	3	Y	809	808	0			45
							890	9									
01	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	51	1	11065	3	Y	869	868	0			46
							956	9									
02	9772	X	NO RPT	-0-	-9772	-0-					Y	NO RPT					46

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9609	-0-	-411	-0-	42	1	8950	3	Y	559	553	0			42
							2	4	615	9							
10	10354	X	9991	-0-	-363	-0-	50	1	9262	3	Y	615	614	0			43
							2	4	677	9							
11	10020	X	9163	-0-	-857	-0-	49	1	8467	3	Y	586	588	0			41
							2	4	645	9							
12	10354	X	9444	-0-	-910	-0-	51	1	8706	3	Y	623	619	0			45
							2	4	685	9							
01	9579	X	8612	-0-	-967	-0-	48	1	7949	3	Y	556	562	0			39
							3	4	612	9							
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					39

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	41	1	2505	3	Y	253	254	0			21
							278	9									
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	32	1	1916	3	Y	196	195	0	3	1	19
							216	9									
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	33	1	1726	3	Y	235	231	0			23
							259	9									
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	42	1	2168	3	Y	264	252	0			35
							290	9									
01	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	65	1	2728	3	Y	287	295	0			27
							1	4	316	9							
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-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 #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5405	-0-	2405	4172	180	1	4232	3	Y	903	903	0			19
							993	9									
10	9449	X	5277	-0-	-4172	-0-	180	1	4164	3	Y	848	847	0			20
							933	9									
11	1950	X	1818	-0-	-132	-0-	58	1	1349	3	Y	374	377	0			17
							411	9									
12	2015	X	121	-0-	-1894	-0-	4	1	87	3	Y	27	29	0			15
							30	9									
01	3441	X	2088	-0-	-1353	-0-	103	1	1745	3	Y	218	217	0			16
							240	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	276	1	3812	3	Y	1388	1390	0			15
							1527	9									
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	327	1	4635	3	Y	1672	1669	0			18
							1839	9									
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	340	1	4784	3	Y	1445	1442	0			21
							1590	9									
12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	100	1	4874	3	Y	1400	1393	0			28
							2	4	1540	9							
01	5704	X	5503	-0-	-201	-0-	220	1	3997	3	Y	1169	1184	0			13
							1286	9									
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	232	1	3194	3	Y	1237	1232	0			15
							1361	9									
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	288	1	4077	3	Y	1435	1433	0			17
							1579	9									
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	222	1	3124	3	Y	824	828	0			13
							906	9									
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	80	1	3934	3	Y	1003	995	0			21
							2	4	1103	9							
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	204	1	3711	3	Y	912	922	0			11
							1003	9									
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	276	1	3812	3	Y	1069	1068	0			12
							1176	9									
10	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	284	1	4017	3	Y	1092	1092	0			12
							1201	9									
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	318	1	4468	3	Y	1220	1214	0			18
							1342	9									
12	5921	X	5175	-0-	-746	-0-	77	1	3769	3	Y	1206	1200	0			24
							2	4	1327	9							
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	201	1	3664	3	Y	1113	1125	0			12
							1224	9									
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	5970	X	4102	-0-	-1868	-0-	157	1	3702	3	Y	221	222	0			9
							243	9									
10	6169	X	4667	-0-	-1502	-0-	181	1	4187	3	Y	272	271	0			10
							299	9									
11	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	316	1	7320	3	Y	916	910	0			16
							1008	9									
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	303	1	6167	3	Y	803	805	0			14
							883	9									
01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	366	1	6182	3	Y	800	799	0			15
							880	9									
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	29	1	6103	3	Y	491	484	0			35
							1	4	540	9							
10	6820	X	6592	-0-	-228	-0-	33	1	6042	3	Y	469	472	0			32
							1	4	516	9							
11	6600	X	5950	-0-	-650	-0-	32	1	5433	3	Y	440	442	0			30
							1	4	484	9							
12	6820	X	6573	-0-	-247	-0-	35	1	5968	3	Y	517	511	0			36
							1	4	569	9							
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	36	1	5902	3	Y	516	517	0			35
							2	4	568	9							
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6216	-0-	-1014	-0-	111	1	5526	3	Y	525	526	0			36
							1	4	578	9							
10	7471	X	6433	-0-	-1038	-0-	36	1	5796	3	Y	546	544	0			38
							601	9									
11	7230	X	6535	-0-	-695	-0-	39	1	5878	3	Y	561	560	0			39
							1	4	617	9							
12	7471	X	7078	-0-	-393	-0-	45	1	6284	3	Y	677	675	0			41
							4	4	745	9							
01	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	47	1	6367	3	Y	693	689	0			45
							2	4	762	9							
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	29	1	6076	3	Y	503	496	0			37
							1	4	553	9							
10	6820	X	6766	-0-	-54	-0-	34	1	6192	3	Y	490	493	0			34
							1	4	539	9							
11	6600	X	6454	-0-	-146	-0-	35	1	5846	3	Y	520	519	0			35
							1	4	572	9							
12	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	34	1	5946	3	Y	520	519	0			36
							2	4	572	9							
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	36	1	5833	3	Y	536	536	0			36
							2	4	590	9							
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	241	1	3317	3	Y	853	853	0			14
							938	9									
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	256	1	3629	3	Y	970	969	0			15
							1067	9									
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	257	1	3618	3	Y	956	952	0			19
							1052	9									
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	77	1	3797	3	Y	1059	1052	0			26
							2	4	1165	9							
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	213	1	3873	3	Y	998	1008	0			16
							1098	9									
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	2538	-0-	-1392	-0-	135	1	1862	3	Y	492	493	0			5
							541	9									
10	4061	X	2682	-0-	-1379	-0-	138	1	1958	3	Y	533	532	0			6
							586	9									
11	3930	X	2811	-0-	-1119	-0-	146	1	2049	3	Y	560	558	0			8
							616	9									
12	3844	X	2707	-0-	-1137	-0-	42	1	2079	3	Y	532	529	0			11
							1	4	585	9							
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	112	1	2042	3	Y	491	497	0			5
							540	9									
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					5

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3356	-0-	-994	-0-	283	1	2667	3	Y	365	368	0			8
							4	4	402	9							
10	4495	X	2253	-0-	-2242	-0-	222	1	1761	3	Y	245	249	0			4
							270	9									
11	4350	X	2975	-0-	-1375	-0-	417	1	2210	3	Y	316	312	0			8
							348	9									
12	4402	X	2702	-0-	-1700	-0-	349	1	2122	3	Y	206	208	0			6
							4	4	227	9							
01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	787	1	3198	3	Y	334	332	0			8
							11	4	367	9							
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					8

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	385	1	3623	3	Y	427	427	0			11
							5	4	470	9							
10	3534	X	2838	-0-	-696	-0-	284	1	2255	3	Y	271	275	0			7
							1	4	298	9							
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	515	1	2726	3	Y	449	443	0			13
							494	9									
12	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	430	1	2620	3	Y	296	300	0			9
							5	4	326	9							
01	4216	X	2390	-0-	-1826	-0-	404	1	1640	3	Y	309	310	0			8
							6	4	340	9							
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	362	1	5184	3	Y	753	765	0			58
							9	4	828	9							
10	7688	X	6359	-0-	-1329	-0-	342	1	5102	3	Y	831	827	0			62
							1	4	914	9							
11	7440	X	6419	-0-	-1021	-0-	341	1	5155	3	Y	839	842	0			59
							923	9									
12	7409	X	6358	-0-	-1051	-0-	365	1	5222	3	Y	701	696	0			64
							771	9									
01	6665	X	5359	-0-	-1306	-0-	304	1	4226	3	Y	754	751	0			67
							829	9									
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	438	1	10319	3	Y	974	975	0			21
							1071	9									
10	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	392	1	9089	3	Y	910	909	0			22
							1001	9									
11	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	347	1	8050	3	Y	866	865	0			23
							953	9									
12	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	372	1	7577	3	Y	812	815	0			20
							893	9									
01	11036	X	9768	-0-	-1268	-0-	495	1	8374	3	Y	817	816	0			21
							899	9									
02	9968	X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	4507	-0-	1407	1407	85	1	2610	3	Y	1647	1630	0			17
							1812	9									
11	3000	N	3940	-0-	940	2347	90	1	2926	3	Y	840	839	0			18
							924	9									
12	3100	N	3254	-0-	154	2501	81	1	2313	3	Y	782	788	0			12
							860	9									
01	5350	X	2849	-0-	-2501	-0-	81	1	2016	3	Y	683	685	0			10
							1	4	751	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

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	571	-0-	-1619	-0-	37	1	355	3	Y	162	164	0			5
							1	4	178	9							
10	1488	N	958	-0-	-530	-0-	80	1	632	3	Y	224	223	0			6
							246	9									
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	112	1	595	3	Y	221	219	0			8
							243	9									
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	410	3	Y	117	120	0			5
							1	4	129	9							
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	177	1	715	3	Y	272	269	0			8
							2	4	299	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

09	2880	X	2020	-0-	-860	-0-	176	1	1651	3	Y	174	178	0			2
							2	4	191	9							
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	520	1	4122	3	Y	432	428	0			6
							1	4	475	9							
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	520	1	2753	3	Y	319	318	0			7
							351	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	453	1	2758	3	Y	278	278	0			7
							5	4	306	9							
01	3627	X	197	-0-	-3430	-0-	34	1	141	3	Y	19	26	0			-0-
							1	4	21	9							
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

09	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	240	1	2261	3	Y	465	465	0			10
							3	4	512	9							
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	362	1	2876	3	Y	449	451	0			8
							1	4	494	9							
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	463	1	2454	3	Y	621	613	0			16
							683	9									
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	491	1	2982	3	Y	390	395	0			11
							5	4	429	9							
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	691	1	2803	3	Y	499	499	0			11
							9	4	549	9							
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					11

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

09	2040	X	1398	-0-	-642	-0-	20	1	1239	3	Y	126	125	0			5
							139	9									
10	2108	X	1052	-0-	-1056	-0-	16	1	930	3	Y	96	95	0	2	1	4
							106	9									
11	1650	X	1417	-0-	-233	-0-	23	1	1208	3	Y	169	163	0			10
							186	9									
12	1705	X	768	-0-	-937	-0-	12	1	613	3	Y	130	128	0			12
							143	9									
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-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 #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	358	1	5100	3	Y	705	705	0			13
							1	4	776	9							
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	459	1	5684	3	Y	777	776	0			14
							1	4	855	9							
11	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	491	1	6554	3	Y	885	881	0			18
							1	4	974	9							
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	142	1	5863	3	Y	827	831	0			14
							4	4	910	9							
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	311	1	5186	3	Y	757	755	0			16
							4	4	833	9							
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	154	1	2181	3	Y	730	736	0			14
							803	9									
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	221	1	2748	3	Y	1095	1090	0			19
							1	4	1205	9							
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	232	1	3112	3	Y	1208	1204	0			23
							1	4	1329	9							
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	67	1	2761	3	Y	1068	1075	0			16
							2	4	1175	9							
01	4185	X	2572	-0-	-1613	-0-	101	1	1678	3	Y	720	722	0			14
							1	4	792	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

09	7290	X	6609	-0-	-681	-0-	378	1	5405	3	Y	743	754	0			52
							9	4	817	9							
10	7533	X	6716	-0-	-817	-0-	366	1	5468	3	Y	801	797	0			56
							1	4	881	9							
11	7290	X	6521	-0-	-769	-0-	353	1	5331	3	Y	761	764	0			53
							837	9									
12	7254	X	6375	-0-	-879	-0-	371	1	5309	3	Y	632	627	0			58
							695	9									
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	413	1	5730	3	Y	846	843	0			61
							931	9									
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	409	3	Y	235	232	0			3
							259	9									
11	3000	N	3623	-0-	623	623	88	1	2850	3	Y	623	613	0			13
							685	9									
12	3100	N	2889	-0-	-211	412	80	1	2288	3	Y	474	480	0			7
							521	9									
01	2832	N	2420	-0-	-412	-0-	81	1	2011	3	Y	297	300	0			4
							1	4	327	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	563	1	8002	3	Y	1055	1058	0			17
							1	4	1161	9							
10	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	626	1	7763	3	Y	1060	1061	0			16
							2	4	1166	9							
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	610	1	8158	3	Y	1076	1073	0			19
							2	4	1184	9							
12	8804	X	7943	-0-	-861	-0-	162	1	6683	3	Y	994	1000	0			13
							5	4	1093	9							
01	8990	X	7522	-0-	-1468	-0-	366	1	6113	3	Y	944	942	0			15
							5	4	1038	9							
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	476	1	6767	3	Y	1751	1729	0			29
							1	4	1926	9							
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	487	1	6047	3	Y	1481	1487	0			23
							2	4	1629	9							
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	442	1	5906	3	Y	1385	1383	0			25
							1	4	1524	9							
12	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	152	1	6291	3	Y	1938	1937	0			26
							5	4	2132	9							
01	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	352	1	5879	3	Y	1963	1957	0			32
							5	4	2159	9							
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	322	1	4209	3	Y	1894	1925	0			76
							37	4	2083	9							
10	6696	X	6612	-0-	-84	-0-	354	1	4161	3	Y	1890	1865	0			101
							18	4	2079	9							
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	439	1	5090	3	Y	2389	2355	0			135
							1	4	2628	9							
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	69	1	5516	3	Y	2625	2641	0			119
							30	4	2888	9							
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	248	1	5316	3	Y	2393	2422	0			90
							8	4	2632	9							
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3626	-0-	-634	-0-	221	1	2875	3	Y	459	466	0			19
							25	4	505	9							
10	4216	X	2311	-0-	-1905	-0-	162	1	1897	3	Y	222	228	0			13
							8	4	244	9							
11	4080	X	3881	-0-	-199	-0-	280	1	3252	3	Y	316	310	0			19
							1	4	348	9							
12	3906	X	1413	-0-	-2493	-0-	15	1	1185	3	Y	188	197	0			10
							6	4	207	9							
01	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	144	1	3075	3	Y	533	522	0			21
							4	4	586	9							
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-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	1	1	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
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	4460	-0-	4460	4460	165 462	1 9	3833	3	Y	420	417	0			3
11	T. A.	5924	-0-	5924	10384	218 645	1 9	5061	3	Y	586	584	0			5
12	T. A.	4638	-0-	4638	15022	191 545	1 9	3902	3	Y	495	497	0			3
01	17346 X	2324	-0-	-15022	-0-	114 281	1 9	1929	3	Y	255	256	0			2
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

09	9120 X	5887	-0-	-3233	-0-	216 595	1 9	5076	3	Y	541	539	0			6
10	9424 X	5391	-0-	-4033	-0-	201 545	1 9	4645	3	Y	495	495	0			6
11	9120 X	5203	-0-	-3917	-0-	193 547	1 9	4463	3	Y	497	496	0			7
12	8277 X	5177	-0-	-3100	-0-	216 554	1 9	4407	3	Y	504	505	0			6
01	5859 X	3137	-0-	-2722	-0-	156 338	1 9	2643	3	Y	307	308	0			5
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	187 576	1 9	4394	3	Y	524	525	0			4
10	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	262 587	1 9	6078	3	Y	534	533	0			5
11	3000 N	5864	-0-	2864	2864	221 510	1 9	5133	3	Y	464	464	0			5
12	8953 X	6089	-0-	-2864	-0-	258 578	1 9	5253	3	Y	525	525	0			5
01	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	310 669	1 9	5247	3	Y	608	607	0			6
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

09	4170 X	3457	-0-	-713	-0-	126 358	1 9	2973	3	Y	325	325	0			10
10	4309 X	3493	-0-	-816	-0-	130 356	1 9	3007	3	Y	324	323	0			11
11	4140 X	3371	-0-	-769	-0-	126 325	1 9	2920	3	Y	295	295	0			11
12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	177 482	1 9	3599	3	Y	438	438	0			11
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	177 405	1 9	2999	3	Y	368	368	0			11
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-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 #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	393 1147	1 9	9244	3	Y	1043	1045	0			27
10	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	390 1095	1 9	9035	3	Y	995	994	0			28
11	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	364 1088	1 9	8437	3	Y	989	987	0			30
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	444 1263	1 9	9050	3	Y	1148	1150	0			28
01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	523 1296	1 9	8848	3	Y	1178	1177	0			29
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	5078	-0-	-2182	-0-	135 584	1 9	4359	3	Y	531	533	0			4
10	7502	X	5562	-0-	-1940	-0-	158 559	1 9	4845	3	Y	508	508	0			4
11	7260	X	5454	-0-	-1806	-0-	146 552	1 9	4756	3	Y	502	496	0			10
12	6696	X	3899	-0-	-2797	-0-	113 564	1 9	3222	3	Y	513	516	0			7
01	5394	X	2258	-0-	-3136	-0-	72 1	1 4	1786 399	3 9	Y	363	366	0			4
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	116 675	1 9	3728	3	Y	614	616	0			4
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	136 700	1 9	4168	3	Y	636	635	0			5
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	114 725	1 9	3706	3	Y	659	652	0			12
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	156 922	1 9	4452	3	Y	838	839	0			11
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	179 3	1 4	4489 1029	3 9	Y	935	934	0			12
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	115 463	1 9	2663	3	Y	421	418	0			3
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	190 458	1 9	4407	3	Y	416	416	0			3
12	3100	N	4740	-0-	1640	1640	202 416	1 9	4122	3	Y	378	379	0			2
01	6223	X	4583	-0-	-1640	-0-	233 403	1 9	3947	3	Y	366	366	0			2
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-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 #: 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
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	360	1	4694	3	Y	459	479	0			19
							41	4	505	9							
10	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	572	1	6709	3	Y	485	478	0			26
							29	4	534	9							
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	590	1	6844	3	Y	357	362	0			21
							2	4	393	9							
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	71	1	5685	3	Y	426	427	0			20
							31	4	469	9							
01	8370	X	5528	-0-	-2842	-0-	230	1	4907	3	Y	349	355	0			14
							7	4	384	9							
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	910	1	11876	3	Y	171	183	0			7
							104	4	188	9							
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	623	1	7314	3	Y	205	202	0			10
							32	4	226	9							
11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	564	1	6535	3	Y	262	258	0			14
							2	4	288	9							
12	10044	X	6785	-0-	-3259	-0-	81	1	6467	3	Y	184	190	0			8
							35	4	202	9							
01	13919	X	6575	-0-	-7344	-0-	286	1	6118	3	Y	147	150	0			5
							9	4	162	9							
02	12208	X	NO RPT	-0-	-12208	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	391	1	5103	3	Y	256	262	0			5
							45	4	282	9							
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	530	1	6216	3	Y	280	276	0			9
							27	4	308	9							
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	349	1	4045	3	Y	193	196	0			6
							1	4	212	9							
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	63	1	5032	3	Y	219	221	0			4
							27	4	241	9							
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	310	1	6623	3	Y	264	264	0			4
							10	4	290	9							
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4424	-0-	-1066	-0-	122	1	3935	3	Y	334	335	0			10
							367	9									
10	5673	X	4432	-0-	-1241	-0-	127	1	3895	3	Y	373	372	0			11
							410	9									
11	4680	X	1701	-0-	-2979	-0-	45	1	1451	3	Y	186	185	0			12
							205	9									
12	5456	X	2774	-0-	-2682	-0-	79	1	2271	3	Y	385	383	0			14
							424	9									
01	4526	X	1522	-0-	-3004	-0-	48	1	1216	3	Y	234	236	0			12
							1	4	257	9							
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-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 #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	188	1	6049	3	Y	771	772	0			7
							848	9									
10	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	187	1	5726	3	Y	698	698	0			7
							768	9									
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	172	1	5570	3	Y	731	723	0			15
							804	9									
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	209	1	5990	3	Y	747	751	0			11
							822	9									
01	5921	X	5911	-0-	-10	-0-	197	1	4924	3	Y	715	716	0			10
							3	4	787	9							
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	56	1	3193	3	Y	843	832	0			53
							17	4	927	9							
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	71	1	4695	3	Y	834	849	0			38
							33	4	917	9							
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	89	1	4156	3	Y	652	655	0			35
							33	4	717	9							
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	50	1	2721	3	Y	777	774	0			38
							15	4	855	9							
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	67	1	3223	3	Y	655	658	0			35
							6	4	721	9							
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					35

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	182	1	1721	3	Y	418	416	0			9
							3	4	460	9							
10	3100	N	3827	-0-	727	727	342	1	2717	3	Y	697	693	0			13
							1	4	767	9							
11	3000	N	2398	-0-	-602	125	329	1	1741	3	Y	298	304	0			7
							328	9									
12	2741	N	2616	-0-	-125	-0-	331	1	2012	3	Y	245	247	0			5
							3	4	270	9							
01	3100	N	3481	-0-	381	381	608	1	2466	3	Y	363	361	0			7
							8	4	399	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	439	1	6241	3	Y	1829	1836	0			31
							1	4	2012	9							
10	8680	X	7384	-0-	-1296	-0-	434	1	5380	3	Y	1426	1434	0			23
							1	4	1569	9							
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	550	1	7338	3	Y	1232	1233	0			22
							1	4	1355	9							
12	8680	X	7101	-0-	-1579	-0-	142	1	5889	3	Y	968	977	0			13
							5	4	1065	9							
01	10571	X	9884	-0-	-687	-0-	449	1	7487	3	Y	1765	1749	0			29
							6	4	1942	9							
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	169	1	3984	3	Y	804	801	0			9
							884	9									
10	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	212	1	4920	3	Y	1721	1713	0			17
							1893	9									
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	167	1	3880	3	Y	514	521	0			10
							565	9									
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	180	1	3660	3	Y	427	428	0			9
							470	9									
01	5208	X	4795	-0-	-413	-0-	236	1	3983	3	Y	524	523	0			10
							576	9									
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	405	1	5277	3	Y	781	791	0			34
							46	4	859	9							
10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	432	1	5076	3	Y	336	349	0			21
							22	4	370	9							
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	467	1	5409	3	Y	307	309	0			19
							1	4	338	9							
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	71	1	5671	3	Y	296	300	0			15
							31	4	326	9							
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	264	1	5639	3	Y	281	284	0			12
							8	4	309	9							
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	109	1	2569	3	Y	291	291	0			3
							320	9									
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	95	1	2211	3	Y	338	337	0			4
							372	9									
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	101	1	2337	3	Y	263	263	0			4
							289	9									
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	126	1	2569	3	Y	352	352	0			4
							387	9									
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	211	1	3568	3	Y	591	590	0			5
							650	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	29	1	944	3	Y	88	89	0			1
							97	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	28	1	847	3	Y	101	101	0			1
							111	9									
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	64	1	2071	3	Y	215	212	0			4
							237	9									
12	3100	N	7158	-0-	4058	4058	224	1	6391	3	Y	494	490	0			8
							543	9									
01	3100	N	5090	-0-	1990	6048	174	1	4345	3	Y	516	516	0			8
							3	4	568	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6048					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 #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	133	1	4276	3	Y	889	891	0			9
							978	9									
10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	175	1	5370	3	Y	1121	1118	0			12
							1233	9									
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	155	1	5044	3	Y	1184	1170	0			26
							1302	9									
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	236	1	6740	3	Y	1707	1705	0			28
							1878	9									
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	197	1	4922	3	Y	1243	1252	0			19
							3	4	1367	9							
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-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-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

09	7740	X	5180	-0-	-2560	-0-	452	1	4254	3	Y	425	421	0			11
							6	4	468	9							
10	7998	X	2892	-0-	-5106	-0-	298	1	2364	3	Y	208	213	0			6
							1	4	229	9							
11	7740	X	1871	-0-	-5869	-0-	276	1	1459	3	Y	124	125	0			5
							136	9									
12	3813	X	2368	-0-	-1445	-0-	313	1	1901	3	Y	137	137	0			5
							3	4	151	9							
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1292	1	5243	3	Y	527	518	0			14
							17	4	580	9							
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

09	9060	X	7388	-0-	-1672	-0-	445	1	5804	3	Y	989	998	0			40
							51	4	1088	9							
10	8711	X	7780	-0-	-931	-0-	539	1	6335	3	Y	798	795	0			43
							28	4	878	9							
11	8430	X	8112	-0-	-318	-0-	560	1	6496	3	Y	958	947	0			54
							2	4	1054	9							
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	84	1	6766	3	Y	925	937	0			42
							37	4	1018	9							
01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	318	1	6801	3	Y	1215	1211	0			46
							10	4	1337	9							
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	251 825	1 9	5907	3	Y	750	752	0			17
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	235 829	1 9	5444	3	Y	754	753	0			18
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	223 868	1 9	5159	3	Y	789	787	0			20
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	265 1032	1 9	5391	3	Y	938	940	0			18
01	6479	X	6431	-0-	-48	-0-	304 996	1 9	5131	3	Y	905	904	0			19
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	202 777	1 9	4762	3	Y	706	706	0			13
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	199 735	1 9	4605	3	Y	668	668	0			13
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	184 818	1 9	4267	3	Y	744	742	0			15
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	219 810	1 9	4460	3	Y	736	738	0			13
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	307 991	1 9	5183	3	Y	901	899	0			15
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	191 743	1 9	4483	3	Y	675	674	0			10
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	191 785	1 9	4425	3	Y	714	713	0			11
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	134 631	1 9	3102	3	Y	574	574	0			11
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	205 799	1 9	4187	3	Y	726	726	0			11
01	4433	X	2950	-0-	-1483	-0-	139 459	1 9	2352	3	Y	417	419	0			9
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	45 146	1 9	1046	3	Y	133	133	0			-0-
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	20 47	1 9	474	3	Y	43	43	0			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	28 68	1 9	646	3	Y	62	62	0			-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	75 189	1 9	1531	3	Y	172	172	0			-0-
01	1271	X	929	-0-	-342	-0-	46 101	1 9	782	3	Y	92	92	0			-0-
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	232	1	5467	3	Y	662	664	0			16
							728	9									
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	227	1	5251	3	Y	731	730	0			17
							804	9									
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	225	1	5225	3	Y	796	794	0			19
							876	9									
12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	344	1	7010	3	Y	1173	1173	0			19
							1290	9									
01	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	277	1	4688	3	Y	793	794	0			18
							872	9									
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	11	11	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
09	9510	X	8314	-0-	-1196	-0-	221	1	7134	3	Y	867	865	0			23
							5	4	954	9							
10	9827	X	8421	-0-	-1406	-0-	225	1	7271	3	Y	839	835	0			27
							2	4	923	9							
11	8850	X	8089	-0-	-761	-0-	109	1	6838	3	Y	1034	1028	0			33
							5	4	1137	9							
12	8742	X	7042	-0-	-1700	-0-	209	1	6035	3	Y	724	738	0			19
							2	4	796	9							
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	234	1	6446	3	Y	941	933	0			27
							1	4	1035	9							
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	114	1	2675	3	Y	297	296	0			5
							327	9									
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	129	1	2992	3	Y	364	363	0			6
							400	9									
11	2910	X	1939	-0-	-971	-0-	70	1	1630	3	Y	217	218	0			5
							239	9									
12	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	105	1	2147	3	Y	289	289	0			5
							318	9									
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	152	1	2568	3	Y	504	504	0			5
							554	9									
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	7650	X	7431	-0-	-219	-0-	271 794	1 9	6366	3	Y	722	723	0			17
10	7719	X	6506	-0-	-1213	-0-	244 609	1 9	5653	3	Y	554	555	0			16
11	7260	X	4525	-0-	-2735	-0-	168 474	1 9	3883	3	Y	431	431	0			16
12	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	361 1221	1 9	7365	3	Y	1110	1108	0			18
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	443 970	1 9	7495	3	Y	882	883	0			17
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	150	3	Y	1	1	0			-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	277	3	Y	4	4	0			-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	258	3	Y	14	14	0			-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	286	3	Y	4	4	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	251 1	1 4	2662 271	3 9	Y	246	246	0			21
10	3100	N	3825	-0-	725	725	300 1	1 4	3150 374	3 9	Y	340	323	0			38
11	3000	N	3223	-0-	223	948	264 1	1 4	2731 227	3 9	Y	206	218	0			26
12	6277	X	5329	-0-	-948	-0-	506 4	1 4	4460 359	3 9	Y	326	322	0			30
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	683 5	1 4	5752 464	3 9	Y	422	408	0			44
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	397	-0-	-53	-0-	15 22	1 9	360	3	Y	20	20	0			-0-
10	465	X	376	-0-	-89	-0-	15 21	1 9	340	3	Y	19	19	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	21	3	Y	3	3	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	144	1	4662	3	Y	388	390	0			9
							3	4	427	9							
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	145	1	4663	3	Y	344	343	0			10
							1	4	378	9							
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	76	1	4752	3	Y	377	376	0			11
							3	4	415	9							
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	150	1	4319	3	Y	340	343	0			8
							1	4	374	9							
01	4991	X	4636	-0-	-355	-0-	148	1	4085	3	Y	365	364	0			9
							1	4	402	9							
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	4710	X	3485	-0-	-1225	-0-	99	1	3199	3	Y	168	172	0			3
							2	4	185	9							
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	168	1	5399	3	Y	311	305	0			9
							1	4	342	9							
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	79	1	4923	3	Y	294	294	0			9
							3	4	323	9							
12	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	152	1	4374	3	Y	289	291	0			7
							1	4	318	9							
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	146	1	4039	3	Y	327	325	0			9
							1	4	360	9							
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1989	-0-	1989	7386	38	1	1219	3	Y	665	668	0			6
							732	9									
10	T. A.		1536	-0-	1536	8922	40	1	1228	3	Y	244	248	0			2
							268	9									
11	11220	X	2298	-0-	-8922	-0-	50	1	1615	3	Y	575	565	0			12
							633	9									
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	91	102	0			1
							100	9									
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	198	1	4957	3	Y	1057	1043	0			15
							3	4	1163	9							
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	93	1	2300	3	N	202	204	0			8
							1	4	222	9							
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	100	1	2386	3	N	209	209	0			8
							230	9									
11	3000	N	3043	-0-	43	43	112	1	2658	3	N	246	241	0			13
							2	4	271	9							
12	3100	N	3470	-0-	370	413	130	1	3088	3	N	225	227	0			11
							4	4	248	9							
01	3100	N	3189	-0-	89	502	127	1	2804	3	N	228	227	0			12
							7	4	251	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	502					N	NO RPT					12

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	2697	X	2035	-0-	-662	-0-	273	1	1543	3	Y	192	164	0			45
							8	4	211	9							
*06	2610	X	1987	-0-	-623	-0-	268	1	1515	3	Y	182	209	0			18
							4	4	200	9							
*07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	180	1	1677	3	Y	197	198	0			17
							3	4	217	9							
*08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	253	1	2245	3	Y	190	190	0			17
							4	4	209	9							
*09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	298	1	2611	3	Y	234	232	0			19
							6	4	257	9							
*10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	280	1	2133	3	Y	246	227	0			38
							6	4	271	9							
*11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	260	1	2274	3	Y	233	255	0			16
							14	4	256	9							
12	3100	N	3143	-0-	43	43	215	1	2632	3	Y	268	266	0			14
							1	4	295	9							
01	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	94	1	2218	3	Y	271	269	0			16
							1	4	298	9							
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	142	1	4932	3	Y	386	387	0			13
							425	9									
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	149	1	5253	3	Y	439	441	0			11
							1	4	483	9							
11	5040	X	2051	-0-	-2989	-0-	57	1	1889	3	Y	95	97	0	2	1	7
							105	9									
12	5208	X	1849	-0-	-3359	-0-	64	1	1680	3	Y	95	95	0			7
							105	9									
01	5611	X	1549	-0-	-4062	-0-	49	1	1390	3	Y	99	99	0			7
							1	4	109	9							
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	3300	X	2383	-0-	-917	-0-	214	1	1882	3	Y	256	256	0			21
							5	4	282	9							
10	3410	X	2116	-0-	-1294	-0-	213	1	1625	3	Y	248	230	0			39
							5	4	273	9							
11	3300	X	1969	-0-	-1331	-0-	173	1	1513	3	Y	249	270	0			18
							9	4	274	9							
12	2883	X	2248	-0-	-635	-0-	146	1	1776	3	Y	296	294	0			20
							326	9									
*01	2387	X	1888	-0-	-499	-0-	70	1	1665	3	Y	138	147	0			11
							1	4	152	9							
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	259	1	8337	3	Y	556	558	0			13
							5	4	612	9							
10	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	267	1	8630	3	Y	543	541	0			15
							2	4	597	9							
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	134	1	8442	3	Y	576	574	0			17
							6	4	634	9							
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	287	1	8279	3	Y	583	587	0			13
							2	4	641	9							
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	308	1	8480	3	Y	615	612	0			16
							1	4	677	9							
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-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 #: 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
09	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	87	1	2802	3	Y	325	327	0			8
							2	4	358	9							
10	3999	X	3536	-0-	-463	-0-	94	1	3053	3	Y	353	350	0			11
							1	4	388	9							
11	3870	X	3619	-0-	-251	-0-	50	1	3157	3	Y	373	372	0			12
							2	4	410	9							
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	125	1	3618	3	Y	398	400	0			10
							1	4	438	9							
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	142	1	3927	3	Y	483	479	0			14
							1	4	531	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	10440	X	8949	-0-	-1491	-0-	334	1	8238	3	Y	340	342	0			15
							3	4	374	9							
10	10571	X	9593	-0-	-978	-0-	367	1	8811	3	Y	376	377	0			14
							1	4	414	9							
11	10230	X	9304	-0-	-926	-0-	359	1	8518	3	Y	381	374	0			21
							8	4	419	9							
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	366	1	8706	3	Y	396	398	0			19
							12	4	436	9							
01	9238	X	9233	-0-	-5	-0-	379	1	8406	3	Y	387	386	0			20
							22	4	426	9							
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	4620	X	3551	-0-	-1069	-0-	120	1	2969	3	Y	419	425	0			20
							1	4	461	9							
10	3007	X	1666	-0-	-1341	-0-	57	1	1377	3	Y	211	214	0			17
							232	9									
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	107	1	2522	3	Y	445	437	0			25
							2	4	490	9							
12	4774	X	4753	-0-	-21	-0-	164	1	3884	3	Y	636	637	0			24
							5	4	700	9							
01	4619	X	3247	-0-	-1372	-0-	123	1	2726	3	Y	355	356	0			23
							7	4	391	9							
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	242	1	5957	3	Y	466	468	0			16
							2	4	513	9							
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	240	1	5762	3	Y	541	542	0			15
							595	9									
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	245	1	5796	3	Y	586	576	0			25
							5	4	645	9							
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	257	1	6108	3	Y	413	418	0			20
							8	4	454	9							
01	7192	X	6357	-0-	-835	-0-	257	1	5692	3	Y	357	356	0			21
							15	4	393	9							
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-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 #: 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
09	8100	X	7426	-0-	-674	-0-	264	1	6499	3	Y	601	606	0			16
							2	4	661	9							
10	8370	X	7737	-0-	-633	-0-	281	1	6771	3	Y	622	623	0			15
							1	4	684	9							
11	8100	X	7369	-0-	-731	-0-	271	1	6425	3	Y	606	596	0			25
							6	4	667	9							
12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	295	1	7022	3	Y	616	619	0			22
							10	4	678	9							
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	305	1	6769	3	Y	578	575	0			25
							18	4	636	9							
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	5310	X	5141	-0-	-169	-0-	72	1	4101	3	Y	860	848	0			52
							22	4	946	9							
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	67	1	4458	3	Y	874	889	0			37
							32	4	961	9							
11	4860	X	4603	-0-	-257	-0-	78	1	3697	3	Y	725	727	0			35
							30	4	798	9							
12	5022	X	3619	-0-	-1403	-0-	52	1	2828	3	Y	657	658	0			34
							16	4	723	9							
01	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	54	1	2562	3	Y	684	685	0			33
							4	4	752	9							
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	50	1	2839	3	Y	595	587	0			42
							15	4	655	9							
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	125	1	8338	3	Y	751	758	0			35
							60	4	826	9							
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	141	1	6615	3	Y	550	553	0			32
							53	4	605	9							
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	109	1	5911	3	Y	677	674	0			35
							33	4	745	9							
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	125	1	5989	3	Y	654	655	0			34
							11	4	719	9							
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	111	1	6331	3	Y	1341	1323	0			93
							34	4	1475	9							
10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	108	1	7246	3	Y	1533	1553	0			73
							52	4	1686	9							
11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	138	1	6488	3	Y	1315	1318	0			70
							52	4	1447	9							
12	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	119	1	6440	3	Y	1517	1513	0			74
							36	4	1669	9							
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	132	1	6331	3	Y	1618	1618	0			74
							11	4	1780	9							
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					74

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
09	8190	X	8131	-0-	-59	-0-	201	1	7060	3	Y	784	779	0			40
							8	4	862	9							
10	8463	X	8416	-0-	-47	-0-	192	1	7301	3	Y	831	830	0			41
							9	4	914	9							
11	8190	X	8069	-0-	-121	-0-	224	1	6984	3	Y	779	781	0			39
							4	4	857	9							
12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	80	1	7348	3	Y	811	812	0			38
							4	4	892	9							
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	64	1	6584	3	Y	777	766	0			49
							3	4	855	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	5310	X	4774	-0-	-536	-0-	125	1	4351	3	Y	267	266	0			14
							4	4	294	9							
10	5487	X	4934	-0-	-553	-0-	118	1	4483	3	Y	298	298	0			14
							5	4	328	9							
11	5310	X	4735	-0-	-575	-0-	137	1	4280	3	Y	287	288	0			13
							2	4	316	9							
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	56	1	5043	3	Y	283	284	0			12
							2	4	311	9							
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	46	1	4582	3	Y	293	288	0			17
							1	4	322	9							
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	67	1	3815	3	Y	896	883	0			57
							20	4	986	9							
10	4092	X	1795	-0-	-2297	-0-	22	1	1437	3	Y	296	323	0			30
							10	4	326	9							
11	3960	X	2195	-0-	-1765	-0-	38	1	1781	3	Y	329	328	0			31
							14	4	362	9							
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	70	1	3769	3	Y	739	731	0			39
							21	4	813	9							
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	88	1	4255	3	Y	901	900	0			40
							8	4	991	9							
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	229	1	1299	3	Y	173	183	0			26
							1	4	190	9							
10	3100	N	4226	-0-	1126	1126	511	1	3083	3	Y	573	507	0			92
							2	4	630	9							
11	2502	N	1376	-0-	-1126	-0-	187	1	991	3	Y	178	231	0			39
							2	4	196	9							
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	288	1	1160	3	Y	167	167	0			39
							184	9									
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	261	1	1272	3	Y	174	179	0			34
							191	9									
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	463	1	2623	3	Y	234	236	0			33
							2	4	257	9							
10	2759	X	2152	-0-	-607	-0-	280	1	1689	3	Y	165	167	0			31
							1	4	182	9							
11	2670	X	2419	-0-	-251	-0-	344	1	1818	3	Y	231	223	0			39
							3	4	254	9							
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	504	1	2035	3	Y	209	199	0			49
							230	9									
01	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	542	1	2637	3	Y	237	237	0			49
							261	9									
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					49

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	1604	-0-	-2236	-0-	217	1	1233	3	Y	139	158	0			21
							1	4	153	9							
10	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	421	1	2539	3	Y	216	202	0			35
							2	4	238	9							
11	3360	X	2496	-0-	-864	-0-	365	1	1933	3	Y	176	182	0			29
							4	4	194	9							
12	3472	X	1861	-0-	-1611	-0-	327	1	1322	3	Y	193	182	0			40
							212	9									
01	2480	X	1244	-0-	-1236	-0-	181	1	880	3	Y	166	173	0			33
							183	9									
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	7170	X	6914	-0-	-256	-0-	175	1	6150	3	Y	529	526	0			28
							7	4	582	9							
10	7409	X	7158	-0-	-251	-0-	167	1	6365	3	Y	562	561	0			29
							8	4	618	9							
11	7170	X	6785	-0-	-385	-0-	193	1	6009	3	Y	527	528	0			28
							3	4	580	9							
12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	70	1	6311	3	Y	543	543	0			28
							2	4	597	9							
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	60	1	6011	3	Y	560	551	0			37
							2	4	616	9							
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-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
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	169	1	5947	3	Y	750	746	0			36
							7	4	825	9							
10	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	162	1	6173	3	Y	787	785	0			38
							8	4	866	9							
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	183	1	5705	3	Y	738	739	0			37
							3	4	812	9							
12	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	69	1	6261	3	Y	771	771	0			37
							2	4	848	9							
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	61	1	6045	3	Y	787	774	0			50
							1	4	866	9							
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-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
09	6450	X	5792	-0-	-658	-0-	150	1	5217	3	Y	382	381	0			23
							5	4	420	9							
10	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	149	1	5670	3	Y	468	466	0			25
							7	4	515	9							
11	6450	X	5916	-0-	-534	-0-	169	1	5238	3	Y	461	462	0			24
							2	4	507	9							
12	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	60	1	5388	3	Y	486	487	0			23
							2	4	535	9							
01	6138	X	5628	-0-	-510	-0-	51	1	5055	3	Y	474	467	0			30
							1	4	521	9							
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	135	1	4705	3	Y	416	413	0			23
							4	4	458	9							
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	138	1	5195	3	Y	465	464	0			24
							5	4	512	9							
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	155	1	4829	3	Y	411	413	0			22
							2	4	452	9							
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	57	1	5136	3	Y	449	449	0			22
							2	4	494	9							
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	49	1	4839	3	Y	424	418	0			28
							1	4	466	9							
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	219	1	7672	3	Y	701	697	0			38
							8	4	771	9							
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	209	1	7909	3	Y	726	725	0			39
							9	4	799	9							
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	245	1	7669	3	Y	699	701	0			37
							5	4	769	9							
12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	88	1	8068	3	Y	717	717	0			37
							4	4	789	9							
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	71	1	7228	3	Y	706	695	0			48
							3	4	777	9							
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4116	-0-	-294	-0-	107	1	3722	3	Y	258	256	0			17
							3	4	284	9							
10	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	106	1	3985	3	Y	299	298	0			18
							4	4	329	9							
11	4410	X	4021	-0-	-389	-0-	115	1	3597	3	Y	279	280	0			17
							2	4	307	9							
12	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	41	1	3786	3	Y	296	296	0			17
							2	4	326	9							
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	35	1	3552	3	Y	285	280	0			22
							1	4	314	9							
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	219	1	7651	3	Y	659	655	0			31
							8	4	725	9							
10	8339	X	8016	-0-	-323	-0-	188	1	7120	3	Y	636	636	0			31
							8	4	700	9							
11	8070	X	7116	-0-	-954	-0-	200	1	6252	3	Y	600	602	0			29
							4	4	660	9							
12	7657	X	7346	-0-	-311	-0-	73	1	6607	3	Y	604	604	0			29
							2	4	664	9							
01	7843	X	6906	-0-	-937	-0-	61	1	6170	3	Y	612	603	0			38
							2	4	673	9							
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5307	-0-	-33	-0-	137	1	4748	3	Y	380	378	0			19
							4	4	418	9							
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	135	1	5106	3	Y	410	409	0			20
							5	4	451	9							
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	133	1	4141	3	Y	329	331	0			18
							2	4	362	9							
12	5487	X	3916	-0-	-1571	-0-	40	1	3567	3	Y	280	282	0			16
							1	4	308	9							
01	5332	X	3996	-0-	-1336	-0-	36	1	3598	3	Y	328	322	0			22
							1	4	361	9							
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	324	1	4230	3	Y	986	1043	0			45
							37	4	1085	9							
10	6169	X	4586	-0-	-1583	-0-	293	1	3435	3	Y	766	766	0			45
							15	4	843	9							
11	5970	X	5089	-0-	-881	-0-	325	1	3773	3	Y	900	890	0			55
							1	4	990	9							
12	6169	X	4550	-0-	-1619	-0-	44	1	3531	3	Y	869	880	0			44
							19	4	956	9							
01	5084	X	4074	-0-	-1010	-0-	146	1	3120	3	Y	730	742	0			32
							5	4	803	9							
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					32

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	285	1	1609	3	Y	272	281	0			44
							299	9									
10	3100	N	3149	-0-	49	49	390	1	2312	3	Y	406	397	0			53
							447	9									
11	2252	N	2203	-0-	-49	-0-	36	1	1782	3	Y	350	346	0			57
							385	9									
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	232	1	1802	3	Y	344	349	0			52
							378	9									
01	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	317	1	1662	3	Y	335	330	0			57
							2	4	369	9							
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-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 WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1214	3	Y	410	371	1			55
							3	4	451	9							
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	11	1	1324	3	Y	272	241	1			31
							1	4	299	9							
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	422	3	Y	30	56	1			5
							33	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 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	4860	X	4491	-0-	-369	-0-	158	1	3894	3	N	398	400	0			17
							1	4	438	9							
10	5022	X	4599	-0-	-423	-0-	169	1	4058	3	N	338	340	0			15
							372	9									
11	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	162	1	3849	3	N	320	314	0			21
							4	4	352	9							
12	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	169	1	3999	3	N	370	372	0			19
							5	4	407	9							
01	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	176	1	3898	3	N	369	367	0			21
							10	4	406	9							
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					21

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
09	8370	X	8256	-0-	-114	-0-	294	1	7236	3	Y	658	663	0			21
							2	4	724	9							
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	316	1	7608	3	Y	673	675	0			19
							1	4	740	9							
11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	307	1	7280	3	Y	652	641	0			30
							7	4	717	9							
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	339	1	8070	3	Y	725	728	0			27
							11	4	798	9							
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	363	1	8050	3	Y	739	735	0			31
							21	4	813	9							
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	6870	X	6726	-0-	-144	-0-	240	1	5921	3	Y	512	515	0			17
							2	4	563	9							
10	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	296	1	7127	3	Y	560	562	0			15
							1	4	616	9							
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	276	1	6539	3	Y	494	485	0			24
							6	4	543	9							
12	7099	X	6965	-0-	-134	-0-	258	1	6126	3	Y	521	523	0			22
							8	4	573	9							
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	288	1	6394	3	Y	533	530	0			25
							17	4	586	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	3810	X	2796	-0-	-1014	-0-	95	1	2359	3	Y	310	311	0			5
							1	4	341	9							
10	3596	X	2254	-0-	-1342	-0-	78	1	1865	3	Y	283	283	0			5
							311	9									
11	2520	X	2503	-0-	-17	-0-	87	1	2075	3	Y	308	303	0			10
							2	4	339	9							
12	4185	X	2436	-0-	-1749	-0-	85	1	2017	3	Y	301	302	0			9
							3	4	331	9							
01	3627	X	2289	-0-	-1338	-0-	84	1	1869	3	Y	301	299	0			11
							5	4	331	9							
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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
09	3480	X	2159	-0-	-1321	-0-	75	1	1870	3	Y	194	195	0			10
							1	4	213	9							
10	3906	X	2471	-0-	-1435	-0-	90	1	2150	3	Y	210	210	0			10
							231	9									
11	3780	X	2149	-0-	-1631	-0-	79	1	1886	3	Y	165	162	0			13
							2	4	182	9							
12	3906	X	2031	-0-	-1875	-0-	76	1	1792	3	Y	146	148	0			11
							2	4	161	9							
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	92	1	2041	3	Y	182	180	0			13
							5	4	200	9							
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					13

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3881	-0-	-349	-0-	489	1	2773	3	Y	561	534	0			78
							2	4	617	9							
10	4371	X	2252	-0-	-2119	-0-	281	1	1693	3	Y	252	276	0			54
							1	4	277	9							
11	2460	X	2006	-0-	-454	-0-	279	1	1473	3	Y	228	238	0			44
							3	4	251	9							
12	1922	X	943	-0-	-979	-0-	158	1	638	3	Y	134	141	0			37
							147	9									
01	2511	X	1856	-0-	-655	-0-	274	1	1333	3	Y	226	216	0			47
							249	9									
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					47

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	2146	-0-	-3884	-0-	294	1	1667	3	Y	167	211	0			27
							1	4	184	9							
10	6231	X	5630	-0-	-601	-0-	728	1	4392	3	Y	461	415	0			73
							3	4	507	9							
11	6030	X	5710	-0-	-320	-0-	812	1	4293	3	Y	543	530	0			86
							8	4	597	9							
12	5549	X	4615	-0-	-934	-0-	813	1	3282	3	Y	473	455	0			104
							520	9									
01	5332	X	5085	-0-	-247	-0-	773	1	3761	3	Y	501	507	0			98
							551	9									
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	84	1	1227	3	Y	267	269	0			8
							1	4	294	9							
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	163	1	2338	3	Y	344	345	0			7
							6	4	378	9							
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	102	1	1268	3	Y	228	227	0			8
							3	4	251	9							
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	133	1	1530	3	Y	304	304	0			8
							11	4	334	9							
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	115	1	1263	3	Y	304	303	0			9
							6	4	334	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

09	3000	N	3818	-0-	818	818	535	1	3034	3	Y	224	228	0			31
							3	4	246	9							
10	2525	N	1707	-0-	-818	-0-	225	1	1358	3	Y	112	122	0			21
							1	4	123	9							
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	261	1	1383	3	Y	172	166	0			27
							3	4	189	9							
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	258	1	1041	3	Y	164	156	0			35
							180	9									
01	3937	X	1543	-0-	-2394	-0-	230	1	1118	3	Y	177	178	0			34
							195	9									
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					34

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

09	1590	N	1278	-0-	-312	-0-	171	1	968	3	Y	125	131	0			18
							1	4	138	9							
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	132	1	795	3	Y	129	124	0			23
							1	4	142	9							
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	166	1	880	3	Y	144	143	0			24
							2	4	158	9							
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	156	1	628	3	Y	115	112	0			27
							127	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	246	1	1200	3	Y	166	160	0			33
							183	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	119	1	676	3	Y	226	221	0			26
							1	4	249	9							
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	91	1	553	3	Y	159	161	0			24
							1	4	175	9							
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	119	1	628	3	Y	181	180	0			25
							1	4	199	9							
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	142	1	575	3	Y	228	210	0			43
							251	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	172	1	839	3	Y	238	240	0			41
							262	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1908	-0-	-342	-0-	261	1	1478	3	Y	153	157	0			23
							1	4	168	9							
10	2263	N	1840	-0-	-423	-0-	237	1	1430	3	Y	156	150	0			29
							1	4	172	9							
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	231	1	1221	3	Y	135	138	0			26
							2	4	149	9							
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	373	1	1506	3	Y	186	170	0			42
							205	9									
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	346	1	1686	3	Y	166	171	0			37
							183	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	3570	X	3273	-0-	-297	-0-	117	1	2878	3	Y	252	254	0			13
							1	4	277	9							
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	141	1	3379	3	Y	299	298	0			14
							329	9									
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	146	1	3458	3	Y	295	290	0			19
							3	4	325	9							
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	163	1	3871	3	Y	307	309	0			17
							5	4	338	9							
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	161	1	3552	3	Y	303	301	0			19
							9	4	333	9							
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	149	1	1836	3	Y	212	211	0			5
							233	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	150	1	1798	3	Y	197	179	0	17	1	6
							217	9									
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	108	1	1651	3	Y	163	165	0			4
							179	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	88	1	1283	3	Y	115	114	0			5
							127	9									
01	2325	X	1302	-0-	-1023	-0-	74	1	1073	3	Y	141	142	0			4
							155	9									
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	253	1	3117	3	Y	606	602	0			29
							667	9									
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	276	1	3313	3	Y	587	535	0	53	1	28
							646	9									
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	182	1	2765	3	Y	580	585	0			23
							638	9									
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	178	1	2602	3	Y	588	578	0			33
							647	9									
01	3441	X	2465	-0-	-976	-0-	125	1	1808	3	Y	484	496	0			21
							532	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	3300	X	1934	-0-	-1366	-0-	119	1	1460	3	Y	323	326	0			22
							355	9									
10	3410	X	1879	-0-	-1531	-0-	115	1	1377	3	Y	352	319	0	36	1	19
							387	9									
11	3300	X	2578	-0-	-722	-0-	116	1	1765	3	Y	634	632	0			21
							697	9									
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	173	1	2527	3	Y	819	801	0			39
							901	9									
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	146	1	2109	3	Y	852	863	0			28
							937	9									
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	4950	X	4945	-0-	-5	-0-	299	1	3681	3	Y	877	876	0			47
							965	9									
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	325	1	3903	3	Y	918	834	0	84	1	47
							1010	9									
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	244	1	3707	3	Y	910	918	0			39
							1001	9									
12	5022	X	4261	-0-	-761	-0-	233	1	3406	3	Y	565	562	0			42
							622	9									
01	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	210	1	3032	3	Y	624	635	0			31
							686	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	148	1	3640	3	Y	372	376	0			21
							1	4	409	9							
10	4898	X	4174	-0-	-724	-0-	151	1	3612	3	Y	374	375	0			20
							411	9									
11	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	154	1	3639	3	Y	372	365	0			27
							3	4	409	9							
12	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	155	1	3695	3	Y	357	360	0			24
							5	4	393	9							
01	4464	X	4021	-0-	-443	-0-	156	1	3460	3	Y	360	358	0			26
							9	4	396	9							
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					26

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
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 CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	369	1	9113	3	Y	724	726	0			17
							3	4	796	9							
10	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	396	1	9520	3	Y	749	751	0			15
							1	4	824	9							
11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	444	1	10526	3	Y	806	792	0			29
							10	4	887	9							
12	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	448	1	10673	3	Y	873	875	0			27
							15	4	960	9							
01	10819	X	10818	-0-	-1	-0-	426	1	9458	3	Y	826	823	0			30
							25	4	909	9							
02	9688	X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	129	1	3180	3	Y	161	161	0			3
							1	4	177	9							
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	143	1	3425	3	Y	225	225	0			3
							248	9									
11	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	124	1	2940	3	Y	180	177	0			6
							3	4	198	9							
12	3286	X	2399	-0-	-887	-0-	88	1	2099	3	Y	190	191	0			5
							3	4	209	9							
01	3596	X	2845	-0-	-751	-0-	110	1	2425	3	Y	276	274	0			7
							6	4	304	9							
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	4080	X	3685	-0-	-395	-0-	133	1	3281	3	Y	245	248	0			11
							1	4	270	9							
10	4216	X	2606	-0-	-1610	-0-	98	1	2359	3	Y	135	136	0			10
							149	9									
11	4080	X	1861	-0-	-2219	-0-	69	1	1659	3	Y	119	117	0			12
							2	4	131	9							
12	4216	X	2860	-0-	-1356	-0-	107	1	2563	3	Y	169	170	0			11
							4	4	186	9							
01	4526	X	4092	-0-	-434	-0-	162	1	3581	3	Y	309	305	0			15
							9	4	340	9							
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	280	1	6909	3	Y	902	909	0			28
							2	4	992	9							
10	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	171	1	4106	3	Y	711	715	0			24
							782	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	213	1	5052	3	Y	918	901	0			41
							5	4	1010	9							
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	200	1	4745	3	Y	769	776	0			34
							6	4	846	9							
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	214	1	4738	3	Y	951	944	0			41
							12	4	1046	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					41

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
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2386	3	309	9	Y	281	283	0			38
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	55	1	3189	3	Y	392	383	0			47
							431	9									
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	335	1	2802	3	Y	328	334	0			41
							361	9									
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	249	1	4109	3	Y	520	491	0			70
							572	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	308	1	2917	3	Y	428	435	0			63
							471	9									
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1914	-0-	-486	-0-	67	1	1652	3	Y	176	179	0			6
							1	4	194	9							
10	2449	N	1994	-0-	-455	-0-	72	1	1722	3	Y	182	183	0			5
							200	9									
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	88	1	2084	3	Y	264	259	0			10
							2	4	290	9							
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	3	Y	235	237	0			8
							3	4	259	9							
01	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	78	1	1749	3	Y	232	231	0			9
							5	4	255	9							
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	302	1	3711	3	Y	536	534	0			33
							590	9									
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	318	1	3811	3	Y	575	522	0	53	1	33
							633	9									
11	4260	X	4173	-0-	-87	-0-	222	1	3380	3	Y	519	525	0			27
							571	9									
12	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	219	1	3201	3	Y	547	537	0			37
							602	9									
01	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	187	1	2700	3	Y	534	544	0			27
							587	9									
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5102	-0-	-1828	-0-	320	1	4272	3	Y	463	465	0			6
							1	4	509	9							
10	7161	X	5404	-0-	-1757	-0-	320	1	4533	3	Y	500	502	0			4
							1	4	550	9							
11	6930	X	5124	-0-	-1806	-0-	258	1	4095	3	Y	701	695	0			10
							771	9									
12	5828	X	4834	-0-	-994	-0-	128	1	3794	3	Y	829	832	0			7
							912	9									
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	159	1	5327	3	Y	984	980	0			11
							13	4	1082	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	116	1	4016	3	Y	455	458	0			10
							501	9									
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	131	1	4622	3	Y	427	431	0			6
							1	4	470	9							
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	132	1	4351	3	Y	211	208	0	4	1	5
							232	9									
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	150	1	3926	3	Y	222	221	0			6
							244	9									
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	108	1	3054	3	Y	203	204	0			5
							2	4	223	9							
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6460	-0-	-140	-0-	239	1	5905	3	Y	285	287	0			11
							2	4	314	9							
10	6820	X	6663	-0-	-157	-0-	254	1	6084	3	Y	295	296	0			10
							325	9									
11	6600	X	4843	-0-	-1757	-0-	181	1	4295	3	Y	330	325	0			15
							4	4	363	9							
12	6820	X	4180	-0-	-2640	-0-	154	1	3665	3	Y	324	326	0			13
							5	4	356	9							
01	5921	X	3990	-0-	-1931	-0-	157	1	3475	3	Y	317	315	0			15
							9	4	349	9							
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	9870	X	7866	-0-	-2004	-0-	509	1	6637	3	Y	602	618	0			28
							58	4	662	9							
10	10199	X	2035	-0-	-8164	-0-	145	1	1697	3	Y	169	184	0			13
							7	4	186	9							
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
12	8835	X	4430	-0-	-4405	-0-	50	1	3946	3	Y	375	358	0			17
							21	4	413	9							
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	307	1	6564	3	Y	510	507	0			20
							10	4	561	9							
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	447	1	5834	3	Y	334	343	0			12
							51	4	367	9							
10	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	708	1	8311	3	Y	533	519	0			26
							36	4	586	9							
11	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	927	1	10746	3	Y	629	621	0			34
							3	4	692	9							
12	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	117	1	9336	3	Y	511	523	0			22
							51	4	562	9							
01	6758	X	5652	-0-	-1106	-0-	241	1	5139	3	Y	241	255	0			8
							7	4	265	9							
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-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 #: 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
09	9840	X	9430	-0-	-410	-0-	257	1	8282	3	Y	805	805	0			16
							5	4	886	9							
10	10168	X	9244	-0-	-924	-0-	250	1	8084	3	Y	825	820	0			21
							2	4	908	9							
11	9840	X	8049	-0-	-1791	-0-	113	1	7110	3	Y	746	748	0			19
							5	4	821	9							
12	10168	X	7955	-0-	-2213	-0-	239	1	6898	3	Y	742	747	0			14
							2	4	816	9							
01	7843	X	6267	-0-	-1576	-0-	195	1	5376	3	Y	632	633	0			13
							1	4	695	9							
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	409	1	5345	3	Y	1487	1500	0			57
							47	4	1636	9							
10	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	533	1	6253	3	Y	1391	1375	0			73
							27	4	1530	9							
11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	482	1	5598	3	Y	1366	1362	0			77
							2	4	1503	9							
12	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	66	1	5268	3	Y	1211	1233	0			55
							29	4	1332	9							
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	249	1	5329	3	Y	1216	1225	0			46
							8	4	1338	9							
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					46

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
09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	113	1	6418	3	Y	947	934	0			61
							34	4	1042	9							
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	85	1	5687	3	Y	949	965	0			45
							41	4	1044	9							
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	106	1	5003	3	Y	984	983	0			46
							40	4	1082	9							
12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	104	1	5671	3	Y	1097	1094	0			49
							32	4	1207	9							
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	102	1	4914	3	Y	910	914	0			45
							9	4	1001	9							
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	103	1	5824	3	Y	1283	1259	0			72
							31	4	1411	9							
10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	83	1	5542	3	Y	1341	1361	0			52
							40	4	1475	9							
11	6900	X	5953	-0-	-947	-0-	94	1	4451	3	Y	1247	1248	0			51
							36	4	1372	9							
12	7130	X	6200	-0-	-930	-0-	90	1	4885	3	Y	1089	1091	0			49
							27	4	1198	9							
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	130	1	6224	3	Y	1582	1574	0			57
							11	4	1740	9							
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	34	1	1932	3	Y	213	207	0			15
							10	4	234	9							
10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	28	1	1831	3	Y	377	378	0			14
							13	4	415	9							
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	39	1	1820	3	Y	377	377	0			14
							14	4	415	9							
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	42	1	2280	3	Y	477	475	0			16
							13	4	525	9							
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	51	1	2439	3	Y	317	319	0			14
							4	4	349	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	66	64	0			2
							3	4	73	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	T. A.		209	-0-	209	209	3	1	130	3	Y	69	67	0			2
							76	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	542	1	7077	3	Y	1426	1402	0			56
							62	4	1569	9							
10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	617	1	7254	3	Y	1317	1302	0			71
							32	4	1449	9							
11	8520	X	7188	-0-	-1332	-0-	477	1	5531	3	Y	1071	1080	0			62
							2	4	1178	9							
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	58	1	4596	3	Y	787	811	0			38
							25	4	866	9							
01	8246	X	5695	-0-	-2551	-0-	211	1	4523	3	Y	867	871	0			34
							7	4	954	9							
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	155	1	2020	3	Y	547	554	0			21
							18	4	602	9							
10	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	177	1	2083	3	Y	517	511	0			27
							9	4	569	9							
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	198	1	2296	3	Y	631	623	0			35
							1	4	694	9							
12	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	23	1	1852	3	Y	533	545	0			23
							10	4	586	9							
01	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	104	1	2208	3	Y	639	639	0			23
							3	4	703	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	1320	X	898	-0-	-422	-0-	14	1	777	3	Y	94	92	0			2
							4	4	103	9							
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	22	1	1512	3	Y	452	446	0			8
							11	4	497	9							
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	17	1	821	3	Y	393	393	0			8
							7	4	432	9							
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	23	1	1261	3	Y	474	473	0			9
							7	4	521	9							
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1479	3	Y	436	436	0			9
							3	4	480	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	18	1	1053	3	Y	254	247	0			10
							6	4	279	9							
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	10	1	610	3	Y	237	242	0			5
							4	4	261	9							
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	13	1	568	3	Y	283	282	0			6
							4	4	311	9							
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	18	1	964	3	Y	425	422	0			9
							5	4	468	9							
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	704	3	Y	256	258	0			7
							1	4	282	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	7470	X	7329	-0-	-141	-0-	262	1	6468	3	Y	543	547	0			19
							2	4	597	9							
10	7719	X	7680	-0-	-39	-0-	286	1	6867	3	Y	478	480	0			17
							1	4	526	9							
11	7470	X	6874	-0-	-596	-0-	259	1	6154	3	Y	414	408	0			23
							6	4	455	9							
12	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	278	1	6616	3	Y	728	727	0			24
							9	4	801	9							
01	7037	X	6066	-0-	-971	-0-	231	1	5143	3	Y	616	614	0			26
							14	4	678	9							
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	2310	X	1786	-0-	-524	-0-	47	1	1528	3	N	191	193	0			2
							1	4	210	9							
10	2263	X	1863	-0-	-400	-0-	49	1	1582	3	N	211	209	0			4
							232	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	24	1	1531	3	N	249	247	0			6
							1	4	274	9							
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	66	1	1931	3	N	310	310	0			6
							1	4	341	9							
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	56	1	1547	3	N	271	271	0			6
							298	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
09	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	107	1	6072	3	Y	1078	1061	0			57
							32	4	1186	9							
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	79	1	5243	3	Y	1007	1027	0			37
							37	4	1108	9							
11	5280	X	5075	-0-	-205	-0-	84	1	3958	3	Y	910	911	0			36
							32	4	1001	9							
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	94	1	5083	3	Y	1079	1076	0			39
							28	4	1187	9							
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	93	1	4474	3	Y	916	919	0			36
							8	4	1008	9							
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					36

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5264	-0-	-1366	-0-	133	1	4597	3	N	485	491	0			11
							534	9									
10	6851	X	6154	-0-	-697	-0-	152	1	5355	3	N	587	588	0			10
							1	4	646	9							
11	5940	X	4776	-0-	-1164	-0-	132	1	4335	3	N	281	278	0	6	1	7
							309	9									
12	6138	X	3886	-0-	-2252	-0-	132	1	3458	3	N	269	269	0			7
							296	9									
01	5797	X	4682	-0-	-1115	-0-	144	1	4060	3	N	433	429	0			11
							2	4	476	9							
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					11

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	223	1	1960	3	Y	190	195	0			19
							5	4	209	9							
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	326	1	2477	3	Y	294	265	0			48
							7	4	323	9							
11	2940	X	2781	-0-	-159	-0-	258	1	2261	3	Y	225	254	0			19
							14	4	248	9							
12	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	185	1	2263	3	Y	223	224	0			18
							1	4	245	9							
01	3038	X	2330	-0-	-708	-0-	86	1	2017	3	Y	205	205	0			18
							1	4	226	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	6012	-0-	-108	-0-	154	1	5414	3	Y	398	396	0			21
							6	4	438	9							
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	153	1	5833	3	Y	446	444	0			23
							7	4	491	9							
11	6120	X	5909	-0-	-211	-0-	170	1	5291	3	Y	405	407	0			21
							2	4	446	9							
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	64	1	5815	3	Y	438	437	0			22
							2	4	482	9							
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	57	1	5695	3	Y	442	435	0			29
							1	4	486	9							
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-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 #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	145	1	3572	3	Y	258	260	0			5
							1	4	284	9							
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	157	1	3770	3	Y	297	297	0			5
							327	9									
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	134	1	3171	3	Y	293	288	0			10
							3	4	322	9							
12	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	110	1	2620	3	Y	298	299	0			9
							4	4	328	9							
01	4216	X	2398	-0-	-1818	-0-	92	1	2031	3	Y	245	244	0			10
							5	4	270	9							
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	3570	X	2035	-0-	-1535	-0-	68	1	1678	3	Y	262	264	0			15
							1	4	288	9							
10	3689	X	1988	-0-	-1701	-0-	68	1	1623	3	Y	270	271	0			14
							297	9									
11	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1274	3	Y	184	181	0			17
							1	4	202	9							
12	1922	X	1920	-0-	-2	-0-	67	1	1598	3	Y	230	231	0			16
							2	4	253	9							
01	1643	X	1267	-0-	-376	-0-	44	1	993	3	Y	206	206	0			16
							3	4	227	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	228	1	2799	3	N	372	370	0			22
							409	9									
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	243	1	2920	3	N	399	363	0	36	1	22
							439	9									
11	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	161	1	2449	3	N	371	374	0			19
							408	9									
12	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	162	1	2365	3	N	397	389	0			27
							437	9									
01	3193	X	2660	-0-	-533	-0-	133	1	1912	3	N	559	563	0			23
							615	9									
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					23

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
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	262	1	3224	3	N	772	773	0			48
							849	9									
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	277	1	3328	3	N	894	811	0	81	1	50
							983	9									
11	4260	X	4225	-0-	-35	-0-	195	1	2967	3	N	966	972	0			44
							1063	9									
12	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	183	1	2674	3	N	931	916	0			59
							1024	9									
01	4402	X	3191	-0-	-1211	-0-	143	1	2063	3	N	895	912	0			42
							985	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	257	1	3159	3	N	431	431	0			21
							474	9									
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	258	1	3092	3	N	409	372	0	38	1	20
							450	9									
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	175	1	2663	3	N	433	436	0			17
							476	9									
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	179	1	2628	3	N	510	500	0			27
							561	9									
01	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	142	1	2054	3	N	431	441	0			17
							474	9									
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					17

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
09	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	209	1	6749	3	Y	711	713	0			19
							4	4	782	9							
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	218	1	7038	3	Y	616	614	0			21
							2	4	678	9							
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	108	1	6816	3	Y	621	620	0			22
							5	4	683	9							
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	222	1	6421	3	Y	615	619	0			18
							2	4	677	9							
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	231	1	6357	3	Y	704	699	0			23
							1	4	774	9							
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	6570	X	5546	-0-	-1024	-0-	158	1	5091	3	Y	267	266	0			13
							3	4	294	9							
10	6448	X	4568	-0-	-1880	-0-	129	1	4176	3	Y	238	238	0			13
							1	4	262	9							
11	5340	X	4956	-0-	-384	-0-	72	1	4509	3	Y	338	335	0			16
							3	4	372	9							
12	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	159	1	4571	3	Y	319	321	0			14
							1	4	351	9							
01	5735	X	5272	-0-	-463	-0-	171	1	4712	3	Y	353	351	0			16
							1	4	388	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	130	1	4218	3	Y	282	282	0			2
							3	4	310	9							
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	123	1	3957	3	Y	224	224	0			2
							1	4	246	9							
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	62	1	3928	3	Y	186	187	0			1
							3	4	205	9							
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	142	1	4109	3	Y	242	242	0			1
							1	4	266	9							
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	148	1	4093	3	Y	269	267	0			3
							1	4	296	9							
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-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 #: 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
09	3840	X	2907	-0-	-933	-0-	75	1	2448	3	Y	347	352	0			11
							2	4	382	9							
10	3534	X	2064	-0-	-1470	-0-	54	1	1742	3	Y	244	245	0			10
							268	9									
11	3360	X	1688	-0-	-1672	-0-	23	1	1457	3	Y	188	190	0			8
							1	4	207	9							
12	3782	X	973	-0-	-2809	-0-	28	1	789	3	Y	142	144	0			6
							156	9									
01	2821	X	65	-0-	-2756	-0-	2	1	51	3	Y	11	14	0			3
							12	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	110	1	2725	3	Y	222	223	0			9
							1	4	244	9							
10	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	126	1	3024	3	Y	374	374	0			9
							411	9									
11	2310	X	1951	-0-	-359	-0-	69	1	1619	3	Y	238	234	0			13
							1	4	262	9							
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	97	1	2309	3	Y	358	358	0			13
							3	4	394	9							
01	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	88	1	1938	3	Y	319	318	0			14
							5	4	351	9							
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	417	1	4514	3	Y	895	898	0			18
							21	4	985	9							
10	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	516	1	5303	3	Y	1013	1009	0			22
							1114	9									
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	463	1	4687	3	Y	951	952	0			21
							1046	9									
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	496	1	4910	3	Y	988	988	0			21
							11	4	1087	9							
01	5983	X	4983	-0-	-1000	-0-	367	1	3741	3	Y	795	795	0			21
							875	9									
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					21

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	334	1	3613	3	Y	955	958	0			19
							17	4	1051	9							
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	344	1	3541	3	Y	894	891	0			22
							983	9									
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	292	1	2957	3	Y	773	774	0			21
							850	9									
12	3286	X	1813	-0-	-1473	-0-	130	1	1289	3	Y	355	357	0			19
							3	4	391	9							
01	4991	X	2433	-0-	-2558	-0-	171	1	1744	3	Y	471	470	0			20
							518	9									
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

*03	5890	X	4168	-0-	-1722	-0-	229	1	3187	3	Y	684	684	0			19
							752	9									
*04	5700	X	5561	-0-	-139	-0-	325	1	4218	3	Y	925	924	0			20
							1018	9									
*05	5890	X	5859	-0-	-31	-0-	400	1	4464	3	Y	904	904	0			20
							1	4	994	9							
*06	5700	X	5444	-0-	-256	-0-	365	1	4155	3	Y	783	782	0			21
							63	4	861	9							
*07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	328	1	3914	3	Y	828	828	0			21
							5	4	911	9							
*08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	358	1	3940	3	Y	799	803	0			17
							8	4	879	9							
*09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	346	1	3749	3	Y	823	825	0			15
							18	4	905	9							
*10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	308	1	3169	3	Y	829	826	0			18
							912	9									
*11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	347	1	3517	3	Y	753	755	0			16
							828	9									
*12	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	262	1	2600	3	Y	585	586	0			15
							6	4	644	9							
*01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	328	1	3350	3	Y	713	712	0			16
							784	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					16

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	731	1	8996	3	N	855	853	0			41
							941	9									
10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	765	1	9178	3	N	854	776	0	77	1	42
							939	9									
11	10140	X	9757	-0-	-383	-0-	545	1	8289	3	N	839	846	0			35
							923	9									
12	10478	X	8702	-0-	-1776	-0-	503	1	7357	3	N	765	754	0			46
							842	9									
01	10478	X	9332	-0-	-1146	-0-	528	1	7621	3	N	1075	1083	0			38
							1183	9									
02	9464	X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					N	NO RPT					38

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
09	7440	X	6720	-0-	-720	-0-	190	1	6133	3	Y	357	361	0			6
							4	4	393	9							
10	7688	X	6349	-0-	-1339	-0-	179	1	5777	3	Y	356	354	0			8
							1	4	392	9							
11	7440	X	5770	-0-	-1670	-0-	84	1	5288	3	Y	358	358	0			8
							4	4	394	9							
12	7688	X	5598	-0-	-2090	-0-	175	1	5033	3	Y	354	356	0			6
							1	4	389	9							
01	6107	X	5737	-0-	-370	-0-	185	1	5108	3	Y	403	400	0			9
							1	4	443	9							
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 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	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	270	1	3325	3	N	1111	1107	0			51
							1222	9									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	285	1	3416	3	N	1143	1039	0	101	1	54
							1257	9									
11	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	169	1	2566	3	N	872	886	0			40
							959	9									
12	3937	X	1934	-0-	-2003	-0-	94	1	1377	3	N	421	423	0			38
							463	9									
01	3937	X	951	-0-	-2986	-0-	50	1	715	3	N	169	183	0			24
							186	9									
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 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
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	42	1	1360	3	Y	256	258	0			4
							1	4	282	9							
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	44	1	1403	3	Y	277	275	0			6
							305	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	26	1	1611	3	Y	349	347	0			8
							1	4	384	9							
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	56	1	1618	3	Y	367	368	0			7
							404	9									
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	31	1	1021	3	Y	159	163	0			7
							1	4	175	9							
10	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	27	1	857	3	Y	232	229	0			10
							255	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	18	1	1130	3	Y	332	328	0			14
							1	4	365	9							
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	60	1	1714	3	Y	587	582	0			19
							646	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	3	Y	352	356	0			15
							387	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	6210	X	6090	-0-	-120	-0-	51	1	5576	3	Y	421	422	0			7
							463	9									
10	6417	X	6355	-0-	-62	-0-	56	1	5811	3	Y	444	444	0			7
							488	9									
11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	58	1	5866	3	Y	472	467	0			12
							519	9									
12	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	45	1	6548	3	Y	534	537	0			9
							587	9									
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	85	1	6021	3	Y	511	508	0			12
							562	9									
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	39	1	4293	3	Y	461	460	0			10
							507	9									
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	44	1	4572	3	Y	476	477	0			9
							524	9									
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	49	1	4898	3	Y	482	477	0			14
							530	9									
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	38	1	5529	3	Y	522	525	0			11
							574	9									
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	75	1	5266	3	Y	402	402	0			11
							442	9									
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					11

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	33	1	4058	3	Y	109	114	0			28
							120	9									
10	4805	X	4340	-0-	-465	-0-	27	1	4202	3	Y	101	94	0			35
							111	9									
11	4410	X	3852	-0-	-558	-0-	26	1	3731	3	Y	86	101	0			20
							95	9									
12	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	30	1	3726	3	Y	113	104	0			29
							124	9									
01	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	31	1	3802	3	Y	133	127	0			35
							146	9									
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					35

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11527	-0-	-263	-0-	89	1	11068	3	Y	336	350	0			86
							370	9									
10	12183	X	11325	-0-	-858	-0-	70	1	10904	3	Y	318	296	0			108
							1	4	350	9							
11	11790	X	10975	-0-	-815	-0-	74	1	10549	3	Y	320	364	0			64
							352	9									
12	12183	X	10818	-0-	-1365	-0-	83	1	10348	3	Y	352	328	0			88
							387	9									
01	11098	X	10752	-0-	-346	-0-	84	1	10303	3	Y	332	322	0			98
							365	9									
02	10024	X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14820	X	13554	-0-	-1266	-0-	107	1	13250	3	Y	179	189	0			53
							197	9									
10	15314	X	14494	-0-	-820	-0-	92	1	14202	3	Y	181	168	0			66
							1	4	199	9							
11	14430	X	13913	-0-	-517	-0-	95	1	13608	3	Y	191	217	0			40
							210	9									
12	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	121	1	15098	3	Y	239	222	0			57
							1	4	263	9							
01	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	117	1	14435	3	Y	246	237	0			66
							1	4	271	9							
02	12712	X	NO RPT	-0-	-12712	-0-					Y	NO RPT					66

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	13143	-0-	-747	-0-	98	1	12721	3	Y	294	305	0			32
							1	4	323	9							
10	13702	X	11966	-0-	-1736	-0-	96	1	11537	3	Y	302	289	0			45
							1	4	332	9							
11	13080	X	11522	-0-	-1558	-0-	81	1	11028	3	Y	374	382	0			37
							2	4	411	9							
12	13392	X	11390	-0-	-2002	-0-	75	1	10899	3	Y	375	377	0			35
							3	4	413	9							
01	12617	X	10816	-0-	-1801	-0-	78	1	10351	3	Y	348	355	0			28
							4	4	383	9							
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	258	1	6355	3	Y	488	491	0			17
							2	4	537	9							
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	273	1	6563	3	Y	507	508	0			16
							1	4	558	9							
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	268	1	6350	3	Y	506	497	0			25
							6	4	557	9							
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	285	1	6774	3	Y	519	522	0			22
							9	4	571	9							
01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	308	1	6839	3	Y	538	535	0			25
							18	4	592	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	85	1	2096	3	Y	678	680	0			19
							1	4	746	9							
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	79	1	1896	3	Y	718	720	0			17
							790	9									
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	82	1	1953	3	Y	573	564	0			26
							2	4	630	9							
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	166	1	3934	3	Y	476	480	0			22
							5	4	524	9							
01	3100	N	4488	-0-	1388	1388	179	1	3967	3	Y	302	303	0			21
							10	4	332	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1388					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	206	1	2528	3	Y	394	394	0			17
							433	9									
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	233	1	2797	3	Y	481	436	0	42	1	20
							529	9									
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	166	1	2525	3	Y	401	406	0			15
							441	9									
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	181	1	2644	3	Y	499	489	0			25
							549	9									
01	3317	X	2510	-0-	-807	-0-	131	1	1895	3	Y	440	450	0			15
							484	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	19	1	2071	3	Y	215	215	0			3
							237	9									
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	21	1	2224	3	Y	223	223	0			3
							245	9									
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	21	1	2155	3	Y	227	224	0			6
							250	9									
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	16	1	2259	3	Y	251	253	0			4
							276	9									
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	23	1	1650	3	Y	167	168	0			3
							184	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8054	-0-	-946	-0-	63	1	7846	3	Y	132	143	0			37
							145	9									
10	9269	X	8330	-0-	-939	-0-	52	1	8103	3	Y	158	144	0			51
							1	4	174	9							
11	8580	X	6932	-0-	-1648	-0-	47	1	6745	3	Y	127	150	0			28
							140	9									
12	8587	X	7967	-0-	-620	-0-	62	1	7716	3	Y	172	159	0			41
							189	9									
01	8308	X	7252	-0-	-1056	-0-	57	1	6998	3	Y	179	172	0			48
							197	9									
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					48

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	6800	-0-	-1390	-0-	53	1	6545	3	Y	184	191	0			43
							202	9									
10	7998	X	7238	-0-	-760	-0-	46	1	7001	3	Y	174	162	0			55
							191	9									
11	7380	X	6572	-0-	-808	-0-	44	1	6328	3	Y	182	207	0			30
							200	9									
12	7471	X	6942	-0-	-529	-0-	53	1	6637	3	Y	229	212	0			47
							252	9									
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	51	1	6300	3	Y	206	200	0			53
							227	9									
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	6420	X	4440	-0-	-1980	-0-	64	1	3968	3	Y	370	371	0			23
							1	4	407	9							
10	6138	X	5224	-0-	-914	-0-	79	1	4677	3	Y	425	411	0	7	1	30
							468	9									
11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	114	1	5935	3	Y	452	448	0			34
							1	4	497	9							
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	106	1	5510	3	Y	439	424	0			49
							1	4	483	9							
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	177	1	7370	3	Y	426	444	0			31
							2	4	469	9							
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 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	5820	X	5360	-0-	-460	-0-	192	1	4732	3	Y	395	398	0			13
							1	4	435	9							
10	6014	X	5581	-0-	-433	-0-	209	1	5009	3	Y	330	332	0			11
							363	9									
11	5820	X	5462	-0-	-358	-0-	204	1	4822	3	Y	393	386	0			18
							4	4	432	9							
12	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	214	1	5099	3	Y	465	467	0			16
							7	4	512	9							
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	240	1	5326	3	Y	510	507	0			19
							14	4	561	9							
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	159	1	3923	3	N	482	485	0			11
							1	4	530	9							
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	184	1	4402	3	N	537	538	0			10
							591	9									
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	243	1	5749	3	N	782	768	0			24
							5	4	860	9							
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	192	1	4556	3	N	617	622	0			19
							6	4	679	9							
01	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	176	1	3896	3	N	505	504	0			20
							10	4	556	9							
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					N	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3372	-0-	372	372	51	1	3098	3	Y	203	203	0			12
							223	9									
10	3100	N	2739	-0-	-361	11	42	1	2508	3	Y	172	169	0	3	1	12
							189	9									
11	1999	N	1988	-0-	-11	-0-	34	1	1737	3	Y	197	195	0			14
							217	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	34	1	1746	3	Y	214	205	0			23
							235	9									
01	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	25	1	1022	3	Y	98	114	0			7
							108	9									
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	801	1	7265	3	Y	698	696	0			34
							768	9									
10	8060	X	7792	-0-	-268	-0-	659	1	6339	3	Y	722	679	0	28	1	49
							794	9									
11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	677	1	6453	3	Y	733	733	0			49
							806	9									
12	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	227	1	7924	3	Y	790	789	0			50
							869	9									
01	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	103	1	8356	3	Y	782	782	0			50
							860	9									
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					50

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	683	1	3862	3	N	664	675	0			96
							1	4	730	9							
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	706	1	4193	3	N	730	736	0			90
							1	4	803	9							
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	80	1	4052	3	N	741	722	0			109
							1	4	815	9							
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	570	1	4425	3	N	803	802	0			110
							1	4	883	9							
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	803	1	4206	3	N	829	809	0			130
							4	4	912	9							
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					130

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3491	-0-	-439	-0-	476	1	2694	3	N	291	282	0			36
							1	4	320	9							
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	488	1	2894	3	N	301	304	0			33
							331	9									
11	3510	X	3139	-0-	-371	-0-	55	1	2786	3	N	270	266	0			37
							1	4	297	9							
12	3627	X	2995	-0-	-632	-0-	311	1	2410	3	N	249	255	0			31
							274	9									
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	601	1	3147	3	N	378	356	0			53
							3	4	416	9							
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	237	1	6029	3	Y	721	719	0			10
							15	4	793	9							
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	193	1	5718	3	Y	664	667	0			7
							8	4	730	9							
11	5460	X	5443	-0-	-17	-0-	164	1	4683	3	Y	539	539	0			7
							3	4	593	9							
12	5642	X	3483	-0-	-2159	-0-	112	1	2977	3	Y	358	358	0			7
							394	9									
01	6231	X	3121	-0-	-3110	-0-	103	1	2627	3	Y	355	355	0			7
							391	9									
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	206	1	5091	3	Y	352	355	0			10
							2	4	387	9							
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	223	1	5343	3	Y	398	399	0			9
							438	9									
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	209	1	4973	3	Y	379	373	0			15
							5	4	417	9							
12	5890	X	1760	-0-	-4130	-0-	66	1	1567	3	Y	114	120	0			9
							2	4	125	9							
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	358	1	7949	3	Y	604	594	0			19
							21	4	664	9							
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 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
09	12660	X	11547	-0-	-1113	-0-	410	1	10114	3	Y	927	933	0			27
							3	4	1020	9							
10	13082	X	12337	-0-	-745	-0-	450	1	10812	3	Y	976	979	0			24
							1	4	1074	9							
11	12660	X	12007	-0-	-653	-0-	443	1	10510	3	Y	949	932	0			41
							10	4	1044	9							
12	12276	X	11603	-0-	-673	-0-	432	1	10267	3	Y	809	816	0			34
							14	4	890	9							
01	12276	X	10002	-0-	-2274	-0-	393	1	8707	3	Y	799	795	0			38
							23	4	879	9							
02	11144	X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6909	-0-	-111	-0-	58	1	6312	3	Y	490	489	0			14
							539	9									
10	7254	X	7231	-0-	-23	-0-	63	1	6595	3	Y	521	521	0			14
							573	9									
11	7020	X	6812	-0-	-208	-0-	61	1	6193	3	Y	507	501	0			20
							558	9									
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	51	1	7399	3	Y	664	666	0			18
							730	9									
01	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	107	1	7514	3	Y	430	432	0			16
							473	9									
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	261	1	6663	3	Y	592	592	0			14
							17	4	651	9							
10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	242	1	7203	3	Y	642	644	0			12
							11	4	706	9							
11	7230	X	6980	-0-	-250	-0-	215	1	6158	3	Y	548	547	0			13
							4	4	603	9							
12	7471	X	7286	-0-	-185	-0-	239	1	6404	3	Y	584	582	0			15
							1	4	642	9							
01	7502	X	4935	-0-	-2567	-0-	167	1	4299	3	Y	425	428	0			12
							1	4	468	9							
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-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
09	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	9	1	1021	3	Y	81	80	0			1
							89	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	11	1	1171	3	Y	98	98	0			1
							108	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	7	1	692	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	11	1	1534	3	Y	125	124	0			2
							138	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	19	1	1316	3	Y	100	100	0			2
							110	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	7950	X	6380	-0-	-1570	-0-	229	1	5643	3	Y	460	463	0			13
							2	4	506	9							
10	7657	X	6840	-0-	-817	-0-	250	1	6006	3	Y	530	531	0			12
							1	4	583	9							
11	7380	X	6775	-0-	-605	-0-	253	1	5996	3	Y	474	466	0			20
							5	4	521	9							
12	7626	X	6312	-0-	-1314	-0-	237	1	5645	3	Y	384	388	0			16
							8	4	422	9							
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	275	1	6101	3	Y	441	438	0			19
							16	4	485	9							
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	119	1	3033	3	Y	305	304	0			5
							8	4	336	9							
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	100	1	2944	3	Y	313	314	0			4
							4	4	344	9							
11	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	88	1	2527	3	Y	300	300	0			4
							2	4	330	9							
12	3162	X	2643	-0-	-519	-0-	85	1	2262	3	Y	269	269	0			4
							296	9									
01	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	87	1	2220	3	Y	263	262	0			5
							289	9									
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	7470	X	7269	-0-	-201	-0-	108	1	6680	3	Y	436	435	0			29
							1	4	480	9							
10	7719	X	7431	-0-	-288	-0-	117	1	6942	3	Y	338	336	0	6	1	25
							372	9									
11	7470	X	3374	-0-	-4096	-0-	61	1	3167	3	Y	133	147	0			11
							146	9									
12	7161	X	2388	-0-	-4773	-0-	43	1	2224	3	Y	110	108	0			13
							121	9									
01	7502	X	2390	-0-	-5112	-0-	53	1	2203	3	Y	121	124	0			10
							1	4	133	9							
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	390	1	2204	3	Y	221	227	0			32
							243	9									
10	3100	N	3180	-0-	80	80	416	1	2468	3	Y	269	269	0			32
							296	9									
11	2675	N	2595	-0-	-80	-0-	45	1	2273	3	Y	251	247	0			36
							1	4	276	9							
12	3100	N	3551	-0-	451	451	372	1	2892	3	Y	260	261	0			35
							1	4	286	9							
01	4993	X	4542	-0-	-451	-0-	665	1	3485	3	Y	353	335	0			53
							4	4	388	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	65	1	7058	3	Y	591	590	0			11
							650	9									
10	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	72	1	7527	3	Y	612	612	0			11
							673	9									
11	7770	X	7513	-0-	-257	-0-	69	1	6929	3	Y	468	465	0			14
							515	9									
12	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	60	1	8810	3	Y	511	515	0			10
							562	9									
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	117	1	8242	3	Y	670	663	0			17
							737	9									
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	6210	X	5671	-0-	-539	-0-	201	1	4955	3	Y	466	469	0			14
							2	4	513	9							
10	6417	X	5967	-0-	-450	-0-	217	1	5212	3	Y	489	491	0			12
							538	9									
11	6060	X	5862	-0-	-198	-0-	216	1	5125	3	Y	469	461	0			20
							5	4	516	9							
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	293	1	6989	3	Y	484	487	0			17
							10	4	532	9							
01	5704	X	2368	-0-	-3336	-0-	95	1	2107	3	Y	145	147	0			15
							6	4	160	9							
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	346	1	8975	3	Y	1194	1197	0			60
							4	4	1313	9							
10	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
11	9810	X	8366	-0-	-1444	-0-	247	1	6856	3	Y	1146	1093	0			53
							2	4	1261	9							
12	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	30	1	7526	3	Y	1140	1139	0			54
							1	4	1254	9							
01	10137	X	3153	-0-	-6984	-0-	7	1	2652	3	Y	449	478	0			25
							494	9									
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH 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
09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	274	1	7087	3	Y	1145	1166	0			54
							3	4	1260	9							
10	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	359	1	10748	3	Y	1682	1667	0			69
							6	4	1850	9							
11	7200	X	7183	-0-	-17	-0-	214	1	5876	3	Y	994	1019	0			44
							1093	9									
12	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	28	1	6650	3	Y	1048	1047	0			45
							1153	9									
01	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	20	1	7154	3	Y	1290	1275	0			60
							1419	9									
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	300	1	7775	3	Y	945	970	0			47
							4	4	1040	9							
10	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	436	1	13024	3	Y	1659	1635	0			71
							6	4	1825	9							
11	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	301	1	8350	3	Y	1086	1105	0			52
							2	4	1195	9							
12	8866	X	8543	-0-	-323	-0-	31	1	7518	3	Y	904	915	0			41
							994	9									
01	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	29	1	11126	3	Y	1532	1500	0			73
							1	4	1685	9							
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					73

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
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	266	1	2884	3	Y	513	515	0			11
							14	4	564	9							
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	240	1	2468	3	Y	452	451	0			12
							497	9									
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	221	1	2238	3	Y	459	460	0			11
							505	9									
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	244	1	2416	3	Y	486	485	0			12
							5	4	535	9							
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	266	1	2711	3	Y	543	543	0			12
							597	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	5550	X	5324	-0-	-226	-0-	396	1	4281	3	Y	570	572	0			8
							20	4	627	9							
10	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	417	1	4286	3	Y	565	564	0			9
							622	9									
11	5130	X	4697	-0-	-433	-0-	376	1	3808	3	Y	466	467	0			8
							513	9									
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	446	1	4424	3	Y	613	612	0			9
							10	4	674	9							
01	4464	X	4409	-0-	-55	-0-	354	1	3607	3	Y	407	407	0			9
							448	9									
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-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 #: 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
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	272	1	2947	3	Y	473	475	0			12
							14	4	520	9							
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	342	1	3518	3	Y	543	541	0			14
							597	9									
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	311	1	3142	3	Y	494	495	0			13
							543	9									
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	314	1	3107	3	Y	420	420	0			13
							7	4	462	9							
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	274	1	2799	3	Y	445	444	0			14
							490	9									
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	3990	X	3064	-0-	-926	-0-	218	1	2364	3	N	428	430	0			12
							11	4	471	9							
10	4278	X	2826	-0-	-1452	-0-	213	1	2193	3	N	382	381	0			13
							420	9									
11	4140	X	3935	-0-	-205	-0-	302	1	3060	3	N	521	522	0			12
							573	9									
12	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	270	1	2676	3	N	463	462	0			13
							6	4	509	9							
01	3658	X	2443	-0-	-1215	-0-	187	1	1908	3	N	316	315	0			14
							348	9									
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					14

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
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	263	1	2839	3	Y	411	412	0			10
							13	4	452	9							
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	423	1	4352	3	Y	568	565	0			13
							625	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	384	1	3884	3	Y	493	494	0			12
							542	9									
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	378	1	3737	3	Y	490	490	0			12
							8	4	539	9							
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	395	1	4028	3	Y	472	472	0			12
							519	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	233	1	1314	3	Y	248	253	0			33
							273	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	244	1	1445	3	Y	288	289	0			32
							317	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	33	1	1669	3	Y	336	322	0			46
							370	9									
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	233	1	1805	3	Y	392	388	0			50
							431	9									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	207	1	1084	3	Y	269	278	0			41
							1	4	296	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3025	-0-	-395	-0-	394	1	2222	3	Y	372	379	0			53
							409	9									
10	3534	X	2250	-0-	-1284	-0-	281	1	1664	3	Y	277	295	0			35
							305	9									
11	3420	X	2586	-0-	-834	-0-	42	1	2138	3	Y	368	351	0			52
							1	4	405	9							
12	3534	X	2987	-0-	-547	-0-	290	1	2249	3	Y	407	405	0			54
							448	9									
01	3410	X	1733	-0-	-1677	-0-	237	1	1243	3	Y	229	245	0			38
							1	4	252	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					38

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	193	1	1089	3	Y	195	196	0			27
							215	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	162	1	962	3	Y	183	188	0			22
							201	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	13	1	659	3	Y	126	130	0			18
							139	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	501	3	Y	106	111	0			13
							117	9									
01	1333	N	622	-0-	-711	-0-	77	1	402	3	Y	130	125	0			18
							143	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3098	-0-	-922	-0-	411	1	2327	3	Y	326	328	0			45
							1	4	359	9							
10	4154	X	3082	-0-	-1072	-0-	394	1	2337	3	Y	319	326	0			38
							351	9									
11	4020	X	2628	-0-	-1392	-0-	44	1	2224	3	Y	326	318	0			46
							1	4	359	9							
12	3875	X	2246	-0-	-1629	-0-	225	1	1743	3	Y	253	265	0			34
							278	9									
01	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	415	1	2176	3	Y	342	326	0			50
							2	4	376	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	76	1	2633	3	Y	1085	1089	0			25
							1194	9									
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	79	1	2790	3	Y	945	955	0			15
							1	4	1040	9							
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	80	1	2635	3	Y	506	497	0	10	1	14
							557	9									
12	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	67	1	1763	3	Y	305	310	0			9
							336	9									
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	3	Y	326	326	0			9
							1	4	359	9							
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	277	1	1562	3	Y	387	377	0			57
							426	9									
10	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	213	1	1263	3	Y	316	329	0			44
							348	9									
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	26	1	1314	3	Y	324	316	0			52
							356	9									
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	186	1	1442	3	Y	310	315	0			47
							341	9									
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	281	1	1475	3	Y	338	328	0			57
							2	4	372	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

09	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	137	1	17870	3	Y	177	193	0			20
							2	4	195	9							
10	19623	X	16776	-0-	-2847	-0-	135	1	16384	3	Y	231	217	0			34
							3	4	254	9							
11	18990	X	16059	-0-	-2931	-0-	114	1	15633	3	Y	281	287	0			28
							3	4	309	9							
12	19623	X	16816	-0-	-2807	-0-	112	1	16301	3	Y	362	357	0			33
							5	4	398	9							
01	17546	X	16848	-0-	-698	-0-	123	1	16274	3	Y	405	406	0			32
							5	4	446	9							
02	15848	X	NO RPT	-0-	-15848	-0-					Y	NO RPT					32

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

09	13740	X	13247	-0-	-493	-0-	99	1	12934	3	Y	194	201	0			18
							1	4	213	9							
10	13764	X	11976	-0-	-1788	-0-	97	1	11651	3	Y	206	196	0			28
							1	4	227	9							
11	13320	X	11703	-0-	-1617	-0-	84	1	11288	3	Y	300	301	0			27
							1	4	330	9							
12	13764	X	11465	-0-	-2299	-0-	76	1	11098	3	Y	261	265	0			23
							4	4	287	9							
01	12617	X	10531	-0-	-2086	-0-	76	1	10187	3	Y	240	245	0			18
							4	4	264	9							
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	49	1	3020	3	Y	305	306	0			18
							336	9									
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	46	1	2700	3	Y	235	234	0	4	1	15
							259	9									
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	54	1	2804	3	Y	221	221	0			15
							243	9									
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	66	1	3381	3	Y	263	250	0			28
							289	9									
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	80	1	3335	3	Y	243	254	0			17
							1	4	267	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	7296	-0-	-114	-0-	110	1	6777	3	Y	371	369	0			25
							1	4	408	9							
10	7657	X	6715	-0-	-942	-0-	105	1	6241	3	Y	335	328	0	6	1	26
							369	9									
11	7410	X	6896	-0-	-514	-0-	123	1	6417	3	Y	323	323	0			26
							1	4	355	9							
12	6820	X	6502	-0-	-318	-0-	116	1	6034	3	Y	319	308	0			37
							1	4	351	9							
01	7533	X	6171	-0-	-1362	-0-	136	1	5682	3	Y	319	331	0			25
							2	4	351	9							
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					25

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	246	1	2227	3	Y	405	403	0			20
							446	9									
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	276	1	2652	3	Y	465	437	0	18	1	30
							512	9									
11	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	232	1	2209	3	Y	426	427	0			29
							469	9									
12	3255	X	2145	-0-	-1110	-0-	50	1	1748	3	Y	315	318	0			26
							347	9									
01	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	27	1	2203	3	Y	567	561	0			32
							624	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	261	1	2366	3	Y	493	491	0			26
							542	9									
10	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	252	1	2420	3	Y	476	449	0	20	1	33
							524	9									
11	3420	X	3412	-0-	-8	-0-	270	1	2573	3	Y	517	516	0			34
							569	9									
12	3534	X	2947	-0-	-587	-0-	67	1	2341	3	Y	490	492	0			32
							539	9									
01	3627	X	3004	-0-	-623	-0-	28	1	2288	3	Y	625	622	0			35
							688	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	3758	-0-	-2452	-0-	131	1	3227	3	Y	363	365	0			11
							1	4	399	9							
10	5983	X	4661	-0-	-1322	-0-	169	1	4042	3	Y	409	411	0			9
							450	9									
11	5400	X	3928	-0-	-1472	-0-	144	1	3419	3	Y	329	324	0			14
							3	4	362	9							
12	4743	X	2209	-0-	-2534	-0-	81	1	1931	3	Y	176	181	0			9
							3	4	194	9							
01	3875	X	2483	-0-	-1392	-0-	96	1	2127	3	Y	231	229	0			11
							6	4	254	9							
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	248	1	2166	3	Y	557	573	0			47
							613	9									
10	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	298	1	2194	3	Y	641	627	0			61
							705	9									
11	3690	X	3322	-0-	-368	-0-	293	1	2339	3	Y	627	629	0			59
							690	9									
12	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	296	1	2449	3	Y	574	582	0			51
							631	9									
01	3565	X	2347	-0-	-1218	-0-	295	1	1725	3	Y	296	307	0			40
							1	4	326	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	8640	X	8595	-0-	-45	-0-	315	1	7757	3	Y	474	478	0			24
							2	4	521	9							
10	8928	X	8254	-0-	-674	-0-	309	1	7424	3	Y	473	475	0			22
							1	4	520	9							
11	8550	X	8408	-0-	-142	-0-	318	1	7549	3	Y	485	476	0			31
							7	4	534	9							
12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	366	1	8702	3	Y	550	553	0			28
							12	4	605	9							
01	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	529	1	11730	3	Y	754	746	0			36
							31	4	829	9							
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	44	1	416	3	Y	155	156	0			6
							1	4	171	9							
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	234	1	1855	3	Y	766	756	0			16
							843	9									
11	3000	N	3322	-0-	322	322	461	1	2442	3	Y	381	385	0			12
							419	9									
12	3100	N	3249	-0-	149	471	416	1	2528	3	Y	274	276	0			10
							4	4	301	9							
01	3100	N	2997	-0-	-103	368	534	1	2168	3	Y	262	263	0			9
							7	4	288	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					9

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
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	252	1	2288	3	Y	644	641	0			38
							708	9									
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	259	1	2488	3	Y	653	614	0	26	1	51
							718	9									
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	229	1	2189	3	Y	545	548	0			48
							600	9									
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	62	1	2170	3	Y	666	664	0			50
							733	9									
01	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	28	1	2286	3	Y	767	765	0			52
							844	9									
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	203	-0-	-157	-0-	9	1	135	3	Y	54	55	0			1
							59	9									
10	527	N	225	-0-	-302	-0-	11	1	149	3	Y	59	59	0			1
							65	9									
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	108	106	0			3
							1	4	119	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	532	3	Y	136	135	0			1
							3	4	150	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	12	1	1690	3	Y	211	189	1			33
							4	4	232	9							
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	18	1	2564	3	Y	767	723	1			77
							4	4	844	9							
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	24	1	2941	3	Y	113	164	1			26
							3	4	124	9							
12	1395	X	750	-0-	-645	-0-	6	1	688	3	Y	51	65	1			12
							56	9									
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	47	1	4521	3	Y	720	678	1			54
							10	4	792	9							
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					54

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	438	1	688	3	Y	218	177	1			107
							240	9									
10	3100	N	4856	-0-	1756	1756	1279	1	2746	3	Y	755	482	1			380
							831	9									
11	2999	N	1243	-0-	-1756	-0-	326	1	687	3	Y	209	417	1			172
							230	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	62	1	121	3	Y	20	108	1			84
							22	9									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	139	1	248	3	Y	34	90	1			28
							37	9									
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					28

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	316	1	2758	3	Y	485	495	0			37
							534	9									
10	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	372	1	2734	3	Y	519	507	0			49
							571	9									
11	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	299	1	2387	3	Y	483	485	0			47
							531	9									
12	3813	X	3264	-0-	-549	-0-	293	1	2424	3	Y	497	501	0			43
							547	9									
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	504	1	2944	3	Y	482	483	0			42
							1	4	530	9							
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	321	1	7155	3	Y	712	715	0			18
							923	4	783	9							
10	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	463	1	12356	3	Y	766	673	0	91	1	20
							1227	4	843	9							
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	149	1	6708	3	Y	649	650	0			19
							278	4	714	9							
12	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	149	1	6637	3	Y	685	685	0			19
							401	4	754	9							
01	7347	X	6910	-0-	-437	-0-	85	1	5806	3	Y	657	657	0			19
							296	4	723	9							
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	4993	-0-	-2117	-0-	164	1	3648	3	Y	646	649	0			12
							470	4	711	9							
10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	236	1	6310	3	Y	847	742	0	100	1	17
							627	4	932	9							
11	7110	X	4537	-0-	-2573	-0-	79	1	3561	3	Y	681	683	0			15
							148	4	749	9							
12	6076	X	4161	-0-	-1915	-0-	75	1	3342	3	Y	493	496	0			12
							202	4	542	9							
01	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	43	1	2938	3	Y	468	469	0			11
							150	4	515	9							
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					11

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5824	-0-	-416	-0-	87	1	5378	3	Y	325	322	0			19
							1	4	358	9							
10	5921	X	5551	-0-	-370	-0-	86	1	5107	3	Y	325	317	0	6	1	21
							358	9									
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	98	1	5058	3	Y	315	315	0			21
							347	9									
12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	106	1	5484	3	Y	309	298	0			32
							1	4	340	9							
01	6014	X	4935	-0-	-1079	-0-	108	1	4500	3	Y	296	309	0			19
							1	4	326	9							
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	2559	-0-	-2901	-0-	38	1	2349	3	Y	156	159	0			5
							172	9									
10	5642	X	3467	-0-	-2175	-0-	54	1	3194	3	Y	199	192	0	3	1	9
							219	9									
11	4440	X	3267	-0-	-1173	-0-	58	1	3009	3	Y	182	183	0			8
							200	9									
12	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	69	1	3565	3	Y	222	211	0			19
							244	9									
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	98	1	4059	3	Y	274	279	0			14
							1	4	301	9							
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5304	-0-	-576	-0-	490	1	4286	3	Y	479	490	0			35
							1	4	527	9							
10	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	585	1	4299	3	Y	527	515	0			47
							580	9									
11	5370	X	4749	-0-	-621	-0-	479	1	3828	3	Y	402	407	0			42
							442	9									
12	6014	X	4475	-0-	-1539	-0-	440	1	3651	3	Y	348	355	0			35
							1	4	383	9							
01	6014	X	4240	-0-	-1774	-0-	557	1	3252	3	Y	390	389	0			36
							2	4	429	9							
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					36

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7069	-0-	-791	-0-	475	1	5843	3	Y	683	681	0			35
							751	9									
10	8122	X	7466	-0-	-656	-0-	510	1	6120	3	Y	760	690	0	68	1	37
							836	9									
11	7860	X	7010	-0-	-850	-0-	389	1	5913	3	Y	644	652	0			29
							708	9									
12	8122	X	7054	-0-	-1068	-0-	405	1	5921	3	Y	662	650	0			41
							728	9									
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	421	1	6082	3	Y	636	648	0			29
							700	9									
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					29

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	141	1	796	3	Y	191	194	0			26
							210	9									
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	133	1	786	3	Y	186	191	0			21
							205	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	367	3	Y	97	104	0			14
							107	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	101	1	783	3	Y	203	192	0			25
							223	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	102	1	538	3	Y	157	157	0			25
							1	4	173	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	303	1	1712	3	Y	330	331	0			42
							363	9									
10	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	284	1	1680	3	Y	335	340	0			37
							369	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	33	1	1623	3	Y	322	316	0			43
							354	9									
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	235	1	1822	3	Y	349	349	0			43
							384	9									
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	338	1	1769	3	Y	369	359	0			53
							2	4	406	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	10384	-0-	-836	-0-	77	1	10068	3	Y	216	226	0			23
							1	4	238	9							
10	11098	X	4677	-0-	-6421	-0-	37	1	4522	3	Y	106	112	0			17
							1	4	117	9							
11	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	82	1	11034	3	Y	323	311	0			29
							1	4	355	9							
12	10633	X	9748	-0-	-885	-0-	65	1	9319	3	Y	329	328	0			30
							2	4	362	9							
01	10726	X	9848	-0-	-878	-0-	71	1	9450	3	Y	294	300	0			24
							4	4	323	9							
02	9688	X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					Y	NO RPT					24

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	1920	X	1677	-0-	-243	-0-	86	1	1253	3	Y	306	306	0			4
							1	4	337	9							
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1429	3	Y	357	357	0			4
							4	4	393	9							
11	3000	N	4794	-0-	1794	1794	290	1	3594	3	Y	820	808	0			16
							8	4	902	9							
12	3100	N	2556	-0-	-544	1250	166	1	1918	3	Y	416	418	0			14
							14	4	458	9							
01	2717	N	1467	-0-	-1250	-0-	79	1	864	3	Y	473	471	0			16
							4	4	520	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	60	60	0			-0-
							1	4	66	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	101	101	0			1
							111	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	64	65	0			-0-
							1	4	70	9							
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	65	64	0			1
							1	4	72	9							
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
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	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	53	1	761	3	Y	220	222	0			11
							242	9									
10	992	N	764	-0-	-228	-0-	40	1	571	3	Y	138	140	0			9
							1	4	152	9							
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	627	3	Y	171	169	0			11
							1	4	188	9							
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	80	1	932	3	Y	292	292	0			11
							7	4	321	9							
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	84	1	923	3	Y	279	278	0			12
							5	4	307	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	5070	X	3726	-0-	-1344	-0-	3299	3	427	9	Y	388	386	0			49
10	4557	X	3285	-0-	-1272	-0-	50	1	2887	3	Y	316	314	0			51
							348	9									
11	4350	X	3633	-0-	-717	-0-	348	1	2908	3	Y	343	346	0			48
							377	9									
12	4123	X	2290	-0-	-1833	-0-	112	1	1846	3	Y	302	288	0			62
							332	9									
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	340	1	3219	3	Y	430	426	0			66
							473	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	99	1	896	3	Y	422	419	0			23
							464	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	97	1	936	3	Y	356	336	0	14	1	29
							392	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	88	1	842	3	Y	358	358	0			29
							394	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	702	3	Y	376	376	0			29
							414	9									
01	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	9	1	737	3	Y	499	497	0			31
							549	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	250	1	5599	3	Y	797	802	0			21
							724	4	877	9							
10	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	379	1	10105	3	Y	882	774	0	106	1	23
							1003	4	970	9							
11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	124	1	5578	3	Y	774	775	0			22
							231	4	851	9							
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	128	1	5698	3	Y	757	758	0			21
							345	4	833	9							
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	81	1	5494	3	Y	772	772	0			21
							279	4	849	9							
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	9270	X	9161	-0-	-109	-0-	139	1	8575	3	Y	405	404	0			30
							1	4	446	9							
10	9579	X	8890	-0-	-689	-0-	139	1	8320	3	Y	391	383	0	7	1	31
							1	4	430	9							
11	9270	X	8173	-0-	-1097	-0-	147	1	7659	3	Y	333	336	0			28
							1	4	366	9							
12	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	209	1	10809	3	Y	433	410	0			51
							1	4	476	9							
01	9455	X	9381	-0-	-74	-0-	209	1	8730	3	Y	399	417	0			33
							3	4	439	9							
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	132	1	2944	3	Y	530	532	0			7
							380	4	583	9							
10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	184	1	4906	3	Y	539	473	0	64	1	9
							487	4	593	9							
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	63	1	2849	3	Y	498	499	0			8
							118	4	548	9							
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	69	1	3062	3	Y	551	551	0			8
							185	4	606	9							
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	43	1	2917	3	Y	623	623	0			8
							148	4	685	9							
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	240	1	2093	3	Y	367	377	0			25
							404	9									
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	346	1	2543	3	Y	439	428	0			36
							483	9									
11	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	275	1	2197	3	Y	452	453	0			35
							497	9									
12	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	292	1	2416	3	Y	503	505	0			33
							553	9									
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	459	1	2681	3	Y	436	440	0			29
							1	4	480	9							
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					29

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	71	1	623	3	Y	160	166	0			9
							176	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	79	1	584	3	Y	158	155	0			12
							174	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	73	76	0			9
							80	9									
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	554	3	Y	241	236	0			14
							265	9									
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	86	1	501	3	Y	168	171	0			11
							185	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	544	-0-	-4676	-0-	8	1	485	3	Y	46	50	0			3
							51	9									
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	4260	X	3689	-0-	-571	-0-	65	1	3354	3	Y	245	228	0			17
							270	9									
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	73	1	3755	3	Y	190	186	0			21
							209	9									
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	44	1	1854	3	Y	120	133	0			8
							1	4	132	9							
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	507	1	7206	3	Y	1303	1302	0			22
							1	4	1433	9							
10	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	537	1	6665	3	Y	1104	1108	0			18
							2	4	1214	9							
11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	428	1	5714	3	Y	838	840	0			16
							1	4	922	9							
12	7192	X	5512	-0-	-1680	-0-	113	1	4701	3	Y	631	637	0			10
							4	4	694	9							
01	7967	X	5308	-0-	-2659	-0-	261	1	4361	3	Y	620	618	0			12
							4	4	682	9							
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	197	1	5037	3	Y	633	633	0			17
							13	4	696	9							
10	5828	X	5376	-0-	-452	-0-	150	1	4453	3	Y	696	696	0			17
							7	4	766	9							
11	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	159	1	4559	3	Y	697	696	0			18
							3	4	767	9							
12	5642	X	5590	-0-	-52	-0-	173	1	4610	3	Y	734	731	0			21
							807	9									
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	300	1	7692	3	Y	1280	1278	0			23
							1	4	1408	9							
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	367	1	5081	3	Y	1575	1573	0			19
							1	4	1733	9							
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	379	1	5368	3	Y	1479	1480	0			18
							1627	9									
11	6690	X	6571	-0-	-119	-0-	339	1	4765	3	Y	1334	1330	0			22
							1467	9									
12	6913	X	5893	-0-	-1020	-0-	91	1	4429	3	Y	1246	1240	0			28
							2	4	1371	9							
01	5828	X	2946	-0-	-2882	-0-	115	1	2088	3	Y	675	693	0			10
							743	9									
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4609	-0-	-641	-0-	246	1	3392	3	Y	883	886	0			9
							971	9									
10	5859	X	4507	-0-	-1352	-0-	228	1	3226	3	Y	957	956	0			10
							1053	9									
11	5670	X	4210	-0-	-1460	-0-	207	1	2912	3	Y	992	988	0			14
							1091	9									
12	5859	X	4322	-0-	-1537	-0-	63	1	3081	3	Y	1070	1064	0			20
							1	4	1177	9							
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	223	1	4062	3	Y	1221	1228	0			13
							1343	9									
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	460	1	3187	3	Y	693	697	0			52
							1	4	762	9							
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	414	1	3124	3	Y	676	647	0			81
							744	9									
11	4020	X	3856	-0-	-164	-0-	401	1	2780	3	Y	612	625	0			68
							2	4	673	9							
12	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	364	1	2662	3	Y	534	528	0			74
							3	4	587	9							
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	421	1	3177	3	Y	712	732	0			54
							783	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	262	1	3717	3	Y	453	454	0			6
							498	9									
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	346	1	4285	3	Y	487	487	0			6
							1	4	536	9							
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	289	1	3869	3	Y	467	466	0			7
							1	4	514	9							
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	92	1	3799	3	Y	471	473	0			5
							3	4	518	9							
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	92	1	5653	3	Y	347	346	0			23
							1	4	382	9							
10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	96	1	5667	3	Y	358	348	0	6	1	27
							394	9									
11	5910	X	4958	-0-	-952	-0-	89	1	4577	3	Y	265	270	0			22
							292	9									
12	6169	X	4184	-0-	-1985	-0-	75	1	3853	3	Y	233	227	0			28
							256	9									
01	6324	X	5498	-0-	-826	-0-	120	1	4968	3	Y	372	372	0			28
							1	4	409	9							
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4902	-0-	-378	-0-	73	1	4495	3	Y	303	304	0			23
							1	4	333	9							
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	88	1	5211	3	Y	325	316	0	6	1	26
							358	9									
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	87	1	4497	3	Y	282	284	0			24
							310	9									
12	5115	X	5054	-0-	-61	-0-	90	1	4638	3	Y	296	284	0			36
							326	9									
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	119	1	4999	3	Y	349	357	0			28
							2	4	384	9							
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2230	-0-	-980	-0-	209	1	1832	3	Y	168	171	0			16
							4	4	185	9							
10	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	281	1	2134	3	Y	205	187	0			34
							6	4	226	9							
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	351	1	3078	3	Y	224	240	0			18
							19	4	246	9							
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	256	1	3123	3	Y	253	252	0			19
							1	4	278	9							
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	111	1	2609	3	Y	245	244	0			20
							1	4	270	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	252	1	2365	3	Y	411	415	0			9
							3	4	452	9							
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	513	1	4070	3	Y	738	734	0			13
							1	4	812	9							
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	658	1	3492	3	Y	783	776	0			20
							1	4	861	9							
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	683	1	4148	3	Y	487	494	0			13
							7	4	536	9							
01	4898	X	854	-0-	-4044	-0-	151	1	611	3	Y	82	93	0			2
							2	4	90	9							
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	219	1	1929	3	Y	212	213	0			17
							5	4	233	9							
10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	194	1	1475	3	Y	215	199	0			33
							4	4	237	9							
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	170	1	1487	3	Y	177	198	0			12
							9	4	195	9							
12	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	84	1	1019	3	Y	315	307	0			20
							347	9									
01	2573	X	1499	-0-	-1074	-0-	48	1	1121	3	Y	300	298	0			22
							330	9									
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	198	1	1732	3	Y	271	275	0			25
							4	4	298	9							
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	268	1	2042	3	Y	248	233	0			40
							6	4	273	9							
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	218	1	1905	3	Y	213	237	0			16
							11	4	234	9							
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	148	1	1809	3	Y	227	227	0			16
							1	4	250	9							
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	78	1	1844	3	Y	262	258	0			20
							1	4	288	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		163	-0-	163	163	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	711	3	288	9	N	262	308	1			212
10	806	N	464	-0-	-342	-0-	311	3	153	9	N	139	181	1			170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					172
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

09	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	227	1	1992	3	Y	282	285	0			25
							5	4	310	9							
10	2635	N	2441	-0-	-194	-0-	253	1	1926	3	Y	233	220	0			38
							6	4	256	9							
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	131	1	1145	3	Y	116	144	0			10
							7	4	128	9							
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	55	61	0			4
							61	9									
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	Y	92	89	0			7
							101	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

09	1860	X	975	-0-	-885	-0-	110	1	573	3	Y	262	266	0			18
							4	4	288	9							
10	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	175	1	773	3	Y	340	331	0			27
							11	4	374	9							
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	400	1	1590	3	Y	570	543	0			54
							6	4	627	9							
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	339	3	Y	120	159	0			15
							3	4	132	9							
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	219	1	1506	3	Y	491	464	0			42
							3	4	540	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6768	-0-	-522	-0-	51	1	6579	3	Y	125	129	0			11
							138	9									
10	7440	X	6264	-0-	-1176	-0-	50	1	6069	3	Y	131	124	0			18
							1	4	144	9							
11	6900	X	5828	-0-	-1072	-0-	41	1	5573	3	Y	194	195	0			17
							1	4	213	9							
12	6758	X	5895	-0-	-863	-0-	40	1	5667	3	Y	170	173	0			14
							1	4	187	9							
01	6913	X	5613	-0-	-1300	-0-	42	1	5406	3	Y	149	153	0			10
							1	4	164	9							
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	108	1	6668	3	Y	311	309	0			20
							1	4	342	9							
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	129	1	7675	3	Y	277	271	0	5	1	21
							305	9									
11	6600	X	6545	-0-	-55	-0-	118	1	6171	3	Y	232	234	0			19
							1	4	255	9							
12	7254	X	5480	-0-	-1774	-0-	99	1	5131	3	Y	226	218	0			27
							1	4	249	9							
01	7347	X	6853	-0-	-494	-0-	153	1	6393	3	Y	277	283	0			21
							2	4	305	9							
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	255	-0-	-1305	-0-	5	1	220	3	Y	27	29	0			7
							30	9									
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	43	1	1764	3	Y	96	94	0			9
							106	9									
11	1560	X	59	-0-	-1501	-0-	1	1	55	3	Y	3	6	0			6
							3	9									
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	59	1	2060	3	Y	110	109	0			7
							1	4	121	9							
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	71	1	4354	3	Y	450	437	0			20
							3	4	495	9							
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	256	1	2249	3	Y	255	255	0			24
							5	4	281	9							
10	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	295	1	2247	3	Y	229	214	0			39
							7	4	252	9							
11	2970	X	2469	-0-	-501	-0-	226	1	1979	3	Y	229	250	0			18
							12	4	252	9							
12	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	179	1	2187	3	Y	282	279	0			21
							1	4	310	9							
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	98	1	2313	3	Y	292	289	0			24
							1	4	321	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	234	1	2963	3	Y	1130	1129	0			21
							1243	9									
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	273	1	3257	3	Y	1115	1112	0			24
							1227	9									
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	241	1	2542	3	Y	953	960	0			17
							1048	9									
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	215	1	2291	3	Y	1275	1272	0			20
							4	4	1403	9							
01	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	198	1	2108	3	Y	1121	375	0	743	1	23
							1	4	1233	9							
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					23

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	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	365	1	4617	3	Y	1415	1413	0			28
							1557	9									
10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	422	1	5044	3	Y	1434	1430	0			32
							1577	9									
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	435	1	4589	3	Y	1322	1329	0			25
							1454	9									
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	390	1	4139	3	Y	1358	1357	0			26
							6	4	1494	9							
01	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	341	1	3619	3	Y	1328	444	0	881	1	29
							1	4	1461	9							
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5702	-0-	-1498	-0-	322	1	4579	3	Y	728	734	0			15
							801	9									
10	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	517	1	6421	3	Y	1017	1013	0			19
							2	4	1119	9							
11	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	498	1	6654	3	Y	1051	1048	0			22
							1	4	1156	9							
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	150	1	6212	3	Y	1050	1054	0			18
							5	4	1155	9							
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	441	1	7351	3	Y	1336	1328	0			26
							6	4	1470	9							
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	8640	X	8058	-0-	-582	-0-	431	1	5953	3	Y	1521	1523	0			16
							1	4	1673	9							
10	9269	X	8761	-0-	-508	-0-	459	1	6501	3	Y	1637	1635	0			18
							1801	9									
11	8970	X	7294	-0-	-1676	-0-	375	1	5274	3	Y	1495	1491	0			22
							1645	9									
12	9362	X	7351	-0-	-2011	-0-	113	1	5506	3	Y	1573	1564	0			31
							2	4	1730	9							
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	332	1	6044	3	Y	1656	1669	0			18
							1822	9									
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-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 #: 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
09	8460	X	2327	-0-	-6133	-0-	117	1	1620	3	Y	536	541	0			10
							590	9									
10	8525	X	3839	-0-	-4686	-0-	190	1	2685	3	Y	876	872	0			14
							964	9									
11	6780	X	6632	-0-	-148	-0-	324	1	4563	3	Y	1586	1572	0			28
							1745	9									
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	102	1	4958	3	Y	1834	1821	0			41
							2	4	2017	9							
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	209	1	3810	3	Y	1356	1377	0			20
							1492	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	3600	X	3093	-0-	-507	-0-	156	1	2157	3	Y	709	710	0			5
							780	9									
10	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	163	1	2302	3	Y	735	735	0			5
							809	9									
11	3420	X	3145	-0-	-275	-0-	155	1	2180	3	Y	736	733	0			8
							810	9									
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	59	1	2882	3	Y	972	964	0			16
							1	4	1069	9							
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	191	1	3480	3	Y	1062	1070	0			8
							1168	9									
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	8295	-0-	-195	-0-	404	1	5745	3	Y	1950	1940	0			32
							1	4	2145	9							
10	8773	X	8254	-0-	-519	-0-	499	1	6194	3	Y	1417	1427	0			22
							2	4	1559	9							
11	8490	X	7361	-0-	-1129	-0-	443	1	5925	3	Y	902	908	0			16
							1	4	992	9							
12	8525	X	7093	-0-	-1432	-0-	139	1	5740	3	Y	1100	1101	0			15
							4	4	1210	9							
01	6758	X	2159	-0-	-4599	-0-	101	1	1681	3	Y	342	351	0			6
							1	4	376	9							
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	359	1	3794	3	Y	442	437	0			46
							1	4	486	9							
10	4309	X	3470	-0-	-839	-0-	272	1	2855	3	Y	311	310	0			47
							1	4	342	9							
11	4020	X	3393	-0-	-627	-0-	270	1	2790	3	Y	302	304	0			45
							1	4	332	9							
12	4216	X	3321	-0-	-895	-0-	293	1	2573	3	Y	412	409	0			48
							2	4	453	9							
01	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	381	1	3199	3	Y	713	685	0			76
							2	4	784	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					76

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
09	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	307	1	3242	3	Y	393	392	0			38
							1	4	432	9							
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	521	1	5490	3	Y	623	591	0			70
							3	4	685	9							
11	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	576	1	5959	3	Y	603	605	0			68
							3	4	663	9							
12	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	375	1	3306	3	Y	485	496	0			57
							3	4	534	9							
01	4588	X	2994	-0-	-1594	-0-	279	1	2348	3	Y	332	340	0			49
							2	4	365	9							
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	374	1	5329	3	Y	1059	1058	0			20
							1	4	1165	9							
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	421	1	5215	3	Y	1021	1022	0			19
							1	4	1123	9							
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	398	1	5319	3	Y	1033	1030	0			22
							1	4	1136	9							
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	123	1	5075	3	Y	1080	1083	0			19
							4	4	1188	9							
01	6572	X	6327	-0-	-245	-0-	291	1	4847	3	Y	1077	1073	0			23
							4	4	1185	9							
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

09	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	472	1	6715	3	Y	1006	1006	0			14
							1	4	1107	9							
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	457	1	5660	3	Y	809	813	0			10
							1	4	890	9							
11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	394	1	5268	3	Y	754	753	0			11
							1	4	829	9							
12	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	160	1	6626	3	Y	1004	1004	0			11
							5	4	1104	9							
01	8370	X	6804	-0-	-1566	-0-	333	1	5568	3	Y	816	816	0			11
							5	4	898	9							
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

09	8340	X	5448	-0-	-2892	-0-	4829	3	619	9	Y	563	563	0			10
10	5921	X	4964	-0-	-957	-0-	4330	3	634	9	Y	576	576	0			10
11	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	4641	3	618	9	Y	562	561	0			11
12	5828	X	2870	-0-	-2958	-0-	2503	3	367	9	Y	334	340	0			5
01	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7242	3	710	9	Y	645	639	0			11
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	2275	-0-	2275	2275	9	1	578	3	Y	1534	1523	0			11
						1	4	1687	9							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2275					Y	-0-	11	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2275					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2275					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

09	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	368	1	5086	3	Y	1287	1286	0			15
						1	4	1416	9							
10	6882 X	5626	-0-	-1256	-0-	287	1	4068	3	Y	1155	1157	0			13
						1271	9									
11	6660 X	5502	-0-	-1158	-0-	285	1	4011	3	Y	1096	1092	0			17
						1206	9									
12	6820 X	5251	-0-	-1569	-0-	83	1	4057	3	Y	1008	1004	0			21
						2	4	1109	9							
01	5704 X	3776	-0-	-1928	-0-	153	1	2788	3	Y	759	771	0			9
						835	9									
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

09	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	376	1	5354	3	Y	497	496	0			10
						1	4	547	9							
10	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	483	1	5992	3	Y	536	536	0			10
						2	4	590	9							
11	6150 X	5525	-0-	-625	-0-	350	1	4672	3	Y	456	456	0			10
						1	4	502	9							
12	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	147	1	6078	3	Y	587	587	0			10
						5	4	646	9							
01	6758 X	6545	-0-	-213	-0-	334	1	5580	3	Y	569	567	0			12
						5	4	626	9							
02	6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					12

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	64	1	918	3	Y	199	201	0			8
						219	9									
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	3	Y	238	240	0			6
						3	4	262	9							
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	66	1	821	3	Y	163	161	0			8
						2	4	179	9							
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	128	1	1485	3	Y	368	367	0			9
						11	4	405	9							
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1105	3	Y	293	293	0			9
						6	4	322	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	33	1	1083	3	Y	150	149	0			1
							165	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	Y	77	78	0			-0-
							85	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	993	-0-	-1407	-0-	52	1	734	3	Y	188	190	0			2
							207	9									
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	270	1	3353	3	Y	1106	1092	0			16
							1	4	1217	9							
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	320	1	4274	3	Y	1096	1094	0			18
							1	4	1206	9							
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	56	1	2343	3	Y	588	600	0			6
							2	4	647	9							
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	128	1	2134	3	Y	565	564	0			7
							2	4	622	9							
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	7716	-0-	-1314	-0-	451	1	6419	3	Y	768	764	0			13
							1	4	845	9							
10	9331	X	5466	-0-	-3865	-0-	360	1	4463	3	Y	584	588	0			9
							1	4	642	9							
11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	527	1	7034	3	Y	1153	1141	0			21
							1	4	1268	9							
12	6913	X	4367	-0-	-2546	-0-	88	1	3628	3	Y	589	602	0			8
							3	4	648	9							
01	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	459	1	7647	3	Y	1234	1221	0			21
							6	4	1357	9							
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7572	-0-	-768	-0-	332	1	5706	3	Y	1393	1395	0			18
							2	4	1532	9							
10	8618	X	8260	-0-	-358	-0-	326	1	6317	3	Y	1468	1467	0			19
							2	4	1615	9							
11	8340	X	8044	-0-	-296	-0-	308	1	6141	3	Y	1448	1442	0			25
							2	4	1593	9							
12	8494	X	7832	-0-	-662	-0-	342	1	5947	3	Y	1380	1377	0	12	1	16
							25	4	1518	9							
01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	406	1	6444	3	Y	1503	1504	0			15
							4	4	1653	9							
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-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 #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	431	1	6127	3	Y	536	535	0			12
							1	4	590	9							
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	487	1	6045	3	Y	556	556	0			12
							2	4	612	9							
11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	483	1	6446	3	Y	533	532	0			13
							1	4	586	9							
12	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	170	1	7013	3	Y	603	605	0			11
							5	4	663	9							
01	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	441	1	7355	3	Y	517	516	0			12
							6	4	569	9							
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	5399	-0-	-3211	-0-	315	1	4469	3	Y	559	561	0			9
							615	9									
10	7316	X	6299	-0-	-1017	-0-	418	1	5179	3	Y	637	636	0			10
							1	4	701	9							
11	7080	X	5935	-0-	-1145	-0-	368	1	4924	3	Y	584	583	0			11
							1	4	642	9							
12	7316	X	6311	-0-	-1005	-0-	131	1	5397	3	Y	708	709	0			10
							4	4	779	9							
01	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	302	1	5035	3	Y	670	669	0			11
							4	4	737	9							
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	6090	X	5585	-0-	-505	-0-	491	1	4316	3	Y	697	700	0			61
							11	4	767	9							
10	6293	X	5722	-0-	-571	-0-	570	1	4345	3	Y	722	668	0			115
							13	4	794	9							
11	6090	X	5197	-0-	-893	-0-	463	1	4051	3	Y	599	670	0			44
							24	4	659	9							
12	6293	X	5273	-0-	-1020	-0-	344	1	4205	3	Y	657	656	0			45
							1	4	723	9							
01	5766	X	5017	-0-	-749	-0-	173	1	4045	3	Y	725	715	0			55
							1	4	798	9							
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					55

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
09	5640	X	2490	-0-	-3150	-0-	80	1	1100	3	Y	1191	1188	0			10
							1310	9									
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	106	1	1495	3	Y	1303	1302	0			11
							1433	9									
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	132	1	1859	3	Y	1155	1152	0			14
							1271	9									
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	49	1	2384	3	Y	1688	1671	0			31
							1	4	1857	9							
01	3100	N	5574	-0-	2474	2474	173	1	3155	3	Y	2042	2054	0			19
							2246	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2474					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 #: 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
09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	565	1	8038	3	Y	1173	1171	0			20
							1	4	1290	9							
10	9920	X	9510	-0-	-410	-0-	612	1	7586	3	Y	1191	1192	0			19
							2	4	1310	9							
11	9600	X	9196	-0-	-404	-0-	556	1	7428	3	Y	1101	1100	0			20
							1	4	1211	9							
12	9920	X	9812	-0-	-108	-0-	200	1	8232	3	Y	1249	1252	0			17
							6	4	1374	9							
01	10323	X	8511	-0-	-1812	-0-	419	1	6993	3	Y	994	994	0			17
							6	4	1093	9							
02	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	372	1	1944	3	Y	435	438	0			28
							15	4	479	9							
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	406	1	1793	3	Y	414	411	0			31
							25	4	455	9							
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	411	1	2788	3	Y	359	328	0			31
							28	4	395	9							
01	2914	X	1264	-0-	-1650	-0-	144	1	989	3	Y	117	135	0			13
							2	4	129	9							
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	8130	X	7183	-0-	-947	-0-	411	1	5854	3	Y	834	835	0			14
							1	4	917	9							
10	8401	X	7032	-0-	-1369	-0-	450	1	5576	3	Y	914	914	0			14
							1	4	1005	9							
11	8130	X	6890	-0-	-1240	-0-	410	1	5481	3	Y	907	905	0			16
							1	4	998	9							
12	8401	X	7046	-0-	-1355	-0-	141	1	5826	3	Y	977	980	0			13
							4	4	1075	9							
01	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	442	1	7372	3	Y	1227	1220	0			20
							6	4	1350	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	4620	X	4360	-0-	-260	-0-	271	1	3619	3	Y	426	427	0			6
							1	4	469	9							
10	5580	X	4970	-0-	-610	-0-	300	1	4245	3	Y	385	387	0			4
							1	4	424	9							
11	5400	X	4230	-0-	-1170	-0-	204	1	3244	3	Y	711	704	0			11
							782	9									
12	5580	X	2981	-0-	-2599	-0-	79	1	2354	3	Y	498	505	0			4
							548	9									
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	90	1	3002	3	Y	834	829	0			9
							7	4	917	9							
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	282	1	3997	3	Y	612	613	0			12
							673	9									
10	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	247	1	3059	3	Y	436	439	0			9
							1	4	480	9							
11	3870	X	3229	-0-	-641	-0-	194	1	2598	3	Y	396	396	0			9
							1	4	436	9							
12	3999	X	2968	-0-	-1031	-0-	60	1	2466	3	Y	400	402	0			7
							2	4	440	9							
01	5549	X	5250	-0-	-299	-0-	267	1	4459	3	Y	473	470	0			10
							4	4	520	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9084	-0-	-636	-0-	593	1	7928	3	Y	509	510	0			7
							3	4	560	9							
10	10044	X	8759	-0-	-1285	-0-	548	1	7746	3	Y	422	425	0			4
							1	4	464	9							
11	9720	X	8412	-0-	-1308	-0-	445	1	7077	3	Y	808	799	0			13
							1	4	889	9							
12	10044	X	7511	-0-	-2533	-0-	218	1	6494	3	Y	725	731	0			7
							1	4	798	9							
01	10044	X	6634	-0-	-3410	-0-	169	1	5630	3	Y	747	744	0			10
							13	4	822	9							
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	284	1	3786	3	N	495	497	0			8
							1	4	545	9							
10	4061	X	2289	-0-	-1772	-0-	128	1	1812	3	N	317	321	0			4
							349	9									
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	202	1	3201	3	N	835	825	0			14
							919	9									
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	131	1	3874	3	N	948	952	0			10
							1043	9									
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-	10	0			-0-
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	6665	-0-	-1495	-0-	282	1	4859	3	Y	1384	1385	0			15
							2	4	1522	9							
10	8091	X	6472	-0-	-1619	-0-	252	1	4891	3	Y	1206	1208	0			13
							2	4	1327	9							
11	7380	X	6517	-0-	-863	-0-	238	1	4751	3	Y	1387	1379	0			21
							2	4	1526	9							
12	7626	X	6135	-0-	-1491	-0-	268	1	4639	3	Y	1099	1100	0	10	1	10
							19	4	1209	9							
01	7192	X	7085	-0-	-107	-0-	328	1	5200	3	Y	1413	1413	0			10
							3	4	1554	9							
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	354	1	3835	3	N	846	850	0			19
							18	4	931	9							
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	397	1	4088	3	N	851	849	0			21
							936	9									
11	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	298	1	3020	3	N	601	604	0			18
							661	9									
12	4433	X	3785	-0-	-648	-0-	297	1	2934	3	N	498	498	0			18
							6	4	548	9							
01	4433	X	4158	-0-	-275	-0-	302	1	3079	3	N	706	705	0			19
							777	9									
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					19

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
09	5610	X	5447	-0-	-163	-0-	153	1	4877	3	Y	370	374	0			15
							10	4	407	9							
10	5673	X	5009	-0-	-664	-0-	143	1	4470	3	Y	354	353	0			16
							7	4	389	9							
11	5490	X	5415	-0-	-75	-0-	165	1	4831	3	Y	381	380	0			17
							419	9									
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	135	1	5316	3	Y	410	408	0			19
							451	9									
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	213	1	5628	3	Y	442	441	0			20
							486	9									
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	233	1	7399	3	Y	409	413	0			12
							15	4	450	9							
10	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	269	1	8370	3	Y	435	433	0			14
							13	4	479	9							
11	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	250	1	7307	3	Y	352	354	0			12
							387	9									
12	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	190	1	7456	3	Y	352	351	0			13
							387	9									
01	7502	X	6994	-0-	-508	-0-	246	1	6481	3	Y	243	244	0			12
							267	9									
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	10830	X	9119	-0-	-1711	-0-	253	1	8026	3	Y	749	762	0			29
							16	4	824	9							
10	11191	X	8202	-0-	-2989	-0-	225	1	7003	3	Y	875	870	0			34
							11	4	963	9							
11	10830	X	9483	-0-	-1347	-0-	270	1	7903	3	Y	1191	1190	0			35
							1310	9									
12	10974	X	9883	-0-	-1091	-0-	212	1	8320	3	Y	1228	1224	0			39
							1351	9									
01	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	333	1	8771	3	Y	1295	1292	0			42
							1425	9									
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	153	151	0			13
							3	4	168	9							
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	14	1	941	3	Y	138	140	0			11
							7	4	152	9							
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	17	1	828	3	Y	211	209	0			13
							7	4	232	9							
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	12	1	644	3	Y	172	172	0			13
							4	4	189	9							
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	88	90	0			11
							1	4	97	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	8010	X	6574	-0-	-1436	-0-	189	1	5990	3	Y	348	352	0			10
							12	4	383	9							
10	8277	X	7897	-0-	-380	-0-	233	1	7246	3	Y	370	368	0			12
							11	4	407	9							
11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	250	1	7323	3	Y	394	395	0			11
							433	9									
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	187	1	7343	3	Y	426	424	0			13
							469	9									
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	256	1	6747	3	Y	392	392	0			13
							431	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	33	1	1074	3	Y	137	138	0			2
							1	4	151	9							
10	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	29	1	923	3	Y	157	155	0			4
							173	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	16	1	1038	3	Y	198	196	0			6
							1	4	218	9							
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	27	1	767	3	Y	194	195	0			5
							213	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	830	3	Y	181	181	0			5
							199	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	2610	X	2428	-0-	-182	-0-	64	1	2057	3	Y	278	278	0			10
							1	4	306	9							
10	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	68	1	2164	3	Y	257	256	0			11
							283	9									
11	2610	X	2200	-0-	-410	-0-	31	1	1894	3	Y	249	249	0			11
							1	4	274	9							
12	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	68	1	1976	3	Y	251	252	0			10
							1	4	276	9							
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	3	Y	239	239	0			10
							263	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	219	1	6955	3	Y	373	377	0			14
							14	4	410	9							
10	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	212	1	6601	3	Y	360	358	0			16
							10	4	396	9							
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	202	1	5900	3	Y	329	330	0			15
							362	9									
12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	159	1	6270	3	Y	346	345	0			16
							381	9									
01	7254	X	6833	-0-	-421	-0-	236	1	6213	3	Y	349	348	0			17
							384	9									
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	65	1	2061	3	Y	217	218	0			4
							4	4	239	9							
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	67	1	2074	3	Y	232	231	0			5
							3	4	255	9							
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	3	Y	225	225	0			5
							248	9									
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	45	1	1751	3	Y	254	253	0			6
							279	9									
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	75	1	1993	3	Y	254	254	0			6
							279	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8192	-0-	-988	-0-	238	1	7548	3	Y	355	359	0			12
							15	4	391	9							
10	9424	X	8173	-0-	-1251	-0-	242	1	7537	3	Y	347	345	0			14
							12	4	382	9							
11	8580	X	6884	-0-	-1696	-0-	217	1	6344	3	Y	294	296	0			12
							323	9									
12	8742	X	7115	-0-	-1627	-0-	168	1	6609	3	Y	307	306	0			13
							338	9									
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	291	1	7668	3	Y	390	389	0			14
							429	9									
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	168	1	5351	3	Y	949	959	0			26
							11	4	1044	9							
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	182	1	5681	3	Y	1163	1156	0			33
							9	4	1279	9							
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	171	1	5012	3	Y	987	991	0			29
							1086	9									
12	5983	X	5350	-0-	-633	-0-	110	1	4316	3	Y	840	838	0			31
							924	9									
01	4867	X	3875	-0-	-992	-0-	117	1	3087	3	Y	610	611	0			30
							671	9									
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-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 #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 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	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	175	1	5555	3	Y	948	955	0			19
							11	4	1043	9							
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	153	1	4746	3	Y	868	865	0			22
							7	4	955	9							
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	194	1	5678	3	Y	1088	1088	0			22
							1197	9									
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	138	1	5434	3	Y	992	989	0			25
							1091	9									
01	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	178	1	4688	3	Y	858	858	0			25
							944	9									
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	175	1	5561	3	Y	839	847	0			24
							11	4	923	9							
10	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	186	1	5800	3	Y	939	934	0			29
							9	4	1033	9							
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	179	1	5235	3	Y	908	910	0			27
							999	9									
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	143	1	5624	3	Y	915	912	0			30
							1007	9									
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	245	1	6474	3	Y	1105	1101	0			34
							1216	9									
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	53	1	1660	3	Y	471	475	0			8
							3	4	518	9							
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	58	1	1802	3	Y	536	533	0			11
							3	4	590	9							
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	54	1	1572	3	Y	499	501	0			9
							549	9									
12	3100	N	3236	-0-	136	136	59	1	2329	3	Y	771	766	0			14
							848	9									
01	1859	N	1723	-0-	-136	-0-	45	1	1176	3	Y	456	458	0			12
							502	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	291	1	9248	3	Y	1028	1037	0			25
							19	4	1131	9							
10	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	304	1	9481	3	Y	1124	1118	0			31
							15	4	1236	9							
11	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	300	1	8769	3	Y	1016	1020	0			27
							1118	9									
12	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	230	1	9050	3	Y	1074	1069	0			32
							1181	9									
01	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	337	1	8924	3	Y	1012	1011	0			33
							1	4	1113	9							
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-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 #: 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
09	12210	X	8939	-0-	-3271	-0-	248	1	7885	3	Y	718	727	0			22
							16	4	790	9							
10	12617	X	9731	-0-	-2886	-0-	275	1	8546	3	Y	815	811	0			26
							13	4	897	9							
11	12210	X	9263	-0-	-2947	-0-	278	1	8131	3	Y	776	779	0			23
							854	9									
12	10137	X	9630	-0-	-507	-0-	216	1	8511	3	Y	821	818	0			26
							903	9									
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	338	1	8943	3	Y	809	807	0			28
							1	4	890	9							
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	51	1	1658	3	Y	221	222	0			4
							4	4	243	9							
10	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	50	1	1544	3	Y	205	204	0			5
							2	4	226	9							
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	65	1	1897	3	Y	250	250	0			5
							275	9									
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	48	1	1901	3	Y	245	244	0			6
							270	9									
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	74	1	1964	3	Y	258	258	0			6
							284	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	184	1	5848	3	Y	424	426	0			12
							12	4	466	9							
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	200	1	6249	3	Y	447	445	0			14
							10	4	492	9							
11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	190	1	5570	3	Y	406	408	0			12
							447	9									
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	153	1	6008	3	Y	458	456	0			14
							504	9									
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	215	1	5673	3	Y	460	459	0			15
							506	9									
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	8370	X	7212	-0-	-1158	-0-	205	1	6509	3	Y	441	447	0			13
							13	4	485	9							
10	8649	X	7210	-0-	-1439	-0-	207	1	6450	3	Y	494	491	0			16
							10	4	543	9							
11	8370	X	6790	-0-	-1580	-0-	207	1	6047	3	Y	487	488	0			15
							536	9									
12	8649	X	6986	-0-	-1663	-0-	159	1	6262	3	Y	514	512	0			17
							565	9									
01	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	245	1	6467	3	Y	484	484	0			17
							532	9									
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	572	1	8132	3	Y	952	953	0			20
							1	4	1047	9							
10	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	737	1	9141	3	Y	1023	1023	0			20
							2	4	1125	9							
11	9690	X	8208	-0-	-1482	-0-	506	1	6756	3	Y	859	860	0			19
							1	4	945	9							
12	10013	X	8960	-0-	-1053	-0-	185	1	7666	3	Y	1003	1005	0			17
							6	4	1103	9							
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	550	1	9162	3	Y	1018	1015	0			20
							7	4	1120	9							
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	737	1	10472	3	Y	487	488	0			4
							1	4	536	9							
10	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	860	1	10662	3	Y	484	485	0			3
							3	4	532	9							
11	11580	X	11286	-0-	-294	-0-	750	1	10018	3	Y	469	469	0			3
							2	4	516	9							
12	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	331	1	13713	3	Y	525	526	0			2
							11	4	578	9							
01	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	851	1	14200	3	Y	535	533	0			4
							12	4	589	9							
02	10164	X	NO RPT	-0-	-10164	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	28	1	1610	3	Y	383	377	0			26
							9	4	421	9							
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	27	1	1833	3	Y	451	456	0			21
							13	4	496	9							
11	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	35	1	1636	3	Y	136	140	0			17
							13	4	150	9							
12	1891	X	1710	-0-	-181	-0-	25	1	1330	3	Y	316	312	0			21
							7	4	348	9							
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	28	1	1322	3	Y	341	341	0			21
							2	4	375	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	38	3	10	9	Y	9	8	0			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	Y	118	116	0			2
							130	9									
01	T. A.		1616	-0-	1616	1616	22	1	1558	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1616					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	243	1	3450	3	Y	383	383	0			3
							421	9									
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	287	1	3558	3	Y	359	359	0			3
							1	4	395	9							
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	235	1	3140	3	Y	343	343	0			3
							1	4	377	9							
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	86	1	3558	3	Y	403	404	0			2
							3	4	443	9							
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	174	1	2899	3	Y	326	326	0			2
							2	4	359	9							
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

09	9690	X	4945	-0-	-4745	-0-	39	1	4314	3	Y	538	539	0			9
							592	9									
10	10013	X	3640	-0-	-6373	-0-	31	1	3260	3	Y	317	322	0			4
							349	9									
11	6840	X	2940	-0-	-3900	-0-	26	1	2662	3	Y	229	228	0			5
							252	9									
12	6665	X	3204	-0-	-3461	-0-	21	1	3008	3	Y	159	163	0			1
							175	9									
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	43	1	3011	3	Y	132	132	0			1
							145	9									
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					1

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 METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

09	8430	X	7312	-0-	-1118	-0-	59	1	6465	3	Y	716	715	0			12
							788	9									
10	8711	X	7463	-0-	-1248	-0-	63	1	6591	3	Y	735	735	0			12
							809	9									
11	8430	X	6684	-0-	-1746	-0-	59	1	5908	3	Y	652	646	0			18
							717	9									
12	8711	X	6884	-0-	-1827	-0-	42	1	6050	3	Y	720	724	0			14
							792	9									
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	85	1	6019	3	Y	768	762	0			20
							845	9									
02	5908	X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	120	1	13164	3	Y	1302	1301	0			28
							1432	9									
10	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	129	1	13379	3	Y	1338	1339	0			27
							1472	9									
11	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	119	1	12017	3	Y	1260	1247	0			40
							1386	9									
12	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	88	1	12839	3	Y	1213	1225	0			28
							1334	9									
01	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	183	1	12936	3	Y	1101	1097	0			32
							1211	9									
02	9324	X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	146	1	15932	3	Y	914	915	0			18
							1005	9									
10	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	156	1	16174	3	Y	933	933	0			18
							1026	9									
11	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	153	1	15473	3	Y	977	965	0			30
							1075	9									
12	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	117	1	16998	3	Y	1092	1098	0			24
							1201	9									
01	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	188	1	13253	3	Y	788	789	0			23
							867	9									
02	12264	X	NO RPT	-0-	-12264	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	47	1	5158	3	Y	325	326	0			6
							358	9									
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	53	1	5485	3	Y	354	354	0			6
							389	9									
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	48	1	4887	3	Y	354	350	0			10
							389	9									
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	56	1	8192	3	Y	439	441	0			8
							483	9									
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	109	1	7666	3	Y	252	254	0			6
							277	9									
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	77	1	8429	3	Y	569	571	0			11
							626	9									
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	87	1	9022	3	Y	669	668	0			12
							736	9									
11	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	83	1	8426	3	Y	649	641	0			20
							714	9									
12	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	69	1	10105	3	Y	802	806	0			16
							882	9									
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	138	1	9746	3	Y	798	793	0			21
							878	9									
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	14010 X	7524	-0-	-6486	-0-	63	1	6878	3	Y	530	524	0			12
						583	9									
10	14477 X	318	-0-	-14159	-0-	3	1	268	3	Y	43	52	0			3
						47	9									
11	14010 X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-					-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

09	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	87	1	9570	3	Y	785	782	0			13
						864	9									
10	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	94	1	9764	3	Y	734	736	0			11
						807	9									
11	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	93	1	9441	3	Y	745	736	0			20
						820	9									
12	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	71	1	10405	3	Y	864	868	0			16
						950	9									
01	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	143	1	10110	3	Y	879	874	0			21
						967	9									
02	8064 X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

09	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	108	1	11832	3	Y	884	888	0			18
						972	9									
10	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	135	1	14084	3	Y	1188	1183	0			23
						1307	9									
11	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	115	1	11584	3	Y	1020	1012	0			31
						1122	9									
12	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	93	1	13536	3	Y	1360	1363	0			28
						1496	9									
01	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	170	1	12008	3	Y	1255	1249	0			34
						1381	9									
02	10640 X	NO RPT	-0-	-10640	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

09	6810 X	6684	-0-	-126	-0-	127	1	6311	3	Y	221	231	1			13
						3	4	243	9							
10	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	178	1	8694	3	Y	525	512	1			26
						22	4	578	9							
11	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	184	1	7683	3	Y	610	606	1			30
						671	9									
12	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	173	1	8008	3	Y	649	636	1			43
						1	4	714	9							
01	8804 X	8251	-0-	-553	-0-	151	1	7616	3	Y	430	450	1			23
						11	4	473	9							
02	7952 X	NO RPT	-0-	-7952	-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 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
09	4920	X	3442	-0-	-1478	-0-	65	1	3198	3	Y	162	174	1			6
							1	4	178	9							
10	5084	X	3992	-0-	-1092	-0-	75	1	3680	3	Y	206	204	1			8
							10	4	227	9							
11	4920	X	4013	-0-	-907	-0-	88	1	3693	3	Y	211	211	1			8
							232	9									
12	5084	X	4730	-0-	-354	-0-	94	1	4358	3	Y	252	246	1			14
							1	4	277	9							
01	5518	X	4655	-0-	-863	-0-	85	1	4265	3	Y	272	275	1			11
							6	4	299	9							
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	74	1	3680	3	Y	321	309	1			14
							2	4	353	9							
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	84	1	4118	3	Y	584	573	1			25
							11	4	642	9							
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	96	1	3991	3	Y	564	565	1			24
							620	9									
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	74	1	3432	3	Y	529	523	1			30
							1	4	582	9							
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	96	1	4836	3	Y	822	818	1			34
							7	4	904	9							
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	55	1	2732	3	Y	450	458	1			13
							1	4	495	9							
10	3286	X	2655	-0-	-631	-0-	43	1	2155	3	Y	410	412	1			11
							6	4	451	9							
11	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	54	1	2273	3	Y	432	431	1			12
							475	9									
12	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	51	1	2350	3	Y	433	426	1			19
							476	9									
01	2511	X	1506	-0-	-1005	-0-	23	1	1170	3	Y	283	296	1			6
							2	4	311	9							
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	213	1	6794	3	Y	680	685	0			14
							14	4	748	9							
10	6138	X	5426	-0-	-712	-0-	152	1	4725	3	Y	493	492	0			15
							7	4	542	9							
11	5940	X	4118	-0-	-1822	-0-	123	1	3611	3	Y	349	351	0			13
							384	9									
12	6138	X	4245	-0-	-1893	-0-	93	1	3654	3	Y	453	450	0			16
							498	9									
01	5208	X	4274	-0-	-934	-0-	130	1	3434	3	Y	645	642	0			19
							710	9									
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	124	1	13520	3	Y	1623	1623	0			32
							1785	9									
10	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	134	1	13882	3	Y	1725	1725	0			32
							1898	9									
11	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	130	1	13162	3	Y	1639	1621	0			50
							1803	9									
12	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	101	1	14638	3	Y	1876	1886	0			40
							2064	9									
01	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	206	1	14529	3	Y	1803	1794	0			49
							1983	9									
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	113	1	12418	3	Y	1078	1078	0			23
							1186	9									
10	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	113	1	11733	3	Y	952	956	0			19
							1047	9									
11	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	105	1	10583	3	Y	806	799	0			26
							887	9									
12	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	66	1	9538	3	Y	795	802	0			19
							875	9									
01	11253	X	10731	-0-	-522	-0-	136	1	9626	3	Y	881	874	0			26
							969	9									
02	10164	X	NO RPT	-0-	-10164	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	56	1	1809	3	Y	711	711	0			17
							1	4	782	9							
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	49	1	1567	3	Y	579	579	0			17
							637	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	25	1	1547	3	Y	347	353	0			11
							1	4	382	9							
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	66	1	1889	3	Y	351	353	0			9
							386	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	53	1	1453	3	Y	240	242	0			7
							264	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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
09	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	164	1	5270	3	Y	625	631	0			19
							3	4	688	9							
10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	149	1	4818	3	Y	588	585	0			22
							1	4	647	9							
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	64	1	4003	3	Y	458	461	0			19
							3	4	504	9							
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	139	1	3999	3	Y	509	510	0			18
							1	4	560	9							
01	5363	X	4109	-0-	-1254	-0-	125	1	3443	3	Y	492	491	0			19
							541	9									
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	728	1	10342	3	Y	458	459	0			5
							1	4	504	9							
10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	817	1	10139	3	Y	425	427	0			3
							3	4	468	9							
11	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	708	1	9465	3	Y	411	410	0			4
							2	4	452	9							
12	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	254	1	10474	3	Y	489	490	0			3
							8	4	538	9							
01	11439	X	11358	-0-	-81	-0-	612	1	10209	3	Y	481	479	0			5
							8	4	529	9							
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	67	1	2161	3	Y	261	261	0			12
							1	4	287	9							
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	70	1	2279	3	Y	268	266	0			14
							1	4	295	9							
11	2400	X	2160	-0-	-240	-0-	30	1	1854	3	Y	250	251	0			13
							1	4	275	9							
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	62	1	1788	3	Y	246	248	0			11
							271	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1629	3	Y	256	255	0			12
							282	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	76	1	7836	3	Y	533	538	0			18
							7	4	586	9							
10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	66	1	7378	3	Y	669	667	0			20
							4	4	736	9							
11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	76	1	7082	3	Y	365	369	0			16
							8	4	402	9							
12	7657	X	5754	-0-	-1903	-0-	65	1	5278	3	Y	365	364	0			17
							9	4	402	9							
01	7936	X	6050	-0-	-1886	-0-	71	1	5702	3	Y	243	244	0			16
							10	4	267	9							
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-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 #: 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
09	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	488	1	15751	3	Y	1586	1585	0			38
						10	4	1745	9							
10	22381 X	22381	-0-	-0-	-0-	604	1	19493	3	Y	2073	2049	0			62
						4	4	2280	9							
11	20894 X	20894	-0-	-0-	-0-	298	1	18637	3	Y	1770	1777	0			55
						12	4	1947	9							
12	20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	617	1	17781	3	Y	1619	1634	0			40
						4	4	1781	9							
01	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	568	1	15630	3	Y	1524	1521	0			43
						2	4	1676	9							
02	14728 X	NO RPT	-0-	-14728	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

09	25496 X	25496	-0-	-0-	-0-	705	1	22779	3	Y	1815	1817	0			48
						15	4	1997	9							
10	26226 X	24709	-0-	-1517	-0-	685	1	22091	3	Y	1753	1745	0			56
						5	4	1928	9							
11	25380 X	23579	-0-	-1801	-0-	341	1	21348	3	Y	1705	1705	0			56
						14	4	1876	9							
12	26226 X	22707	-0-	-3519	-0-	698	1	20150	3	Y	1685	1695	0			46
						5	4	1854	9							
01	25234 X	20464	-0-	-4770	-0-	657	1	18088	3	Y	1561	1558	0			49
						2	4	1717	9							
02	22792 X	NO RPT	-0-	-22792	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

09	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	455	1	14671	3	Y	1610	1605	0			40
						9	4	1771	9							
10	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	473	1	15244	3	Y	1632	1622	0			50
						3	4	1795	9							
11	16620 X	15550	-0-	-1070	-0-	219	1	13693	3	Y	1481	1484	0			47
						9	4	1629	9							
12	17174 X	16367	-0-	-807	-0-	493	1	14240	3	Y	1482	1491	0			38
						4	4	1630	9							
01	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	628	1	17294	3	Y	1870	1854	0			54
						2	4	2057	9							
02	11060 X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

09	27480 X	27171	-0-	-309	-0-	623	1	23253	3	Y	2995	2985	0			82
						3295	9									
10	28396 X	26173	-0-	-2223	-0-	658	1	22318	3	Y	2888	2886	0			84
						20	4	3177	9							
11	27480 X	24001	-0-	-3479	-0-	601	1	20336	3	Y	2784	2680	0			188
						2	4	3062	9							
12	27745 X	23199	-0-	-4546	-0-	464	1	19824	3	Y	2638	2737	0			89
						9	4	2902	9							
01	22372 X	22372	-0-	-0-	-0-	441	1	18829	3	Y	2817	2821	0			85
						3	4	3099	9							
02	17612 X	NO RPT	-0-	-17612	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH 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
09	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	504	1	18787	3	Y	2195	2169	0			59
							2415	9									
10	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	619	1	20978	3	Y	2300	2293	0			66
							18	4	2530	9							
11	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	580	1	19598	3	Y	2340	2249	0			157
							1	4	2574	9							
12	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	450	1	19219	3	Y	2274	2355	0			76
							9	4	2501	9							
01	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	498	1	21249	3	Y	3070	3055	0			91
							3	4	3377	9							
02	14420	X	NO RPT	-0-	-14420	-0-					Y	NO RPT					91

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	28513	X	28513	-0-	-0-	-0-	697	1	26020	3	Y	1633	1627	0			43
							1796	9									
10	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	784	1	26627	3	Y	1699	1695	0			47
							24	4	1869	9							
11	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	732	1	24746	3	Y	1620	1560	0			107
							2	4	1782	9							
12	27485	X	27485	-0-	-0-	-0-	586	1	25027	3	Y	1691	1744	0			54
							12	4	1860	9							
01	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	546	1	23254	3	Y	1710	1715	0			49
							3	4	1881	9							
02	22288	X	NO RPT	-0-	-22288	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	580	1	21653	3	Y	1734	1728	0			53
							1907	9									
10	22272	X	22272	-0-	-0-	-0-	588	1	19973	3	Y	1539	1542	0			50
							18	4	1693	9							
11	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	573	1	19392	3	Y	1526	1468	0			108
							2	4	1679	9							
12	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	486	1	20769	3	Y	1680	1726	0			62
							10	4	1848	9							
01	22134	X	16223	-0-	-5911	-0-	340	1	14554	3	Y	1205	1225	0			42
							3	4	1326	9							
02	19992	X	NO RPT	-0-	-19992	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	4820	-0-	-1960	-0-	185	1	3186	3	Y	1316	1319	0			15
							1	4	1448	9							
10	6045	X	4568	-0-	-1477	-0-	163	1	3157	3	Y	1134	1136	0			13
							1	4	1247	9							
11	5820	X	4675	-0-	-1145	-0-	156	1	3122	3	Y	1269	1262	0			20
							1	4	1396	9							
12	6014	X	4872	-0-	-1142	-0-	203	1	3533	3	Y	1019	1020	0	10	1	9
							15	4	1121	9							
01	5766	X	5465	-0-	-301	-0-	243	1	3849	3	Y	1246	1246	0			9
							2	4	1371	9							
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-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 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
09	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	496	1	18493	3	Y	1986	1986	0			56
							2185	9									
10	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	549	1	18623	3	Y	2174	2165	0			65
							16	4	2391	9							
11	18840	X	17059	-0-	-1781	-0-	435	1	14721	3	Y	1729	1675	0			119
							1	4	1902	9							
12	19468	X	16453	-0-	-3015	-0-	333	1	14217	3	Y	1724	1784	0			59
							7	4	1896	9							
01	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	409	1	17454	3	Y	1760	1765	0			54
							3	4	1936	9							
02	13804	X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 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	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	190	1	9269	3	Y	621	620	0			33
							33	4	683	9							
10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	213	1	10187	3	Y	618	624	0			27
							3	4	680	9							
11	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	285	1	8721	3	Y	506	503	0			30
							15	4	557	9							
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	301	1	9497	3	Y	563	562	0			31
							24	4	619	9							
01	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	286	1	8468	3	Y	565	565	0			31
							4	4	622	9							
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 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	4590	X	3451	-0-	-1139	-0-	65	1	3209	3	Y	150	150	0			15
							12	4	165	9							
10	4743	X	3788	-0-	-955	-0-	74	1	3549	3	Y	149	153	0			11
							1	4	164	9							
11	4590	X	3499	-0-	-1091	-0-	106	1	3277	3	Y	100	100	0			11
							6	4	110	9							
12	4588	X	3731	-0-	-857	-0-	111	1	3495	3	Y	105	105	0			11
							9	4	116	9							
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	105	1	3127	3	Y	109	108	0			12
							2	4	120	9							
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4913	-0-	-577	-0-	91	1	4469	3	Y	306	305	0			24
							16	4	337	9							
10	5673	X	5155	-0-	-518	-0-	100	1	4749	3	Y	277	282	0			19
							1	4	305	9							
11	5490	X	4447	-0-	-1043	-0-	130	1	4000	3	Y	282	279	0			22
							7	4	310	9							
12	5673	X	4433	-0-	-1240	-0-	125	1	3940	3	Y	325	325	0			22
							10	4	358	9							
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	167	1	4933	3	Y	345	345	0			22
							2	4	380	9							
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-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 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	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	39	1	1919	3	Y	137	136	0			11
							7	4	151	9							
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	51	1	2473	3	Y	144	145	0			10
							1	4	158	9							
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	75	1	2290	3	Y	125	124	0			11
							4	4	138	9							
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	83	1	2645	3	Y	144	143	0			12
							7	4	158	9							
01	3100	N	3200	-0-	100	100	99	1	2921	3	Y	163	163	0			12
							1	4	179	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					12

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
*05	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	510	1	15509	3	Y	480	481	0			27
							28	4	528	9							
*06	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	379	1	14112	3	Y	338	344	0			21
							82	4	372	9							
*07	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	468	1	16443	3	Y	479	475	0			25
							38	4	527	9							
*08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	228	1	8568	3	Y	308	309	0			24
							9	4	339	9							
*09	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	182	1	8915	3	Y	553	547	0			30
							32	4	608	9							
*10	8215	X	6617	-0-	-1598	-0-	125	1	5967	3	Y	475	481	0			24
							2	4	523	9							
*11	7950	X	5881	-0-	-2069	-0-	176	1	5380	3	Y	287	287	0			24
							9	4	316	9							
12	8215	X	7879	-0-	-336	-0-	229	1	7227	3	Y	368	366	0			27
							18	4	405	9							
01	8370	X	5262	-0-	-3108	-0-	163	1	4824	3	Y	248	250	0			25
							2	4	273	9							
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					25

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
*05	9889	X	9144	-0-	-745	-0-	269	1	8179	3	Y	619	623	0			37
							15	4	681	9							
*06	9570	X	8446	-0-	-1124	-0-	202	1	7526	3	Y	613	618	0			32
							44	4	674	9							
*07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	205	1	7234	3	Y	698	694	0			36
							17	4	768	9							
*08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	197	1	7425	3	Y	686	683	0			39
							8	4	755	9							
*09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	145	1	7054	3	Y	699	696	0			42
							25	4	769	9							
*10	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	160	1	7631	3	Y	652	661	0			33
							2	4	717	9							
*11	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	234	1	7162	3	Y	606	600	0			39
							12	4	667	9							
12	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	256	1	8059	3	Y	725	723	0			40
							20	4	798	9							
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	292	1	8661	3	Y	744	743	0			41
							4	4	818	9							
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	7440	X	3731	-0-	-3709	-0-	69	1	3360	3	Y	264	262	0			27
							12	4	290	9							
10	7688	X	6109	-0-	-1579	-0-	115	1	5531	3	Y	419	423	0			23
							2	4	461	9							
11	7440	X	6533	-0-	-907	-0-	194	1	5940	3	Y	354	352	0			25
							10	4	389	9							
12	7688	X	4694	-0-	-2994	-0-	135	1	4258	3	Y	264	266	0			23
							11	4	290	9							
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	212	1	6278	3	Y	504	500	0			27
							3	4	554	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	112	1	5491	3	Y	278	276	0			6
							20	4	306	9							
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	74	1	3540	3	Y	232	233	0			5
							1	4	255	9							
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	96	1	2931	3	Y	236	234	0			7
							5	4	260	9							
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	88	1	2787	3	Y	234	234	0			7
							7	4	257	9							
01	5053	X	2527	-0-	-2526	-0-	76	1	2243	3	Y	188	189	0			6
							1	4	207	9							
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

*05	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	416	1	12658	3	Y	1370	1378	0			72
							23	4	1507	9							
*06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	339	1	12631	3	Y	1267	1280	0			59
							74	4	1394	9							
*07	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	339	1	11917	3	Y	1390	1383	0			66
							27	4	1529	9							
*08	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	326	1	12252	3	Y	1369	1363	0			72
							13	4	1506	9							
*09	13080	X	12857	-0-	-223	-0-	228	1	11146	3	Y	1312	1307	0			77
							40	4	1443	9							
*10	13516	X	12674	-0-	-842	-0-	234	1	11184	3	Y	1139	1156	0			60
							3	4	1253	9							
11	13080	X	11511	-0-	-1569	-0-	329	1	10073	3	Y	993	985	0			71
							17	4	1092	9							
12	13516	X	11796	-0-	-1720	-0-	326	1	10283	3	Y	1055	1054	0			72
							26	4	1161	9							
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	330	1	9780	3	Y	1099	1098	0			73
							5	4	1209	9							
02	9632	X	NO RPT	-0-	-9632	-0-					Y	NO RPT					73

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

09	7980 X	5903	-0-	-2077	-0-	254	1	4374	3	Y	1157	1158	0			13
						2	4	1273	9							
10	8153 X	5742	-0-	-2411	-0-	223	1	4317	3	Y	1092	1093	0			12
						1	4	1201	9							
11	7890 X	5001	-0-	-2889	-0-	182	1	3634	3	Y	1076	1071	0			17
						1	4	1184	9							
12	8153 X	4621	-0-	-3532	-0-	199	1	3440	3	Y	880	881	0	8	1	8
						14	4	968	9							
01	7192 X	4594	-0-	-2598	-0-	211	1	3355	3	Y	933	934	0			7
						2	4	1026	9							
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

*05	19530 X	15998	-0-	-3532	-0-	440	1	13372	3	Y	1965	1970	0			115
						24	4	2162	9							
*06	18900 X	9304	-0-	-9596	-0-	204	1	7629	3	Y	1296	1320	0			91
						45	4	1426	9							
*07	20398 X	11069	-0-	-9329	-0-	254	1	8923	3	Y	1702	1691	0			102
						20	4	1872	9							
*08	15996 X	5089	-0-	-10907	-0-	109	1	4089	3	Y	806	812	0			96
						4	4	887	9							
*09	15480 X	1966	-0-	-13514	-0-	32	1	1565	3	Y	330	334	0			92
						6	4	363	9							
*10	18044 X	18044	-0-	-0-	-0-	321	1	15344	3	Y	2158	2155	0			95
						5	4	2374	9							
11	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	450	1	13760	3	Y	1759	1747	0			105
						23	4	1935	9							
12	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	348	1	10953	3	Y	1518	1523	0			100
						27	4	1670	9							
01	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	427	1	12635	3	Y	1916	1909	0			107
						6	4	2108	9							
02	16296 X	NO RPT	-0-	-16296	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

09	2700 X	2208	-0-	-492	-0-	36	1	1748	3	Y	380	377	0			25
						6	4	418	9							
10	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	52	1	2485	3	Y	300	306	0			19
						1	4	330	9							
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	83	1	2525	3	Y	244	242	0			21
						4	4	268	9							
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	111	1	3497	3	Y	349	347	0			23
						9	4	384	9							
01	3100 N	3522	-0-	422	422	103	1	3075	3	Y	311	311	0			23
						2	4	342	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	7860	X	7032	-0-	-828	-0-	130	1	6370	3	Y	463	459	0			11
							23	4	509	9							
10	8246	X	5378	-0-	-2868	-0-	104	1	4972	3	Y	274	278	0			7
							1	4	301	9							
11	7980	X	4856	-0-	-3124	-0-	145	1	4434	3	Y	245	243	0			9
							7	4	270	9							
12	8246	X	5467	-0-	-2779	-0-	158	1	4974	3	Y	294	293	0			10
							12	4	323	9							
01	5921	X	4814	-0-	-1107	-0-	148	1	4392	3	Y	247	247	0			10
							2	4	272	9							
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

09	19290	X	13552	-0-	-5738	-0-	706	1	9494	3	Y	3046	3041	0			135
							1	4	3351	9							
10	16554	X	13684	-0-	-2870	-0-	875	1	9334	3	Y	3150	3153	0			132
							10	4	3465	9							
11	15420	X	12214	-0-	-3206	-0-	1762	1	7456	3	Y	2723	2743	0			112
							1	4	2995	9							
12	14136	X	11624	-0-	-2512	-0-	1658	1	7088	3	Y	2615	2611	0			116
							1	4	2877	9							
01	13237	X	10837	-0-	-2400	-0-	1098	1	7255	3	Y	2257	2260	0			113
							1	4	2483	9							
02	11956	X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 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	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-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

*05	20274	X	16019	-0-	-4255	-0-	12478	3	3541	9	Y	3219	3243	0			127
*06	19140	X	15183	-0-	-3957	-0-	11566	3	6	4	Y	3283	3235	0			175
							3611	9									
*07	14384	X	13560	-0-	-824	-0-	10187	3	3373	9	Y	3066	3117	0			124
*08	14384	X	12896	-0-	-1488	-0-	9859	3	3037	9	Y	2761	2765	0			120
*09	13920	X	11998	-0-	-1922	-0-	9038	3	2960	9	Y	2691	2689	0			122
*10	14384	X	11792	-0-	-2592	-0-	8850	3	10	4	Y	2665	2673	0			114
							2932	9									
11	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	14786	3	1	4	Y	2529	2538	0			103
							2782	9									
12	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	15128	3	2685	9	Y	2441	2436	0			108
01	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	12180	3	2670	9	Y	2427	2414	0			121
02	9772	X	NO RPT	-0-	-9772	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	133	1	6546	3	Y	1551	1543	0			78
						24	4	1706	9							
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	108	1	5200	3	Y	1279	1298	0			59
						2	4	1407	9							
11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	165	1	5065	3	Y	1006	1000	0			65
						9	4	1107	9							
12	6541 X	6169	-0-	-372	-0-	155	1	4889	3	Y	1012	1012	0			65
						12	4	1113	9							
01	5890 X	5239	-0-	-651	-0-	140	1	4141	3	Y	869	871	0			63
						2	4	956	9							
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	94	1	4561	3	Y	295	292	0			16
						16	4	325	9							
10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	105	1	5048	3	Y	210	215	0			11
						2	4	231	9							
11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	134	1	4110	3	Y	166	166	0			11
						7	4	183	9							
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	121	1	3800	3	Y	161	160	0			12
						9	4	177	9							
*01	5394 X	4352	-0-	-1042	-0-	135	1	3999	3	Y	196	195	0			13
						2	4	216	9							
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	36	1	3799	3	Y	901	902	0			6
						4	4	991	9							
10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	42	1	4569	3	Y	965	963	0			8
						2	4	1062	9							
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	29	1	2694	3	Y	722	724	0			6
						3	4	794	9							
12	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	24	1	1903	3	Y	535	534	0			7
						3	4	589	9							
*01	5642 X	3234	-0-	-2408	-0-	36	1	2871	3	Y	293	293	0			7
						5	4	322	9							
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

09	18540 X	12117	-0-	-6423	-0-	9850	3	2267	9	Y	2061	2064	0			91
10	18755 X	12751	-0-	-6004	-0-	10492	3	11	4	Y	2044	2051	0			84
						2248	9									
11	18083 X	18083	-0-	-0-	-0-	15816	3	1	4	Y	2060	2061	0			83
						2266	9									
12	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	15905	3	1	4	Y	1920	1920	0			83
						2112	9									
*01	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	12584	3	2071	9	Y	1883	1874	0			92
02	10304 X	NO RPT	-0-	-10304	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	35623 X	35623	-0-	-0-	-0-	279	1	30481	3	Y	4421	4404	0			87
						4863	9									
10	42227 X	42227	-0-	-0-	-0-	358	1	37224	3	Y	4223	4231	0			79
						4645	9									
11	37000 X	37000	-0-	-0-	-0-	324	1	32762	3	Y	3558	3529	0			108
						3914	9									
12	32939 X	32939	-0-	-0-	-0-	201	1	29294	3	Y	3131	3172	0			67
						3444	9									
01	41013 X	28486	-0-	-12527	-0-	354	1	24995	3	Y	2852	2841	0			78
						3137	9									
02	37044 X	NO RPT	-0-	-37044	-0-					Y	NO RPT					78

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
09	34470 X	23003	-0-	-11467	-0-	182	1	19921	3	Y	2636	2637	0			49
						2900	9									
10	34627 X	21202	-0-	-13425	-0-	180	1	18704	3	Y	2107	2120	0			36
						2318	9									
11	32910 X	19277	-0-	-13633	-0-	165	1	16697	3	Y	2195	2168	0			63
						2415	9									
12	29574 X	16631	-0-	-12943	-0-	96	1	13975	3	Y	2327	2344	0			46
						2560	9									
01	21979 X	15818	-0-	-6161	-0-	187	1	13226	3	Y	2186	2175	0			57
						2405	9									
02	19852 X	NO RPT	-0-	-19852	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	25770 X	18108	-0-	-7662	-0-	140	1	15259	3	Y	2463	2465	0			50
						2709	9									
10	26629 X	18112	-0-	-8517	-0-	148	1	15427	3	Y	2306	2311	0			45
						2537	9									
11	25290 X	15699	-0-	-9591	-0-	134	1	13576	3	Y	1808	1796	0			57
						1989	9									
12	22103 X	13738	-0-	-8365	-0-	79	1	11537	3	Y	1929	1943	0			43
						2122	9									
01	17298 X	13208	-0-	-4090	-0-	157	1	11104	3	Y	1770	1763	0			50
						1947	9									
02	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	39150 X	25113	-0-	-14037	-0-	204	1	22368	3	Y	2310	2312	0			45
						2541	9									
10	37417 X	24176	-0-	-13241	-0-	207	1	21558	3	Y	2192	2197	0			40
						2411	9									
11	34320 X	21572	-0-	-12748	-0-	189	1	19137	3	Y	2042	2022	0			60
						2246	9									
12	30194 X	18651	-0-	-11543	-0-	114	1	16642	3	Y	1723	1748	0			35
						1895	9									
01	23994 X	16116	-0-	-7878	-0-	202	1	14274	3	Y	1491	1487	0			39
						1640	9									
02	21672 X	NO RPT	-0-	-21672	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	20640	X	12578	-0-	-8062	-0-	97	1	10655	3	Y	1660	1657	0			30
							1826	9									
10	19747	X	12025	-0-	-7722	-0-	99	1	10243	3	Y	1530	1534	0			26
							1683	9									
11	17940	X	10960	-0-	-6980	-0-	91	1	9209	3	Y	1509	1493	0			42
							1660	9									
12	15903	X	8828	-0-	-7075	-0-	52	1	7474	3	Y	1184	1204	0			22
							1302	9									
01	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	141	1	9936	3	Y	1404	1392	0			34
							1544	9									
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	35220	X	26203	-0-	-9017	-0-	196	1	21487	3	Y	4109	4085	0			77
							4520	9									
10	33821	X	26708	-0-	-7113	-0-	204	1	21245	3	Y	4781	4773	0			85
							5259	9									
11	31650	X	24924	-0-	-6726	-0-	192	1	19397	3	Y	4850	4793	0			142
							5335	9									
12	28675	X	21913	-0-	-6762	-0-	116	1	16903	3	Y	4449	4501	0			90
							4894	9									
01	23560	X	20683	-0-	-2877	-0-	218	1	15377	3	Y	4625	4595	0			120
							5088	9									
02	21280	X	NO RPT	-0-	-21280	-0-					Y	NO RPT					120

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
09	35190	X	24096	-0-	-11094	-0-	192	1	21015	3	Y	2626	2626	0			52
							2889	9									
10	34596	X	23285	-0-	-11311	-0-	196	1	20376	3	Y	2466	2472	0			46
							2713	9									
11	31980	X	20818	-0-	-11162	-0-	180	1	18144	3	Y	2267	2245	0			68
							2494	9									
12	28396	X	18102	-0-	-10294	-0-	109	1	15860	3	Y	1939	1967	0			40
							2133	9									
01	22940	X	16423	-0-	-6517	-0-	203	1	14326	3	Y	1722	1716	0			46
							1894	9									
02	20720	X	NO RPT	-0-	-20720	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	743	1	23935	3	Y	4639	4649	0			41
							5103	9									
10	27083	X	27083	-0-	-0-	-0-	716	1	21904	3	Y	4057	4058	0			40
							4463	9									
11	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	578	1	18780	3	Y	3479	3446	0			73
							3827	9									
12	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	598	1	17104	3	Y	3055	3081	0			47
							3361	9									
01	25017	X	22800	-0-	-2217	-0-	735	1	18357	3	Y	3361	3360	0			48
							11	4	3697	9							
02	22596	X	NO RPT	-0-	-22596	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28526	X	28526	-0-	-0-	-0-	676	1	21789	3	Y	5510	5501	0			52
							6061	9									
10	36226	X	36226	-0-	-0-	-0-	942	1	28861	3	Y	5838	5829	0			61
							1	4	6422	9							
11	39979	X	39979	-0-	-0-	-0-	1044	1	33875	3	Y	4600	4562	0			99
							5060	9									
12	36583	X	36583	-0-	-0-	-0-	1058	1	30263	3	Y	4783	4805	0			77
							1	4	5261	9							
01	33682	X	33682	-0-	-0-	-0-	1075	1	26839	3	Y	5229	5228	0			78
							16	4	5752	9							
02	26460	X	NO RPT	-0-	-26460	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	503	1	16207	3	Y	3200	3208	0			31
							3520	9									
10	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	406	1	12414	3	Y	3755	3746	0			40
							4131	9									
11	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	251	1	8138	3	Y	4071	4022	0			89
							4478	9									
12	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	293	1	8377	3	Y	3251	3286	0			54
							3576	9									
01	17732	X	11524	-0-	-6208	-0-	313	1	7823	3	Y	3075	3083	0			46
							5	4	3383	9							
02	16016	X	NO RPT	-0-	-16016	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 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
09	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	577	1	18332	3	Y	3604	3641	0			100
							37	4	3964	9							
10	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	602	1	18761	3	Y	3759	3741	0			118
							29	4	4135	9							
11	21750	X	21701	-0-	-49	-0-	593	1	17375	3	Y	3393	3405	0			106
							1	4	3732	9							
12	22475	X	21969	-0-	-506	-0-	452	1	17779	3	Y	3398	3385	0			119
							3738	9									
01	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	672	1	17745	3	Y	3508	3501	0			126
							1	4	3859	9							
02	17528	X	NO RPT	-0-	-17528	-0-					Y	NO RPT					126

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33000	X	22235	-0-	-10765	-0-	571	1	18400	3	Y	2967	2976	0			31
							3264	9									
10	30814	X	21119	-0-	-9695	-0-	576	1	17614	3	Y	2663	2663	0			31
							2929	9									
11	28950	X	16440	-0-	-12510	-0-	420	1	13638	3	Y	2165	2145	0			51
							2382	9									
12	27931	X	18816	-0-	-9115	-0-	554	1	15825	3	Y	2215	2226	0			40
							2437	9									
01	19747	X	18912	-0-	-835	-0-	638	1	15940	3	Y	2113	2117	0			36
							10	4	2324	9							
02	17836	X	NO RPT	-0-	-17836	-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 #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	901	1	28632	3	Y	3664	3706	0			110
							58	4	4030	9							
10	33687	X	33687	-0-	-0-	-0-	917	1	28544	3	Y	3802	3784	0			128
							44	4	4182	9							
11	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	877	1	25676	3	Y	3383	3395	0			116
							1	4	3721	9							
12	30402	X	30402	-0-	-0-	-0-	664	1	26094	3	Y	3313	3301	0			128
							3644	9									
01	30719	X	30719	-0-	-0-	-0-	988	1	26071	3	Y	3326	3320	0			134
							1	4	3659	9							
02	26796	X	NO RPT	-0-	-26796	-0-					Y	NO RPT					134

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 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	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	608	1	19631	3	Y	3085	3103	0			77
							13	4	3394	9							
10	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	612	1	19738	3	Y	3104	3086	0			95
							4	4	3414	9							
11	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	311	1	19467	3	Y	3013	3013	0			95
							13	4	3314	9							
12	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	677	1	19554	3	Y	2764	2788	0			71
							5	4	3040	9							
01	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	714	1	19685	3	Y	2907	2894	0			84
							3	4	3198	9							
02	18312	X	NO RPT	-0-	-18312	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 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
09	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	360	1	17840	3	Y	2521	2569	1			113
							8	4	2773	9							
10	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	346	1	16961	3	Y	2450	2449	1			114
							44	4	2695	9							
11	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	378	1	15788	3	Y	2100	2116	1			98
							2310	9									
12	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	336	1	15566	3	Y	2338	2293	1			143
							3	4	2572	9							
01	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	310	1	15615	3	Y	1840	1898	1			85
							22	4	2024	9							
02	15484	X	NO RPT	-0-	-15484	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	421	1	20803	3	Y	3173	3261	1			150
							9	4	3490	9							
10	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	416	1	20386	3	Y	2802	2818	1			134
							53	4	3082	9							
11	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	461	1	19244	3	Y	2516	2530	1			120
							2768	9									
12	22211	X	22211	-0-	-0-	-0-	413	1	19102	3	Y	2448	2412	1			156
							3	4	2693	9							
01	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	356	1	17961	3	Y	2135	2187	1			104
							25	4	2349	9							
02	15792	X	NO RPT	-0-	-15792	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	322	1	15921	3	Y	2461	2507	1			116
							7	4	2707	9							
10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	310	1	15148	3	Y	2296	2301	1			111
							39	4	2526	9							
11	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	335	1	13970	3	Y	1948	1964	1			95
							2143	9									
12	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	301	1	13894	3	Y	1815	1792	1			118
							2	4	1997	9							
01	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	272	1	13705	3	Y	1871	1898	1			91
							19	4	2058	9							
02	13748	X	NO RPT	-0-	-13748	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 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
09	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	761	1	24575	3	Y	2873	2892	0			71
							16	4	3160	9							
10	26970	X	26970	-0-	-0-	-0-	721	1	23263	3	Y	2710	2698	0			83
							5	4	2981	9							
11	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	271	1	16946	3	Y	1700	1728	0			55
							11	4	1870	9							
12	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	291	1	8409	3	Y	1024	1052	0			27
							2	4	1126	9							
01	24986	X	5499	-0-	-19487	-0-	167	1	4598	3	Y	666	674	0			19
							1	4	733	9							
02	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	808	1	26087	3	Y	2547	2562	0			62
							17	4	2802	9							
10	28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	790	1	25508	3	Y	2414	2404	0			72
							6	4	2655	9							
11	26999	X	26999	-0-	-0-	-0-	384	1	24073	3	Y	2296	2297	0			71
							16	4	2526	9							
12	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	811	1	23415	3	Y	2271	2285	0			57
							6	4	2498	9							
01	26381	X	25839	-0-	-542	-0-	802	1	22102	3	Y	2665	2646	0			76
							3	4	2932	9							
02	23828	X	NO RPT	-0-	-23828	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	656	1	20840	3	Y	3942	3984	0			110
							42	4	4336	9							
10	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	663	1	20638	3	Y	4027	4009	0			128
							32	4	4430	9							
11	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	634	1	18580	3	Y	3535	3548	0			115
							1	4	3889	9							
12	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	482	1	18940	3	Y	3422	3411	0			126
							3764	9									
01	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	716	1	18898	3	Y	3438	3431	0			133
							1	4	3782	9							
02	19432	X	NO RPT	-0-	-19432	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36344	X	36344	-0-	-0-	-0-	1133	1	26661	3	Y	7773	7795	0			212
							8550	9									
10	36634	X	36634	-0-	-0-	-0-	1170	1	27107	3	Y	7597	7588	0			221
							8357	9									
11	34307	X	34307	-0-	-0-	-0-	1091	1	25288	3	Y	7207	7198	0			230
							7928	9									
12	33159	X	33159	-0-	-0-	-0-	1202	1	24509	3	Y	6771	6798	0			203
							7448	9									
01	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-	1435	1	24274	3	Y	6874	6868	0			209
							7561	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					209

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39148	X	39148	-0-	-0-	-0-	1204	1	28335	3	Y	8735	8755	0			227
							9609	9									
10	37366	X	37366	-0-	-0-	-0-	1184	1	27423	3	Y	7963	7957	0			233
							8759	9									
11	34293	X	34293	-0-	-0-	-0-	1084	1	25140	3	Y	7335	7327	0			241
							8069	9									
12	34011	X	34011	-0-	-0-	-0-	1226	1	24995	3	Y	7082	7109	0			214
							7790	9									
01	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	1464	1	24761	3	Y	6634	6631	0			217
							7297	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					217

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 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	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	364	1	18001	3	Y	5233	5276	1			234
							8	4	5756	9							
10	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	364	1	17824	3	Y	4455	4481	1			208
							46	4	4901	9							
11	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	396	1	16522	3	Y	4216	4228	1			196
							4638	9									
12	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	371	1	17190	3	Y	4034	3977	1			253
							3	4	4437	9							
01	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	335	1	16871	3	Y	3618	3702	1			169
							23	4	3980	9							
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					169

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	13972	3	13	4	Y	3117	3134	0			57
							3429	9									
10	16585	X	15971	-0-	-614	-0-	13075	3	6	4	Y	2627	2627	0			57
							2890	9									
11	16050	X	13656	-0-	-2394	-0-	11123	3	11	4	Y	2293	2301	0			49
							2522	9									
12	16585	X	13298	-0-	-3287	-0-	11242	3	19	4	Y	1852	1849	0			52
							2037	9									
01	16585	X	15418	-0-	-1167	-0-	13099	3	24	4	Y	2086	2080	0			58
							2295	9									
02	14980	X	NO RPT	-0-	-14980	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34101	X	34101	-0-	-0-	-0-	1022 9026	1 9	24053	3	Y	8205	8218	0			195
10	33039	X	33039	-0-	-0-	-0-	1006 8735	1 9	23298	3	Y	7941	7932	0			204
11	29985	X	29985	-0-	-0-	-0-	914 7893	1 9	21178	3	Y	7175	7169	0			210
12	27629	X	27629	-0-	-0-	-0-	971 6872	1 9	19786	3	Y	6247	6275	0			182
01	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	1099 6030	1 9	18592	3	Y	5482	5482	0			182
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					Y	NO RPT					182

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	400 9	1 4	19830 5730	3 9	Y	5209	5289	1			233
10	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	387 49	1 4	18923 5492	3 9	Y	4993	4998	1			228
11	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	437 4835	1 9	18233	3	Y	4395	4423	1			200
12	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	416 3	1 4	19246 4721	3 9	Y	4292	4230	1			262
01	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	366 26	1 4	18456 4124	3 9	Y	3749	3842	1			169
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					169

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102471	X	25076	-0-	-77395	-0-	396 8	1 4	19571 5101	3 9	Y	4637	4702	1			206
10	24861	X	24861	-0-	-0-	-0-	390 49	1 4	19065 5357	3 9	Y	4870	4853	1			223
11	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	433 1	1 4	18108 4451	3 9	Y	4046	4082	1			187
12	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	397 3	1 4	18374 3957	3 9	Y	3597	3560	1			224
01	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	350 24	1 4	17638 4001	3 9	Y	3637	3694	1			167
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					167

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	60	N	12	-0-	-48	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	13	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	T. A.		12	-0-	12	12	10	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	52	1	846	3	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	890	3	Y	61	61	0			3
							67	9									
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	48	1	769	3	Y	70	69	0			4
							1	4	77	9							
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	704	3	Y	62	63	0			3
							1	4	68	9							
01	T. A.		904	-0-	904	904	49	1	763	3	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	904					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

09	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	117	1	1871	3	Y	138	138	0			6
							3	4	152	9							
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	116	1	1896	3	Y	181	179	0			8
							2	4	199	9							
11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	110	1	1790	3	Y	144	143	0			9
							1	4	158	9							
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	3	Y	144	145	0			8
							3	4	158	9							
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	3	Y	142	142	0			8
							3	4	156	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

09	14B2	EXT	58	-0-	58	97	3	1	52	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	172	X	75	-0-	-97	-0-	4	1	67	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	4	3	0			3
							4	9									
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	4	5	0			2
							4	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	6026	-0-	-94	-0-	344	1	5521	3	Y	137	135	0			3
							10	4	151	9							
10	6324	X	6108	-0-	-216	-0-	345	1	5598	3	Y	144	144	0			3
							7	4	158	9							
11	6120	X	5836	-0-	-284	-0-	330	1	5347	3	Y	136	136	0			3
							9	4	150	9							
12	6324	X	5893	-0-	-431	-0-	348	1	5377	3	Y	142	142	0			3
							12	4	156	9							
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	342	1	5350	3	Y	141	141	0			3
							9	4	155	9							
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3337	-0-	-143	-0-	184	1	2961	3	Y	170	169	0			8
							5	4	187	9							
10	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	185	1	3000	3	Y	189	188	0			9
							3	4	208	9							
11	3480	X	3201	-0-	-279	-0-	175	1	2839	3	Y	165	165	0			9
							5	4	182	9							
12	3565	X	3178	-0-	-387	-0-	182	1	2826	3	Y	151	151	0			9
							4	4	166	9							
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	180	1	2813	3	Y	148	148	0			9
							5	4	163	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	257	-0-	257	257	15	1	241	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-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	3870 X	3595	-0-	-275	-0-	201	1	3210	3	Y	163	162	0			10
						5	4	179	9							
10	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	202	1	3290	3	Y	170	169	0			11
						3	4	187	9							
11	3870 X	3329	-0-	-541	-0-	181	1	2938	3	Y	186	185	0			12
						5	4	205	9							
12	3999 X	3269	-0-	-730	-0-	183	1	2842	3	Y	218	217	0			13
						4	4	240	9							
01	3441 X	3233	-0-	-208	-0-	180	1	2851	3	Y	179	180	0			12
						5	4	197	9							
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					12

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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	161	1	2581	3	Y	105	105	0			6
							4	4	116	9							
10	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	152	1	2479	3	Y	104	104	0			6
							2	4	114	9							
11	2700	N	2600	-0-	-100	-0-	144	1	2338	3	Y	103	104	0			5
							5	4	113	9							
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	944	3	Y	44	45	0			4
							1	4	48	9							
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	170	1	2643	3	Y	117	116	0			5
							5	4	129	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	959	3	Y	59	59	0			5
							2	4	65	9							
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	928	3	Y	58	58	0			5
							1	4	64	9							
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	878	3	Y	54	54	0			5
							1	4	59	9							
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	3	Y	64	64	0			5
							1	4	70	9							
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	76	1	1200	3	Y	77	76	0			6
							1	4	85	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	48	1	777	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	47	1	754	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	44	1	704	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	15	14	0			3
							1	4	17	9							
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	681	3	Y	14	14	0			3
							1	4	15	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3805	-0-	-275	-0-	210	1	3365	3	Y	204	203	0			14
							6	4	224	9							
10	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	218	1	3521	3	Y	215	215	0			14
							3	4	237	9							
11	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	208	1	3364	3	Y	159	161	0			12
							6	4	175	9							
12	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	215	1	3341	3	Y	153	153	0			12
							7	4	168	9							
01	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	204	1	3188	3	Y	146	146	0			12
							5	4	161	9							
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					12

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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	660	3	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	43	1	690	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	39	1	637	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	637	3	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	953	3	Y	164	164	0			5
							2	4	180	9							
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	988	3	Y	159	158	0			6
							1	4	175	9							
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	3	Y	179	178	0			7
							1	4	197	9							
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	906	3	Y	197	198	0			6
							1	4	217	9							
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	Y	201	201	0			6
							1	4	221	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	810	N	763	-0-	-47	-0-	42	1	673	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	43	1	699	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	37	1	602	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	669	3	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	259	1	4164	3	Y	129	128	0			6
							8	4	142	9							
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	244	1	3958	3	Y	124	123	0			7
							4	4	136	9							
11	3690	X	1480	-0-	-2210	-0-	83	1	1351	3	Y	41	42	0			6
							1	4	45	9							
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	164	1	2644	3	Y	194	193	0			9
							4	4	213	9							
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	168	1	2723	3	Y	204	205	0			8
							3	4	224	9							
11	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	145	1	2364	3	Y	205	203	0			10
							5	4	226	9							
12	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	147	1	2290	3	Y	215	215	0			10
							4	4	237	9							
01	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	143	1	2227	3	Y	209	210	0			9
							4	4	230	9							
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					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	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	75	1	1188	3	Y	82	81	0			2
							3	4	90	9							
10	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	65	1	1054	3	Y	101	99	0			4
							1	4	111	9							
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	106	1	1708	3	Y	137	136	0			5
							1	4	151	9							
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	160	1	2475	3	Y	148	147	0			6
							4	4	163	9							
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	3	Y	143	143	0			6
							4	4	157	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	3	Y	44	44	0			3
							3	4	48	9							
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	89	1	1421	3	Y	70	69	0			4
							2	4	77	9							
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	83	1	1373	3	Y	58	59	0			3
							1	4	64	9							
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	90	1	1393	3	Y	50	49	0			4
							3	4	55	9							
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	86	1	1362	3	Y	48	48	0			4
							1	4	53	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	89	1	1424	3	Y	149	148	0			20
							3	4	164	9							
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	90	1	1472	3	Y	156	155	0			21
							2	4	172	9							
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1378	3	Y	145	144	0			22
							1	4	160	9							
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1497	3	Y	163	163	0			22
							3	4	179	9							
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1492	3	Y	163	162	0			23
							2	4	179	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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	2610	X	2582	-0-	-28	-0-	140	1	2237	3	Y	183	183	0			10
							4	4	201	9							
10	2697	X	1274	-0-	-1423	-0-	68	1	1114	3	Y	83	85	0			8
							1	4	91	9							
11	2610	N	1134	-0-	-1476	-0-	63	1	1008	3	Y	56	57	0			7
							1	4	62	9							
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	63	1	990	3	Y	56	56	0			7
							1	4	62	9							
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	62	1	978	3	Y	87	88	0			6
							1	4	96	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	960	X	937	-0-	-23	-0-	53	1	858	3	Y	23	23	0			3
							1	4	25	9							
10	969	X	969	-0-	-0-	-0-	55	1	900	3	Y	13	12	0			4
							14	9									
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	53	1	871	3	Y	14	13	0			5
							1	4	15	9							
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	867	3	Y	17	17	0			5
							1	4	19	9							
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	826	3	Y	21	21	0			5
							1	4	23	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	Y	26	26	0			3
							29	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	Y	32	32	0			3
							35	9									
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	Y	35	35	0			3
							39	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	Y	37	37	0			3
							1	4	41	9							
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	Y	24	23	0			4
							1	4	26	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	95	1	1537	3	Y	42	42	0			5
							3	4	46	9							
10	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	96	1	1547	3	Y	43	43	0			5
							2	4	47	9							
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	93	1	1524	3	Y	47	46	0			6
							1	4	52	9							
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	97	1	1501	3	Y	48	48	0			6
							3	4	53	9							
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	3	Y	40	40	0			6
							2	4	44	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	99	1	1575	3	Y	58	58	0			9
							3	4	64	9							
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	94	1	1530	3	Y	48	48	0			9
							2	4	53	9							
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	88	1	1432	3	Y	34	35	0			8
							1	4	37	9							
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	94	1	1453	3	Y	30	30	0			8
							3	4	33	9							
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	91	1	1422	3	Y	29	29	0			8
							1	4	32	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3510	-0-	3510	11256	203	1	3274	3	Y	25	25	0			17
							5	4	28	9							
10	T. A.		3494	-0-	3494	14750	201	1	3264	3	Y	24	23	0			18
							3	4	26	9							
11	18071	X	3321	-0-	-14750	-0-	191	1	3088	3	Y	34	35	0			17
							5	4	37	9							
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	200	1	3097	3	Y	35	36	0			16
							5	4	39	9							
01	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	195	1	3046	3	Y	36	36	0			16
							5	4	40	9							
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
11	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	100	1	1590	3	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	97	1	1575	3	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1509	3	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	99	1	1536	3	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	3	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1711	3	Y	56	56	0			5
							3	4	62	9							
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	98	1	1596	3	Y	53	53	0			5
							2	4	58	9							
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	78	1	1277	3	Y	43	43	0			5
							1	4	47	9							
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	90	1	1391	3	Y	48	47	0			6
							3	4	53	9							
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	91	1	1425	3	Y	49	49	0			6
							1	4	54	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	5580	X	5542	-0-	-38	-0-	318	1	5096	3	Y	107	107	0			-0-
							10	4	118	9							
10	5766	X	5580	-0-	-186	-0-	319	1	5178	3	Y	69	68	0			1
							7	4	76	9							
11	5580	X	5394	-0-	-186	-0-	309	1	5010	3	Y	61	61	0			1
							8	4	67	9							
12	5766	X	5408	-0-	-358	-0-	322	1	5005	3	Y	63	63	0			1
							12	4	69	9							
01	5394	X	5370	-0-	-24	-0-	319	1	4974	3	Y	63	62	0			2
							8	4	69	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	Y	70	69	0			10
							1	4	77	9							
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	49	1	800	3	Y	51	51	0			10
							56	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	783	3	Y	46	46	0			10
							1	4	51	9							
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	800	3	Y	61	61	0			10
							1	4	67	9							
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	Y	50	51	0			9
							1	4	55	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	164	1	2639	3	Y	200	200	0			14
							4	4	220	9							
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	165	1	2688	3	Y	202	202	0			14
							3	4	222	9							
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	158	1	2555	3	Y	198	198	0			14
							5	4	218	9							
12	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	163	1	2539	3	Y	212	211	0			15
							4	4	233	9							
01	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	146	1	2275	3	Y	188	187	0			16
							4	4	207	9							
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					16

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	690	N	600	-0-	-90	-0-	34	1	534	3	Y	29	28	0			2
							32	9									
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	35	1	580	3	Y	31	32	0			1
							34	9									
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	38	1	615	3	Y	58	58	0			1
							64	9									
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	581	3	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	175	1	2784	3	Y	206	206	0			16
							4	4	227	9							
10	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	168	1	2718	3	Y	228	228	0			16
							3	4	251	9							
11	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	162	1	2632	3	Y	202	201	0			17
							5	4	222	9							
12	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	172	1	2673	3	Y	217	217	0			17
							4	4	239	9							
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	164	1	2577	3	Y	239	239	0			17
							5	4	263	9							
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					17

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1490	-0-	-1360	-0-	83	1	1324	3	Y	73	74	0			17
							3	4	80	9							
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	247	1	4030	3	Y	221	219	0			19
							4	4	243	9							
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	200	1	3244	3	Y	193	193	0			19
							6	4	212	9							
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	245	1	3798	3	Y	175	176	0			18
							7	4	193	9							
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	214	1	3374	3	Y	220	219	0			19
							5	4	242	9							
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

09	1050	X	670	-0-	-380	-0-	38	1	610	3	Y	20	19	0			10
							22	9									
10	1085	X	180	-0-	-905	-0-	10	1	159	3	Y	10	10	0			10
							11	9									
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	110	1	1786	3	Y	113	112	0			11
							1	4	124	9							
12	3100	N	5847	-0-	2747	2747	331	1	5135	3	Y	335	333	0			13
							12	4	369	9							
01	3100	N	4950	-0-	1850	4597	277	1	4353	3	Y	285	286	0			12
							6	4	314	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4597					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

09	2460	N	2254	-0-	-206	-0-	125	1	2009	3	Y	106	107	0			6
							3	4	117	9							
10	2542	N	2123	-0-	-419	-0-	116	1	1887	3	Y	107	106	0			7
							2	4	118	9							
11	2460	N	2094	-0-	-366	-0-	115	1	1853	3	Y	114	113	0			8
							1	4	125	9							
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	122	1	1910	3	Y	131	131	0			8
							3	4	144	9							
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	139	1	2183	3	Y	126	127	0			7
							4	4	139	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	844	-0-	-296	-0-	48	1	773	3	Y	20	20	0			11
						1	4	22	9							
10	1054 N	940	-0-	-114	-0-	54	1	861	3	Y	23	23	0			11
						25	9									
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	57	1	911	3	Y	24	23	0			12
						1	4	26	9							
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	976	3	Y	26	26	0			12
						1	4	29	9							
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	3	Y	18	19	0			11
						1	4	20	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	4131	-0-	-9	-0-	226	1	3621	3	Y	253	252	0			9
						6	4	278	9							
10	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	228	1	3724	3	Y	263	263	0			9
						4	4	289	9							
11	4140 X	3827	-0-	-313	-0-	206	1	3334	3	Y	255	253	0			11
						6	4	281	9							
12	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	219	1	3387	3	Y	246	247	0			10
						7	4	271	9							
01	3875 X	3605	-0-	-270	-0-	202	1	3164	3	Y	213	213	0			10
						5	4	234	9							
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	3641	-0-	3641	15275	211	1	3383	3	Y	37	37	0			1
						6	4	41	9							
10	18768 X	3493	-0-	-15275	-0-	200	1	3250	3	Y	36	36	0			1
						3	4	40	9							
11	6270 X	3107	-0-	-3163	-0-	178	1	2889	3	Y	32	33	0			-0-
						5	4	35	9							
12	6479 X	2690	-0-	-3789	-0-	161	1	2493	3	Y	29	29	0			-0-
						4	4	32	9							
01	3379 X	2707	-0-	-672	-0-	160	1	2510	3	Y	29	29	0			-0-
						5	4	32	9							
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	373	1	5985	3	Y	327	327	0			7
							10	4	360	9							
10	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	375	1	6096	3	Y	328	329	0			6
							9	4	361	9							
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	363	1	5889	3	Y	308	308	0			6
							9	4	339	9							
12	6727	X	6487	-0-	-240	-0-	375	1	5837	3	Y	239	240	0			5
							12	4	263	9							
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	370	1	5810	3	Y	233	232	0			6
							11	4	256	9							
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	3	Y	4	3	0			1
							2	4	4	9							
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	3	Y	6	5	0			2
							1	4	7	9							
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	956	3	Y	10	10	0			2
							1	4	11	9							
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	977	3	Y	10	11	0			1
							1	4	11	9							
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	61	1	966	3	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	746					Y	-0-					-0-
10	4629	X	3883	-0-	-746	-0-	218	1	3535	3	Y	115	113	0			2
							3	4	127	9							
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	177	1	2863	3	Y	109	108	0			3
							5	4	120	9							
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	162	1	2539	3	Y	133	133	0			3
							4	4	146	9							
01	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	158	1	2488	3	Y	98	98	0			3
							5	4	108	9							
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	95	1	1525	3	Y	19	18	0			3
							3	4	21	9							
10	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	95	1	1542	3	Y	19	19	0			3
							2	4	21	9							
11	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	93	1	1506	3	Y	18	19	0			2
							1	4	20	9							
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	3	Y	18	18	0			2
							3	4	20	9							
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	101	1	1559	3	Y	19	20	0			1
							2	4	21	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 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	13200	X	12796	-0-	-404	-0-	724	1	11625	3	Y	385	386	0			7
							23	4	424	9							
10	13640	X	12984	-0-	-656	-0-	725	1	11806	3	Y	397	397	0			7
							16	4	437	9							
*11	13170	X	10104	-0-	-3066	-0-	566	1	9160	3	Y	331	332	0			6
							14	4	364	9							
*12	13423	X	10098	-0-	-3325	-0-	587	1	9126	3	Y	334	335	0			5
							18	4	367	9							
*01	11377	X	10056	-0-	-1321	-0-	582	1	9127	3	Y	303	304	0			4
							14	4	333	9							
02	10276	X	NO RPT	-0-	-10276	-0-					Y	NO RPT					4

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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	115	1	1835	3	Y	6	5	0			1
							3	4	7	9							
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	113	1	1851	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
11	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	108	1	1766	3	Y	6	6	0			1
							1	4	7	9							
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	113	1	1779	3	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2099	3	Y	95	95	0			12
							3	4	105	9							
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	140	1	2290	3	Y	156	155	0			13
							2	4	172	9							
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	127	1	2055	3	Y	139	138	0			14
							1	4	153	9							
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	136	1	2104	3	Y	147	147	0			14
							3	4	162	9							
01	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	130	1	2028	3	Y	141	141	0			14
							4	4	155	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	73	1	1168	3	Y	47	47	0			2
							3	4	52	9							
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	89	1	1446	3	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	3	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	3	Y	55	54	0			3
							2	4	61	9							
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	3	Y	54	55	0			2
							1	4	59	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	83	1	1323	3	Y	91	89	0			13
							3	4	100	9							
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	3	Y	108	107	0			14
							2	4	119	9							
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	71	1	1146	3	Y	88	89	0			13
							1	4	97	9							
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1025	3	Y	63	64	0			12
							2	4	69	9							
01	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	63	1	988	3	Y	76	75	0			13
							1	4	84	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	3330	X	3324	-0-	-6	-0-	188	1	3023	3	Y	98	99	0			4
							5	4	108	9							
10	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	164	1	2664	3	Y	131	130	0			5
							3	4	144	9							
11	3240	X	2796	-0-	-444	-0-	155	1	2502	3	Y	122	123	0			4
							5	4	134	9							
12	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	162	1	2519	3	Y	127	127	0			4
							4	4	140	9							
01	3131	X	2878	-0-	-253	-0-	164	1	2567	3	Y	129	128	0			5
							5	4	142	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					5

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	Y	93	92	0			8
							102	9									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	82	83	0			7
							90	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	69	69	0			7
							76	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	51	52	0			6
							56	9									
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	4	0			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1079	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1109	3	Y	4	3	0			1
							1	4	4	9							
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	3	Y	3	3	0			1
							1	4	3	9							
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	3	Y	4	3	0			2
							1	4	4	9							
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1029	3	Y	4	3	0			3
							1	4	4	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1082	3	Y	57	56	0			9
							2	4	63	9							
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	66	1	1097	3	Y	61	61	0			9
							1	4	67	9							
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	67	1	1072	3	Y	61	61	0			9
							1	4	67	9							
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	3	Y	72	72	0			9
							1	4	79	9							
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	3	Y	63	64	0			8
							1	4	69	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	132	1	2120	3	Y	108	108	0			5
							3	4	119	9							
10	2511	N	1805	-0-	-706	-0-	99	1	1613	3	Y	83	84	0			4
							2	4	91	9							
11	2430	N	2100	-0-	-330	-0-	116	1	1877	3	Y	96	96	0			4
							1	4	106	9							
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	122	1	1900	3	Y	100	99	0			5
							3	4	110	9							
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	3	Y	59	59	0			5
							2	4	65	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	344	1	5511	3	Y	179	179	0			4
							10	4	197	9							
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	345	1	5612	3	Y	182	182	0			4
							7	4	200	9							
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	328	1	5329	3	Y	184	183	0			5
							9	4	202	9							
12	6014	X	5849	-0-	-165	-0-	339	1	5254	3	Y	222	221	0			6
							12	4	244	9							
01	5859	X	5835	-0-	-24	-0-	334	1	5225	3	Y	244	245	0			5
							8	4	268	9							
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		3	-0-	3	3	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	161	1	2589	3	Y	115	115	0			23
							4	4	127	9							
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	171	1	2765	3	Y	130	128	0			25
							3	4	143	9							
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	155	1	2520	3	Y	112	112	0			25
							5	4	123	9							
12	2852	X	2830	-0-	-22	-0-	162	1	2536	3	Y	116	116	0			25
							4	4	128	9							
01	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	162	1	2533	3	Y	116	116	0			25
							5	4	128	9							
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	236	1	3782	3	Y	91	89	0			9
							8	4	100	9							
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	271	1	4415	3	Y	96	96	0			9
							5	4	106	9							
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	288	1	4665	3	Y	121	120	0			10
							7	4	133	9							
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	304	1	4724	3	Y	131	130	0			11
							11	4	144	9							
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	289	1	4524	3	Y	155	155	0			11
							8	4	171	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					11

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	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	79	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	77	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	68	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	Y	71	71	0			6
							1	4	78	9							
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	931	3	Y	68	67	0			7
							1	4	75	9							
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	44	1	717	3	Y	51	51	0			7
							1	4	56	9							
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	560	3	Y	42	42	0			7
							1	4	46	9							
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	Y	41	40	0			8
							1	4	45	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	127	1	2042	3	Y	214	213	0			18
							4	4	235	9							
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	128	1	2084	3	Y	237	237	0			18
							2	4	261	9							
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	113	1	1827	3	Y	202	202	0			18
							2	4	222	9							
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	122	1	1896	3	Y	244	243	0			19
							3	4	268	9							
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	1862	3	Y	234	233	0			20
							2	4	257	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	100	1	1599	3	Y	143	143	0			10
							3	4	157	9							
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	92	1	1505	3	Y	144	145	0			9
							2	4	158	9							
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	93	1	1497	3	Y	126	126	0			9
							1	4	139	9							
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	3	Y	95	95	0			9
							3	4	105	9							
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1417	3	Y	68	68	0			9
							1	4	75	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	690	N	651	-0-	-39	-0-	36	1	591	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	38	1	609	3	Y	23	23	0			3
							25	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	Y	37	37	0			3
							41	9									
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	Y	50	49	0			4
							1	4	55	9							
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	Y	61	61	0			4
							1	4	67	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	298	1	4788	3	Y	79	79	0			1
							9	4	87	9							
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	301	1	4913	3	Y	63	62	0			2
							5	4	69	9							
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	296	1	4801	3	Y	56	56	0			2
							8	4	62	9							
12	5177	X	3941	-0-	-1236	-0-	235	1	3633	3	Y	59	59	0			2
							8	4	65	9							
01	5115	X	4072	-0-	-1043	-0-	239	1	3733	3	Y	85	86	0			1
							6	4	94	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	203	1	3280	3	Y	89	87	0			9
							5	4	98	9							
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	186	1	3032	3	Y	93	92	0			10
							3	4	102	9							
11	3030	X	2929	-0-	-101	-0-	161	1	2635	3	Y	116	115	0			11
							5	4	128	9							
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	218	1	3377	3	Y	144	144	0			11
							5	4	158	9							
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	201	1	3148	3	Y	101	102	0			10
							5	4	111	9							
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					10

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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1068	3	Y	120	120	0			8
							2	4	132	9							
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	66	1	1071	3	Y	100	100	0			8
							1	4	110	9							
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	64	1	1060	3	Y	93	94	0			7
							1	4	102	9							
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	74	1	1129	3	Y	85	85	0			7
							1	4	94	9							
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1087	3	Y	82	83	0			6
							1	4	90	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	134	1	2148	3	Y	173	173	0			13
							3	4	190	9							
10	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	129	1	2110	3	Y	175	174	0			14
							2	4	193	9							
11	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	120	1	1954	3	Y	160	161	0			13
							1	4	176	9							
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	131	1	2028	3	Y	181	181	0			13
							3	4	199	9							
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	124	1	1932	3	Y	175	176	0			12
							4	4	193	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2564	X	2120	-0-	-444	-0-	120	1	1940	3	Y	51	51	0			2
							4	4	56	9							
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	161	1	2604	3	Y	69	69	0			2
							2	4	76	9							
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	131	1	2123	3	Y	56	57	0			1
							4	4	62	9							
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	164	1	2548	3	Y	70	70	0			1
							6	4	77	9							
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	163	1	2549	3	Y	70	70	0			1
							5	4	77	9							
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	104	1	1673	3	Y	89	88	0			4
							3	4	98	9							
10	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	104	1	1688	3	Y	91	91	0			4
							2	4	100	9							
11	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	98	1	1598	3	Y	86	85	0			5
							1	4	95	9							
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1600	3	Y	84	84	0			5
							3	4	92	9							
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	3	Y	84	85	0			4
							2	4	92	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	907	3	Y	42	42	0			7
							1	4	46	9							
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	57	1	935	3	Y	51	51	0			7
							1	4	56	9							
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	55	1	890	3	Y	54	54	0			7
							1	4	59	9							
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	868	3	Y	65	64	0			8
							1	4	72	9							
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	56	1	877	3	Y	97	96	0			9
							1	4	107	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	137	1	2218	3	Y	149	148	0			9
							4	4	164	9							
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	136	1	2197	3	Y	201	200	0			10
							2	4	221	9							
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	127	1	2081	3	Y	193	192	0			11
							1	4	212	9							
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	131	1	2034	3	Y	231	231	0			11
							3	4	254	9							
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	125	1	1968	3	Y	181	182	0			10
							4	4	199	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	Y	39	39	0			42
							43	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	771	3	Y	48	49	0			41
							1	4	53	9							
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	48	1	784	3	Y	48	48	0			41
							1	4	53	9							
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	30	28	0			43
							1	4	33	9							
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	Y	42	41	0			44
							46	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	2220	N	1911	-0-	-309	-0-	103	1	1673	3	Y	120	120	0			10
							3	4	132	9							
10	2294	N	1981	-0-	-313	-0-	106	1	1727	3	Y	133	132	0			11
							2	4	146	9							
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1748	3	Y	150	150	0			11
							1	4	165	9							
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	113	1	1735	3	Y	173	173	0			11
							3	4	190	9							
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1715	3	Y	168	167	0			12
							2	4	185	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1284	3	Y	102	103	0			3
							3	4	112	9							
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1290	3	Y	133	132	0			4
							2	4	146	9							
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	74	1	1211	3	Y	114	114	0			4
							1	4	125	9							
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	75	1	1163	3	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	76	1	1183	3	Y	116	116	0			4
							1	4	128	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	53	1	861	3	Y	93	92	0			8
							3	4	102	9							
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	112	1	1828	3	Y	76	74	0			10
							2	4	84	9							
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	101	1	1634	3	Y	53	54	0			9
							1	4	58	9							
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	Y	23	25	0			7
							25	9									
01	1922	N	774	-0-	-1148	-0-	44	1	679	3	Y	45	44	0			8
							1	4	50	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	65	1	1025	3	Y	61	61	0			5
							2	4	67	9							
10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	65	1	1047	3	Y	63	62	0			6
							1	4	69	9							
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	3	Y	43	43	0			6
							1	4	47	9							
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	3	Y	49	48	0			7
							1	4	54	9							
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1	1089	3	Y	49	50	0			6
							1	4	54	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	154	1	2479	3	Y	223	222	0			8
							4	4	245	9							
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	155	1	2531	3	Y	239	240	0			7
							2	4	263	9							
11	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	141	1	2282	3	Y	213	213	0			7
							5	4	234	9							
12	2759	X	2660	-0-	-99	-0-	145	1	2257	3	Y	231	231	0			7
							4	4	254	9							
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	141	1	2222	3	Y	262	262	0			7
							4	4	288	9							
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					7

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 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	1620	N	504	-0-	-1116	-0-	27	1	440	3	Y	34	35	0			13
							37	9									
10	1674	N	748	-0-	-926	-0-	39	1	651	3	Y	53	53	0			13
							58	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	3	Y	123	121	0			15
							1	4	135	9							
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1290	3	Y	108	108	0			15
							2	4	119	9							
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	3	Y	82	83	0			14
							1	4	90	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	600	3	Y	40	41	0			4
							44	9									
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	Y	44	43	0			5
							48	9									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	759	3	Y	57	57	0			5
							1	4	63	9							
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	781	3	Y	67	67	0			5
							1	4	74	9							
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	751	3	Y	71	71	0			5
							1	4	78	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	79	1	1275	3	Y	50	50	0			15
							3	4	55	9							
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1314	3	Y	51	51	0			15
							2	4	56	9							
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	3	Y	50	49	0			16
							1	4	55	9							
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	80	1	1254	3	Y	62	62	0			16
							1	4	68	9							
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	79	1	1243	3	Y	61	60	0			17
							1	4	67	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
10	3100	N	6289	-0-	3189	3189	340	1	5535	3	Y	372	368	0			5
							5	4	409	9							
11	3000	N	4614	-0-	1614	4803	252	1	4063	3	Y	265	267	0			3
							7	4	292	9							
12	3100	N	4247	-0-	1147	5950	244	1	3786	3	Y	191	191	0			3
							7	4	210	9							
01	9449	X	3499	-0-	-5950	-0-	199	1	3128	3	Y	152	153	0			2
							5	4	167	9							
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 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	T. A.		1035	-0-	1035	2892	52	1	837	3	Y	132	131	0			6
							1	4	145	9							
10	3785	X	893	-0-	-2892	-0-	43	1	720	3	Y	118	118	0			6
							130	9									
11	870	N	662	-0-	-208	-0-	34	1	527	3	Y	92	93	0			5
							101	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	Y	78	79	0			4
							86	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	56	57	0			3
							62	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	232	1	3736	3	Y	330	331	0			3
							8	4	363	9							
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	240	1	3903	3	Y	393	393	0			3
							4	4	432	9							
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	242	1	3895	3	Y	390	389	0			4
							7	4	429	9							
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	243	1	3766	3	Y	389	390	0			3
							7	4	428	9							
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	225	1	3508	3	Y	377	377	0			3
							6	4	415	9							
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					3

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.		101	-0-	101	225	6	1	89	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	T. A.		119	-0-	119	344	7	1	104	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	T. A.		122	-0-	122	466	7	1	107	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	T. A.		120	-0-	120	586	7	1	105	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	705	N	119	-0-	-586	-0-	7	1	104	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	83	1	1321	3	Y	90	89	0			5
							3	4	99	9							
10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	84	1	1371	3	Y	98	97	0			6
							2	4	108	9							
11	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	83	1	1347	3	Y	93	94	0			5
							1	4	102	9							
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	86	1	1336	3	Y	132	133	0			4
							2	4	145	9							
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	3	Y	127	127	0			4
							1	4	140	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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	900	N	690	-0-	-210	-0-	38	1	609	3	Y	39	39	0			14
							43	9									
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	34	1	562	3	Y	35	35	0			14
							39	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	998	3	Y	75	74	0			15
							1	4	83	9							
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	121	1	1892	3	Y	145	144	0			16
							3	4	160	9							
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1554	3	Y	129	129	0			16
							2	4	142	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	226	1	3626	3	Y	245	245	0			6
							6	4	270	9							
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	241	1	3917	3	Y	290	288	0			8
							4	4	319	9							
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	211	1	3440	3	Y	247	246	0			9
							6	4	272	9							
12	3968	X	3649	-0-	-319	-0-	205	1	3183	3	Y	231	231	0			9
							7	4	254	9							
01	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	204	1	3204	3	Y	250	250	0			9
							5	4	275	9							
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					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	3870	X	3829	-0-	-41	-0-	211	1	3387	3	Y	205	205	0			4
							5	4	226	9							
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	209	1	3379	3	Y	219	218	0			5
							3	4	241	9							
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	193	1	3128	3	Y	213	212	0			6
							5	4	234	9							
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	202	1	3141	3	Y	223	223	0			6
							6	4	245	9							
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	201	1	3153	3	Y	227	227	0			6
							5	4	250	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					6

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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	53	1	864	3	Y	65	65	0			10
							1	4	72	9							
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	895	3	Y	70	69	0			11
							77	9									
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	53	1	845	3	Y	68	69	0			10
							1	4	75	9							
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	875	3	Y	73	74	0			9
							1	4	80	9							
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	848	3	Y	71	71	0			9
							1	4	78	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	79	1	1255	3	Y	110	110	0			4
							3	4	121	9							
10	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	80	1	1298	3	Y	108	108	0			4
							2	4	119	9							
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1290	3	Y	87	86	0			5
							1	4	96	9							
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	3	Y	117	117	0			5
							2	4	129	9							
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	79	1	1229	3	Y	111	110	0			6
							1	4	122	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	83	1	1313	3	Y	247	246	0			10
							3	4	272	9							
10	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	85	1	1389	3	Y	230	230	0			10
							2	4	253	9							
11	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	78	1	1267	3	Y	179	179	0			10
							1	4	197	9							
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	82	1	1264	3	Y	247	246	0			11
							2	4	272	9							
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	77	1	1211	3	Y	176	177	0			10
							1	4	194	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	68	1	1095	3	Y	222	222	0			6
							2	4	244	9							
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	73	1	1193	3	Y	230	229	0			7
							2	4	253	9							
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1210	3	Y	187	186	0			8
							1	4	206	9							
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	77	1	1191	3	Y	169	169	0			8
							1	4	186	9							
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	74	1	1157	3	Y	178	179	0			7
							1	4	196	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	110	1	1771	3	Y	111	111	0			4
							3	4	122	9							
10	3100	N	3879	-0-	779	779	213	1	3499	3	Y	149	148	0			5
							3	4	164	9							
11	3000	N	6384	-0-	3384	4163	359	1	5805	3	Y	192	191	0			6
							9	4	211	9							
12	3100	N	5618	-0-	2518	6681	329	1	5084	3	Y	175	175	0			6
							12	4	193	9							
01	11701	X	5020	-0-	-6681	-0-	290	1	4550	3	Y	156	157	0			5
							8	4	172	9							
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					5

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	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	1628	1	13915	3	Y	243	242	0			8
							26	4	267	9							
10	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	1237	1	14334	3	Y	246	246	0			8
							20	4	271	9							
11	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	1522	1	13891	3	Y	241	240	0			9
							22	4	265	9							
12	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	1132	1	14139	3	Y	247	247	0			9
							29	4	272	9							
01	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	1266	1	13743	3	Y	242	243	0			8
							24	4	266	9							
02	13692	X	NO RPT	-0-	-13692	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1596	-0-	-294	-0-	87	1	1395	3	Y	101	101	0			6
							3	4	111	9							
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	100	1	1616	3	Y	76	76	0			6
							2	4	84	9							
11	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	87	1	1405	3	Y	85	84	0			7
							1	4	94	9							
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	98	1	1515	3	Y	126	126	0			7
							3	4	139	9							
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	3	Y	120	121	0			6
							2	4	132	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	159	1	2550	3	Y	210	210	0			14
							4	4	231	9							
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	162	1	2635	3	Y	183	183	0			14
							2	4	201	9							
11	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	147	1	2367	3	Y	174	174	0			14
							5	4	191	9							
12	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	148	1	2308	3	Y	170	170	0			14
							4	4	187	9							
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	151	1	2377	3	Y	224	222	0			16
							4	4	246	9							
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	216	1	3473	3	Y	212	212	0			7
							6	4	233	9							
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	221	1	3592	3	Y	182	181	0			8
							4	4	200	9							
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	214	1	3451	3	Y	256	254	0			10
							6	4	282	9							
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	225	1	3482	3	Y	267	268	0			9
							7	4	294	9							
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	222	1	3481	3	Y	263	264	0			8
							6	4	289	9							
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					8

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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	931	3	Y	109	108	0			14
							2	4	120	9							
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	3	Y	109	110	0			13
							1	4	120	9							
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	987	3	Y	95	96	0			12
							1	4	105	9							
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	965	3	Y	100	99	0			13
							1	4	110	9							
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	950	3	Y	123	123	0			13
							1	4	135	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	116	1	1838	3	Y	150	149	0			14
							3	4	165	9							
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	116	1	1887	3	Y	179	177	0			16
							2	4	197	9							
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	111	1	1807	3	Y	167	166	0			17
							1	4	184	9							
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	119	1	1840	3	Y	178	178	0			17
							3	4	196	9							
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	120	1	1897	3	Y	175	176	0			16
							4	4	193	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1016	3	Y	82	81	0			5
							2	4	90	9							
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	63	1	992	3	Y	96	95	0			6
							1	4	106	9							
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	959	3	Y	92	92	0			6
							1	4	101	9							
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	964	3	Y	95	95	0			6
							1	4	105	9							
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	937	3	Y	98	97	0			7
							1	4	108	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	694	3	Y	129	128	0			14
							142	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	758	3	Y	117	117	0			14
							129	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	716	3	Y	114	114	0			14
							1	4	125	9							
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	780	3	Y	129	128	0			15
							1	4	142	9							
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	663	3	Y	91	91	0			15
							1	4	100	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	82	1	1305	3	Y	113	113	0			7
							3	4	124	9							
10	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	83	1	1361	3	Y	120	120	0			7
							2	4	132	9							
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1465	3	Y	132	131	0			8
							1	4	145	9							
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	92	1	1429	3	Y	128	127	0			9
							3	4	141	9							
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	90	1	1414	3	Y	128	128	0			9
							1	4	141	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	116	1	1867	3	Y	136	135	0			11
							3	4	150	9							
10	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	116	1	1893	3	Y	140	140	0			11
							2	4	154	9							
11	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	106	1	1695	3	Y	108	107	0			12
							1	4	119	9							
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	117	1	1800	3	Y	101	102	0			11
							3	4	111	9							
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	110	1	1721	3	Y	101	102	0			10
							2	4	111	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	180	1	2889	3	Y	250	249	0			5
							5	4	275	9							
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	182	1	2955	3	Y	284	282	0			7
							3	4	312	9							
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	174	1	2816	3	Y	279	278	0			8
							5	4	307	9							
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	185	1	2860	3	Y	295	295	0			8
							4	4	325	9							
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	183	1	2877	3	Y	313	313	0			8
							5	4	344	9							
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					8

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	2550	X	1867	-0-	-683	-0-	101	1	1617	3	Y	133	132	0			6
							3	4	146	9							
10	1984	X	1983	-0-	-1	-0-	106	1	1724	3	Y	137	136	0			7
							2	4	151	9							
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	143	1	2316	3	Y	182	181	0			8
							5	4	200	9							
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	155	1	2403	3	Y	195	196	0			7
							4	4	215	9							
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	121	1	1910	3	Y	154	156	0			5
							4	4	169	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	666	3	Y	64	64	0			14
							70	9									
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	43	1	680	3	Y	69	69	0			14
							76	9									
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	42	1	667	3	Y	62	62	0			14
							68	9									
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	58	58	0			14
							1	4	64	9							
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	640	3	Y	66	66	0			14
							1	4	73	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	54	1	875	3	Y	127	127	0			16
							1	4	140	9							
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1097	3	Y	172	171	0			17
							1	4	189	9							
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	3	Y	179	178	0			18
							1	4	197	9							
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	67	1	1029	3	Y	192	191	0			19
							1	4	211	9							
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	63	1	986	3	Y	161	161	0			19
							1	4	177	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	999	3	Y	131	130	0			12
							2	4	144	9							
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	3	Y	163	161	0			14
							1	4	179	9							
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	945	3	Y	112	112	0			14
							1	4	123	9							
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	3	Y	118	118	0			14
							1	4	130	9							
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	882	3	Y	145	145	0			14
							1	4	160	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	267	1	4300	3	Y	190	190	0			23
							8	4	209	9							
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	267	1	4332	3	Y	222	221	0			24
							4	4	244	9							
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	250	1	4047	3	Y	194	194	0			24
							7	4	213	9							
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	279	1	4305	3	Y	192	193	0			23
							10	4	211	9							
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	259	1	4076	3	Y	197	196	0			24
							6	4	217	9							
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					24

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	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	206	1	3310	3	Y	150	149	0			11
							5	4	165	9							
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	209	1	3389	3	Y	158	157	0			12
							3	4	174	9							
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	198	1	3185	3	Y	186	184	0			14
							5	4	205	9							
12	3689	X	3550	-0-	-139	-0-	205	1	3158	3	Y	164	165	0			13
							7	4	180	9							
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	204	1	3199	3	Y	154	155	0			12
							5	4	169	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					12

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	126	1	2011	3	Y	113	113	0			11
							3	4	124	9							
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	122	1	2000	3	Y	99	98	0			12
							2	4	109	9							
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	3	Y	88	88	0			12
							1	4	97	9							
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	121	1	1892	3	Y	95	96	0			11
							3	4	105	9							
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	3	Y	91	91	0			11
							3	4	100	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	Y	97	96	0			10
							107	9									
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	39	1	652	3	Y	91	91	0			10
							100	9									
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	39	1	631	3	Y	87	88	0			9
							96	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	602	3	Y	86	86	0			9
							1	4	95	9							
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	Y	90	91	0			8
							1	4	99	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	3	Y	154	153	0			13
							3	4	169	9							
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	74	1	1209	3	Y	154	153	0			14
							2	4	169	9							
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	3	Y	150	150	0			14
							1	4	165	9							
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	990	3	Y	156	156	0			14
							1	4	172	9							
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	970	3	Y	167	166	0			15
							1	4	184	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	6420	X	4233	-0-	-2187	-0-	234	1	3743	3	Y	225	226	0			-0-
							8	4	248	9							
10	6634	X	5035	-0-	-1599	-0-	276	1	4476	3	Y	253	253	0			-0-
							5	4	278	9							
11	6420	X	6302	-0-	-118	-0-	345	1	5595	3	Y	321	318	0			3
							9	4	353	9							
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	417	1	6480	3	Y	386	386	0			3
							13	4	425	9							
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	337	1	5276	3	Y	342	343	0			2
							8	4	376	9							
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					2

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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	201	1	1725	3	Y	176	177	0			5
							3	4	194	9							
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	149	1	1715	3	Y	272	270	0			7
							2	4	299	9							
11	2130	N	1963	-0-	-167	-0-	166	1	1523	3	Y	248	248	0			7
							1	4	273	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	117	1	1874	3	Y	52	51	0			8
							3	4	57	9							
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	119	1	1926	3	Y	89	88	0			9
							2	4	98	9							
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	111	1	1824	3	Y	98	97	0			10
							1	4	108	9							
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	119	1	1850	3	Y	96	96	0			10
							3	4	106	9							
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	115	1	1795	3	Y	99	100	0			9
							3	4	109	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	61	1	991	3	Y	183	182	0			7
							2	4	201	9							
10	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	58	1	956	3	Y	194	193	0			8
							1	4	213	9							
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	3	Y	197	197	0			8
							1	4	217	9							
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	3	Y	216	216	0			8
							1	4	238	9							
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	3	Y	251	250	0			9
							1	4	276	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	127	1	2021	3	Y	78	78	0			4
							3	4	86	9							
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	134	1	2177	3	Y	87	86	0			5
							2	4	96	9							
11	3000	N	3404	-0-	404	404	191	1	3080	3	Y	116	115	0			6
							5	4	128	9							
12	3100	N	4018	-0-	918	1322	234	1	3615	3	Y	147	147	0			6
							7	4	162	9							
01	3100	N	2263	-0-	-837	485	128	1	1999	3	Y	120	120	0			6
							4	4	132	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	485					Y	NO RPT					6

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	705	3	Y	120	120	0			12
							132	9									
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	43	1	697	3	Y	116	115	0			13
							128	9									
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	42	1	675	3	Y	88	89	0			12
							97	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	Y	117	117	0			12
							1	4	129	9							
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	Y	149	149	0			12
							1	4	164	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	3330	X	2753	-0-	-577	-0-	153	1	2447	3	Y	135	133	0			12
							4	4	149	9							
10	3441	X	2927	-0-	-514	-0-	160	1	2610	3	Y	141	141	0			12
							2	4	155	9							
11	3330	X	2151	-0-	-1179	-0-	118	1	1924	3	Y	98	99	0			11
							1	4	108	9							
12	3100	X	2160	-0-	-940	-0-	124	1	1925	3	Y	98	98	0			11
							3	4	108	9							
01	2728	X	2011	-0-	-717	-0-	115	1	1794	3	Y	90	90	0			11
							3	4	99	9							
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					11

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	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	79	1	1255	3	Y	63	64	0			12
							3	4	69	9							
10	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	78	1	1257	3	Y	73	72	0			13
							2	4	80	9							
11	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	67	1	1073	3	Y	89	89	0			13
							1	4	98	9							
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	65	1	1012	3	Y	80	81	0			12
							2	4	88	9							
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	72	1	1124	3	Y	83	84	0			11
							2	4	91	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	136	1	2199	3	Y	170	169	0			7
							4	4	187	9							
10	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	145	1	2328	3	Y	187	185	0			9
							2	4	206	9							
11	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	136	1	2206	3	Y	173	173	0			9
							3	4	190	9							
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	3	Y	186	186	0			9
							3	4	205	9							
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	139	1	2181	3	Y	194	194	0			9
							4	4	213	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2790	N	2144	-0-	-646	-0-	118	1	1889	3	Y	122	122	0			13
							3	4	134	9							
10	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	145	1	2365	3	Y	144	143	0			14
							2	4	158	9							
11	3000	N	3051	-0-	51	51	166	1	2701	3	Y	163	163	0			14
							5	4	179	9							
12	2618	N	2567	-0-	-51	-0-	145	1	2262	3	Y	142	143	0			13
							4	4	156	9							
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	135	1	2123	3	Y	146	146	0			13
							4	4	161	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	Y	117	116	0			16
							1	4	129	9							
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1	947	3	Y	130	128	0			18
							1	4	143	9							
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	891	3	Y	124	124	0			18
							1	4	136	9							
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	889	3	Y	136	136	0			18
							1	4	150	9							
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	56	1	884	3	Y	135	134	0			19
							1	4	149	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	3930	X	3857	-0-	-73	-0-	219	1	3488	3	Y	131	130	0			11
							6	4	144	9							
10	4061	X	3906	-0-	-155	-0-	218	1	3555	3	Y	118	118	0			11
							3	4	130	9							
11	3930	X	3598	-0-	-332	-0-	202	1	3265	3	Y	114	114	0			11
							6	4	125	9							
12	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	213	1	3316	3	Y	134	135	0			10
							7	4	147	9							
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	213	1	3327	3	Y	133	133	0			10
							5	4	146	9							
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					10

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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	83	1	1330	3	Y	41	41	0			2
							3	4	45	9							
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	3	Y	36	36	0			2
							2	4	40	9							
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	54	1	887	3	Y	25	25	0			2
							1	4	28	9							
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	Y	12	13	0			1
							1	4	13	9							
01	1426	N	433	-0-	-993	-0-	25	1	388	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	145	1	2333	3	Y	127	126	0			9
							4	4	140	9							
10	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	144	1	2324	3	Y	123	122	0			10
							2	4	135	9							
11	2670	N	2475	-0-	-195	-0-	136	1	2206	3	Y	118	117	0			11
							3	4	130	9							
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	144	1	2244	3	Y	129	129	0			11
							3	4	142	9							
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	135	1	2107	3	Y	125	125	0			11
							4	4	138	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	Y	39	39	0			3
							1	4	43	9							
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	43	43	0			3
							47	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	2	4	0			1
							2	9									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	Y	20	20	0			1
							1	4	22	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 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	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	202	1	3232	3	Y	104	105	0			9
							5	4	114	9							
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	209	1	3383	3	Y	100	99	0			10
							3	4	110	9							
11	3270	X	3237	-0-	-33	-0-	181	1	2934	3	Y	106	105	0			11
							5	4	117	9							
12	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	173	1	2681	3	Y	128	127	0			12
							4	4	141	9							
01	3534	X	2720	-0-	-814	-0-	156	1	2439	3	Y	109	108	0			13
							5	4	120	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					13

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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	92	1	1473	3	Y	123	122	0			19
							3	4	135	9							
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	98	1	1601	3	Y	148	147	0			20
							2	4	163	9							
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	93	1	1503	3	Y	138	138	0			20
							1	4	152	9							
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	3	Y	146	146	0			20
							3	4	161	9							
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	3	Y	153	154	0			19
							2	4	168	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	928	3	Y	53	52	0			12
							1	4	58	9							
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	54	1	876	3	Y	51	51	0			12
							56	9									
11	990	N	869	-0-	-121	-0-	48	1	769	3	Y	46	46	0			12
							1	4	51	9							
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	53	1	810	3	Y	48	48	0			12
							1	4	53	9							
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	880	3	Y	53	54	0			11
							1	4	58	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	150	1	2410	3	Y	650	647	0			13
							4	4	715	9							
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	150	1	2444	3	Y	600	600	0			13
							2	4	660	9							
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	135	1	2190	3	Y	444	448	0			9
							3	4	488	9							
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	143	1	2208	3	Y	556	558	0			7
							3	4	612	9							
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	135	1	2132	3	Y	591	592	0			6
							4	4	650	9							
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					6

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	840	N	763	-0-	-77	-0-	43	1	679	3	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	40	1	665	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	34	1	547	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	697	3	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	210	X	10	-0-	-200	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	210	X	21	-0-	-189	-0-	20	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	175	1	2807	3	Y	330	330	0			18
							4	4	363	9							
10	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	179	1	2915	3	Y	291	292	0			17
							3	4	320	9							
11	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	170	1	2761	3	Y	269	270	0			16
							5	4	296	9							
12	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	177	1	2767	3	Y	347	347	0			16
							4	4	382	9							
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	173	1	2707	3	Y	365	365	0			16
							5	4	402	9							
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					16

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	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	184	1	2946	3	Y	181	182	0			8
							5	4	199	9							
10	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	164	1	2675	3	Y	192	191	0			9
							3	4	211	9							
11	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	157	1	2537	3	Y	190	189	0			10
							5	4	209	9							
12	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	152	1	2379	3	Y	195	196	0			9
							4	4	215	9							
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	159	1	2492	3	Y	207	208	0			8
							5	4	228	9							
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					8

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	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	236	1	3796	3	Y	232	232	0			11
							8	4	255	9							
10	3999	X	3828	-0-	-171	-0-	207	1	3369	3	Y	226	225	0			12
							3	4	249	9							
11	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	194	1	3148	3	Y	222	221	0			13
							5	4	244	9							
12	3999	X	3666	-0-	-333	-0-	205	1	3184	3	Y	245	245	0			13
							7	4	270	9							
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	205	1	3222	3	Y	247	247	0			13
							5	4	272	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					13

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	1110	N	970	-0-	-140	-0-	48	1	791	3	Y	118	118	0			6
							1	4	130	9							
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	61	1	990	3	Y	134	132	0			8
							1	4	147	9							
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	48	1	784	3	Y	100	100	0			8
							1	4	110	9							
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	892	3	Y	145	145	0			8
							1	4	160	9							
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	3	Y	154	155	0			7
							2	4	169	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	4560	X	4180	-0-	-380	-0-	260	1	3693	3	Y	199	198	0			7
							8	4	219	9							
10	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	284	1	3797	3	Y	222	221	0			8
							3	4	244	9							
11	4440	X	4090	-0-	-350	-0-	250	1	3614	3	Y	199	198	0			9
							7	4	219	9							
12	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	274	1	3601	3	Y	221	221	0			9
							9	4	243	9							
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	268	1	3507	3	Y	243	243	0			9
							7	4	267	9							
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	3	Y	123	122	0			11
							3	4	135	9							
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1361	3	Y	135	134	0			12
							2	4	149	9							
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1285	3	Y	119	118	0			13
							1	4	131	9							
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	88	1	1362	3	Y	133	133	0			13
							3	4	146	9							
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	3	Y	113	113	0			13
							1	4	124	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	89	1	508	3	Y	72	72	0			9
							79	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	66	1	380	3	Y	41	40	0			10
							45	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	175	3	Y	12	12	0			10
							13	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	45	1	258	3	Y	11	11	0			10
							12	9									
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	5	6	0			9
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	3	Y	52	51	0			9
							2	4	57	9							
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	63	1	1031	3	Y	58	57	0			10
							2	4	64	9							
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	59	1	947	3	Y	53	54	0			9
							1	4	58	9							
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	969	3	Y	58	57	0			10
							1	4	64	9							
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	962	3	Y	57	57	0			10
							1	4	63	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1144	3	Y	114	114	0			7
							3	4	125	9							
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	3	Y	106	106	0			7
							2	4	117	9							
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	3	Y	110	109	0			8
							1	4	121	9							
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	78	1	1230	3	Y	113	114	0			7
							1	4	124	9							
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	79	1	1262	3	Y	108	108	0			7
							1	4	119	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	104	1	598	3	Y	63	63	0			1
						69	9									
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	115	1	669	3	Y	74	72	0			3
						81	9									
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	94	1	560	3	Y	61	61	0			3
						67	9									
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	89	1	520	3	Y	46	45	0			4
						1	4	51	9							
01	713 N	441	-0-	-272	-0-	61	1	346	3	Y	31	31	0			4
						34	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

09	3000 X	2886	-0-	-114	-0-	178	1	2530	3	Y	157	156	0			7
						5	4	173	9							
10	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	182	1	2448	3	Y	180	179	0			8
						2	4	198	9							
11	3000 X	2703	-0-	-297	-0-	163	1	2357	3	Y	163	163	0			8
						4	4	179	9							
12	3100 X	2709	-0-	-391	-0-	178	1	2332	3	Y	175	175	0			8
						6	4	193	9							
01	2604 X	2521	-0-	-83	-0-	166	1	2162	3	Y	172	173	0			7
						4	4	189	9							
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	7	6	0			1
						8	9									
01	T. A.	747	-0-	747	747	50	1	662	3	Y	31	31	0			1
						1	4	34	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	747					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	207	1	1173	3	Y	144	143	0			6
						2	4	158	9							
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	213	1	1236	3	Y	145	145	0			6
						2	4	160	9							
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	203	1	1197	3	Y	139	139	0			6
						1	4	153	9							
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	210	1	1247	3	Y	148	149	0			5
						2	4	163	9							
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	207	1	1201	3	Y	142	142	0			5
						1	4	156	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 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	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	571	1	3246	3	Y	203	203	0			6
							6	4	223	9							
10	4402	X	4344	-0-	-58	-0-	600	1	3496	3	Y	223	223	0			6
							3	4	245	9							
11	4260	X	4138	-0-	-122	-0-	567	1	3332	3	Y	212	212	0			6
							6	4	233	9							
12	4402	X	4286	-0-	-116	-0-	579	1	3449	3	Y	226	226	0			6
							9	4	249	9							
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	562	1	3243	3	Y	213	213	0			6
							5	4	234	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					6

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	8730	X	3494	-0-	-5236	-0-	193	1	3100	3	Y	178	179	0			1
							5	4	196	9							
10	6851	X	4673	-0-	-2178	-0-	253	1	4110	3	Y	278	277	0			2
							4	4	306	9							
11	6300	X	5028	-0-	-1272	-0-	271	1	4378	3	Y	338	338	0			2
							7	4	372	9							
12	6510	X	5800	-0-	-710	-0-	325	1	5025	3	Y	398	398	0			2
							12	4	438	9							
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	243	1	3801	3	Y	299	300	0			1
							6	4	329	9							
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					1

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	2520	X	2257	-0-	-263	-0-	134	1	1936	3	Y	167	167	0			5
							3	4	184	9							
10	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	147	1	1978	3	Y	159	158	0			6
							2	4	175	9							
11	2460	N	2298	-0-	-162	-0-	139	1	1996	3	Y	147	147	0			6
							1	4	162	9							
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	158	1	2072	3	Y	172	172	0			6
							3	4	189	9							
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	174	1	2301	3	Y	171	171	0			6
							4	4	188	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	416	1	6678	3	Y	289	287	0			3
							14	4	318	9							
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	402	1	6536	3	Y	368	367	0			4
							10	4	405	9							
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	391	1	6330	3	Y	353	353	0			4
							9	4	388	9							
12	7316	X	7028	-0-	-288	-0-	398	1	6174	3	Y	403	404	0			3
							13	4	443	9							
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	402	1	6305	3	Y	440	439	0			4
							11	4	484	9							
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					4

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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	144	1	2074	3	Y	140	140	0			4
							3	4	154	9							
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	165	1	2189	3	Y	163	161	0			6
							2	4	179	9							
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	143	1	2075	3	Y	147	147	0			6
							1	4	162	9							
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	156	1	2035	3	Y	146	147	0			5
							3	4	161	9							
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	153	1	1991	3	Y	170	169	0			6
							2	4	187	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	5970	X	5814	-0-	-156	-0-	323	1	5200	3	Y	255	255	0			1
							10	4	281	9							
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	353	1	5739	3	Y	296	295	0			2
							8	4	326	9							
11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	335	1	5429	3	Y	325	324	0			3
							9	4	358	9							
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	356	1	5510	3	Y	360	361	0			2
							12	4	396	9							
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	353	1	5552	3	Y	362	361	0			3
							10	4	398	9							
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					3

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	243	3	Y	70	70	0			12
							77	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	262	3	Y	105	104	0			13
							116	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	75	1	417	3	Y	112	112	0			13
							123	9									
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	Y	114	115	0			12
							1	4	125	9							
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	658	3	Y	114	114	0			12
							1	4	125	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	7590	X	6891	-0-	-699	-0-	386	1	6199	3	Y	267	266	0			4
							12	4	294	9							
10	7843	X	7403	-0-	-440	-0-	406	1	6612	3	Y	341	340	0			5
							10	4	375	9							
11	7590	X	6994	-0-	-596	-0-	383	1	6214	3	Y	353	353	0			5
							9	4	388	9							
12	7812	X	7137	-0-	-675	-0-	406	1	6282	3	Y	396	397	0			4
							13	4	436	9							
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	389	1	6088	3	Y	389	389	0			4
							11	4	428	9							
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					4

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	129	1	729	3	Y	164	164	0			2
							1	4	180	9							
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	160	1	935	3	Y	188	188	0			2
							207	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	185	1	1025	3	Y	208	207	0			3
							1	4	229	9							
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	75	1	1086	3	Y	208	208	0			3
							1	4	229	9							
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	3	Y	214	214	0			3
							1	4	235	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	505	1	8123	3	Y	395	395	0			1
							15	4	435	9							
10	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	528	1	8578	3	Y	387	387	0			1
							12	4	426	9							
11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	491	1	7958	3	Y	372	371	0			2
							14	4	409	9							
12	9114	X	8557	-0-	-557	-0-	491	1	7610	3	Y	401	401	0			2
							15	4	441	9							
01	9052	X	8435	-0-	-617	-0-	479	1	7508	3	Y	395	396	0			1
							13	4	435	9							
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					1

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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	117	1	1875	3	Y	154	153	0			10
							3	4	169	9							
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	116	1	1894	3	Y	141	141	0			10
							2	4	155	9							
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	112	1	1828	3	Y	152	152	0			10
							1	4	167	9							
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	3	Y	155	157	0			8
							3	4	171	9							
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1810	3	Y	155	156	0			7
							4	4	171	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	9390	X	8373	-0-	-1017	-0-	451	1	7231	3	Y	615	615	0			1
							14	4	677	9							
10	9703	X	9052	-0-	-651	-0-	474	1	7728	3	Y	764	762	0			3
							10	4	840	9							
11	9390	X	8860	-0-	-530	-0-	467	1	7545	3	Y	759	758	0			4
							13	4	835	9							
12	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	610	1	9463	3	Y	965	965	0			4
							19	4	1062	9							
01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	634	1	9958	3	Y	1010	1011	0			3
							17	4	1111	9							
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT					3

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	10920	X	9737	-0-	-1183	-0-	546	1	8748	3	Y	386	386	0			1
							18	4	425	9							
10	10881	X	9949	-0-	-932	-0-	547	1	8917	3	Y	430	429	0			2
							12	4	473	9							
11	10530	X	9193	-0-	-1337	-0-	505	1	8188	3	Y	442	443	0			1
							14	4	486	9							
12	10509	X	9407	-0-	-1102	-0-	538	1	8347	3	Y	460	461	0			-0-
							16	4	506	9							
01	9300	X	9208	-0-	-92	-0-	523	1	8188	3	Y	440	440	0			-0-
							13	4	484	9							
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4680	X	4417	-0-	-263	-0-	243	1	3899	3	Y	243	242	0			11
							8	4	267	9							
10	4805	X	4401	-0-	-404	-0-	240	1	3908	3	Y	226	225	0			12
							4	4	249	9							
11	4530	X	3980	-0-	-550	-0-	218	1	3524	3	Y	211	211	0			12
							6	4	232	9							
12	4650	X	3893	-0-	-757	-0-	221	1	3433	3	Y	211	211	0			12
							7	4	232	9							
01	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	225	1	3526	3	Y	254	253	0			13
							6	4	279	9							
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					13

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	7560	X	7055	-0-	-505	-0-	387	1	6221	3	Y	395	394	0			2
							12	4	435	9							
10	7812	X	7214	-0-	-598	-0-	388	1	6317	3	Y	454	453	0			3
							10	4	499	9							
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	433	1	7033	3	Y	424	423	0			4
							11	4	466	9							
12	7812	X	7191	-0-	-621	-0-	403	1	6270	3	Y	459	460	0			3
							13	4	505	9							
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	381	1	5975	3	Y	444	444	0			3
							11	4	488	9							
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					3

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	11760	X	11406	-0-	-354	-0-	632	1	10146	3	Y	554	553	0			4
							19	4	609	9							
10	12152	X	11673	-0-	-479	-0-	638	1	10369	3	Y	593	591	0			6
							14	4	652	9							
11	11760	X	11168	-0-	-592	-0-	612	1	9924	3	Y	561	561	0			6
							15	4	617	9							
12	12121	X	11282	-0-	-839	-0-	641	1	9953	3	Y	607	608	0			5
							20	4	668	9							
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	619	1	9712	3	Y	580	580	0			5
							17	4	638	9							
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					Y	NO RPT					5

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	7110	X	6613	-0-	-497	-0-	365	1	5867	3	Y	337	337	0			2
							10	4	371	9							
10	7347	X	6747	-0-	-600	-0-	367	1	5967	3	Y	368	367	0			3
							8	4	405	9							
11	7110	X	6596	-0-	-514	-0-	360	1	5835	3	Y	356	356	0			3
							9	4	392	9							
12	7316	X	6625	-0-	-691	-0-	374	1	5810	3	Y	390	390	0			3
							12	4	429	9							
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	375	1	5869	3	Y	399	399	0			3
							11	4	439	9							
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					3

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	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	263	1	4195	3	Y	196	196	0			5
							8	4	216	9							
10	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	263	1	4285	3	Y	211	211	0			5
							4	4	232	9							
11	4800	X	4581	-0-	-219	-0-	252	1	4102	3	Y	200	199	0			6
							7	4	220	9							
12	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	265	1	4110	3	Y	207	207	0			6
							10	4	228	9							
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	259	1	4047	3	Y	237	236	0			7
							6	4	261	9							
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					7

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	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	435	1	6982	3	Y	340	340	0			1
							14	4	374	9							
10	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	469	1	7615	3	Y	416	415	0			2
							10	4	458	9							
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	441	1	7119	3	Y	386	386	0			2
							11	4	425	9							
12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	455	1	7056	3	Y	396	398	0			-0-
							15	4	436	9							
01	7936	X	7626	-0-	-310	-0-	430	1	6736	3	Y	407	407	0			-0-
							12	4	448	9							
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8760	X	8486	-0-	-274	-0-	469	1	7522	3	Y	437	437	0			-0-
							14	4	481	9							
10	9052	X	8674	-0-	-378	-0-	474	1	7687	3	Y	457	456	0			1
							10	4	503	9							
11	8760	X	8260	-0-	-500	-0-	452	1	7323	3	Y	430	429	0			2
							12	4	473	9							
12	9052	X	8520	-0-	-532	-0-	485	1	7517	3	Y	457	457	0			2
							15	4	503	9							
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	478	1	7487	3	Y	454	453	0			3
							13	4	499	9							
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT					3

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	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	351	1	5627	3	Y	341	341	0			3
							10	4	375	9							
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	352	1	5722	3	Y	353	354	0			2
							7	4	388	9							
11	6180	X	6120	-0-	-60	-0-	335	1	5413	3	Y	330	329	0			3
							9	4	363	9							
12	6386	X	5982	-0-	-404	-0-	340	1	5265	3	Y	332	332	0			3
							12	4	365	9							
01	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	315	1	4925	3	Y	308	309	0			2
							8	4	339	9							
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					2

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	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	71	1	1133	3	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							
10	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	68	1	1120	3	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
11	1380	N	1185	-0-	-195	-0-	64	1	1057	3	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1212	3	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	3	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	33	1	524	3	Y	76	76	0			6
							84	9									
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	35	1	588	3	Y	87	87	0			6
							96	9									
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	29	1	471	3	Y	69	69	0			6
							76	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	Y	47	47	0			6
							1	4	52	9							
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	Y	32	32	0			6
							1	4	35	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	Y	80	79	0			7
						88	9									
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	Y	121	120	0			8
						133	9									
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	Y	144	142	0			10
						158	9									
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	144	145	0			9
						158	9									
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	123	124	0			8
						135	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

09	5550 X	5264	-0-	-286	-0-	298	1	4783	3	Y	158	158	0			7
						9	4	174	9							
10	5735 X	5423	-0-	-312	-0-	303	1	4931	3	Y	166	164	0			9
						6	4	183	9							
11	5550 X	5115	-0-	-435	-0-	285	1	4611	3	Y	193	192	0			10
						7	4	212	9							
12	5735 X	5210	-0-	-525	-0-	302	1	4680	3	Y	197	197	0			10
						11	4	217	9							
01	5146 X	5114	-0-	-32	-0-	292	1	4588	3	Y	205	204	0			11
						8	4	226	9							
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

09	6840 X	6568	-0-	-272	-0-	364	1	5849	3	Y	314	314	0			5
						10	4	345	9							
10	7068 X	6777	-0-	-291	-0-	373	1	6044	3	Y	319	317	0			7
						9	4	351	9							
11	6840 X	6381	-0-	-459	-0-	351	1	5694	3	Y	297	296	0			8
						9	4	327	9							
12	7068 X	6542	-0-	-526	-0-	374	1	5812	3	Y	313	314	0			7
						12	4	344	9							
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	384	1	5998	3	Y	323	322	0			8
						11	4	355	9							
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					8

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	9030	X	8863	-0-	-167	-0-	495	1	7927	3	Y	388	388	0			1
							14	4	427	9							
10	9331	X	8921	-0-	-410	-0-	488	1	7943	3	Y	435	434	0			2
							11	4	479	9							
11	9030	X	8558	-0-	-472	-0-	470	1	7589	3	Y	442	443	0			1
							13	4	486	9							
12	9331	X	8764	-0-	-567	-0-	497	1	7725	3	Y	478	479	0			-0-
							16	4	526	9							
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	489	1	7664	3	Y	473	472	0			1
							13	4	520	9							
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					1

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	8070	X	7575	-0-	-495	-0-	420	1	6738	3	Y	366	367	0			3
							14	4	403	9							
10	8339	X	7745	-0-	-594	-0-	422	1	6865	3	Y	407	407	0			3
							10	4	448	9							
11	8070	X	7420	-0-	-650	-0-	407	1	6567	3	Y	396	396	0			3
							10	4	436	9							
12	8339	X	7567	-0-	-772	-0-	427	1	6631	3	Y	450	450	0			3
							14	4	495	9							
01	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	413	1	6443	3	Y	477	477	0			3
							12	4	525	9							
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					3

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	8310	X	8137	-0-	-173	-0-	447	1	7179	3	Y	452	452	0			-0-
							14	4	497	9							
10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	468	1	7606	3	Y	503	501	0			2
							10	4	553	9							
11	8310	X	8274	-0-	-36	-0-	451	1	7287	3	Y	476	477	0			1
							12	4	524	9							
12	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	461	1	7141	3	Y	511	511	0			1
							15	4	562	9							
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	454	1	7133	3	Y	577	576	0			2
							12	4	635	9							
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					2

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	8580	X	7775	-0-	-805	-0-	430	1	6906	3	Y	386	386	0			1
							14	4	425	9							
10	8866	X	7467	-0-	-1399	-0-	408	1	6631	3	Y	380	379	0			2
							10	4	418	9							
11	8580	X	8190	-0-	-390	-0-	451	1	7297	3	Y	391	390	0			3
							12	4	430	9							
12	8866	X	8244	-0-	-622	-0-	472	1	7316	3	Y	401	402	0			2
							15	4	441	9							
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	469	1	7356	3	Y	374	375	0			1
							13	4	411	9							
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					1

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	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	925	1	14847	3	Y	830	829	0			2
							28	4	913	9							
10	16895	X	16884	-0-	-11	-0-	926	1	15065	3	Y	794	793	0			3
							20	4	873	9							
11	16350	X	15869	-0-	-481	-0-	872	1	14135	3	Y	764	763	0			4
							22	4	840	9							
12	16895	X	15985	-0-	-910	-0-	912	1	14152	3	Y	811	812	0			3
							29	4	892	9							
01	15717	X	15312	-0-	-405	-0-	867	1	13567	3	Y	776	778	0			1
							24	4	854	9							
02	14196	X	NO RPT	-0-	-14196	-0-					Y	NO RPT					1

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	6660	X	6081	-0-	-579	-0-	350	1	5610	3	Y	101	102	0			9
							10	4	111	9							
10	6882	X	6667	-0-	-215	-0-	377	1	6136	3	Y	131	130	0			10
							10	4	144	9							
11	6660	X	5986	-0-	-674	-0-	339	1	5494	3	Y	131	131	0			10
							9	4	144	9							
12	6882	X	5641	-0-	-1241	-0-	333	1	5154	3	Y	129	129	0			10
							12	4	142	9							
01	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	337	1	5290	3	Y	126	126	0			10
							8	4	139	9							
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					10

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	9450	X	8590	-0-	-860	-0-	482	1	7744	3	Y	318	319	0			2
							14	4	350	9							
10	9765	X	9456	-0-	-309	-0-	523	1	8503	3	Y	380	379	0			3
							12	4	418	9							
11	9120	X	8287	-0-	-833	-0-	460	1	7426	3	Y	354	354	0			3
							12	4	389	9							
12	9424	X	8117	-0-	-1307	-0-	466	1	7243	3	Y	357	358	0			2
							15	4	393	9							
01	8897	X	7715	-0-	-1182	-0-	441	1	6921	3	Y	310	310	0			2
							12	4	341	9							
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT					2

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	12240	X	10735	-0-	-1505	-0-	611	1	9816	3	Y	263	262	0			3
							19	4	289	9							
10	12648	X	10471	-0-	-2177	-0-	589	1	9591	3	Y	253	253	0			3
							13	4	278	9							
11	11880	X	9952	-0-	-1928	-0-	561	1	9096	3	Y	255	253	0			5
							14	4	281	9							
12	11408	X	10035	-0-	-1373	-0-	588	1	9130	3	Y	272	271	0			6
							18	4	299	9							
01	10013	X	10007	-0-	-6	-0-	580	1	9083	3	Y	300	299	0			7
							14	4	330	9							
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					7

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	20010	X	17780	-0-	-2230	-0-	1001	1	16078	3	Y	609	608	0			4
							31	4	670	9							
10	20677	X	17757	-0-	-2920	-0-	985	1	16017	3	Y	666	664	0			6
							22	4	733	9							
11	19530	X	16652	-0-	-2878	-0-	926	1	15011	3	Y	630	630	0			6
							22	4	693	9							
12	19747	X	16645	-0-	-3102	-0-	962	1	14912	3	Y	673	675	0			4
							31	4	740	9							
01	16709	X	16087	-0-	-622	-0-	918	1	14400	3	Y	676	678	0			2
							25	4	744	9							
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					Y	NO RPT					2

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	12090	X	12076	-0-	-14	-0-	683	1	10964	3	Y	370	370	0			-0-
							22	4	407	9							
10	12493	X	11970	-0-	-523	-0-	668	1	10858	3	Y	390	389	0			1
							15	4	429	9							
11	12090	X	11252	-0-	-838	-0-	630	1	10209	3	Y	362	361	0			2
							15	4	398	9							
12	12493	X	11690	-0-	-803	-0-	682	1	10560	3	Y	387	387	0			2
							22	4	426	9							
01	11315	X	11311	-0-	-4	-0-	654	1	10239	3	Y	364	364	0			2
							18	4	400	9							
02	10220	X	NO RPT	-0-	-10220	-0-					Y	NO RPT					2

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	11940	X	11499	-0-	-441	-0-	647	1	10389	3	Y	403	403	0			2
							20	4	443	9							
10	12338	X	10981	-0-	-1357	-0-	604	1	9829	3	Y	485	483	0			4
							14	4	534	9							
11	11940	X	10477	-0-	-1463	-0-	583	1	9441	3	Y	398	398	0			4
							15	4	438	9							
12	12338	X	10514	-0-	-1824	-0-	609	1	9450	3	Y	397	399	0			2
							18	4	437	9							
01	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	593	1	9260	3	Y	390	389	0			3
							16	4	429	9							
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					Y	NO RPT					3

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	12810	X	12739	-0-	-71	-0-	717	1	11517	3	Y	438	437	0			1
							23	4	482	9							
10	13237	X	12942	-0-	-295	-0-	722	1	11739	3	Y	423	422	0			2
							16	4	465	9							
11	12810	X	12501	-0-	-309	-0-	699	1	11334	3	Y	410	410	0			2
							17	4	451	9							
12	13237	X	12372	-0-	-865	-0-	720	1	11153	3	Y	434	435	0			1
							22	4	477	9							
01	12245	X	12078	-0-	-167	-0-	697	1	10910	3	Y	412	412	0			1
							18	4	453	9							
02	11060	X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					Y	NO RPT					1

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	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	399	1	6408	3	Y	372	372	0			2
							12	4	409	9							
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	405	1	6585	3	Y	391	392	0			1
							10	4	430	9							
11	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	383	1	6213	3	Y	365	364	0			2
							9	4	402	9							
12	7192	X	7055	-0-	-137	-0-	402	1	6236	3	Y	367	367	0			2
							13	4	404	9							
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	398	1	6216	3	Y	356	356	0			2
							11	4	392	9							
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					2

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	5730	X	4977	-0-	-753	-0-	278	1	4472	3	Y	199	199	0			4
							8	4	219	9							
10	5921	X	5563	-0-	-358	-0-	306	1	4994	3	Y	234	234	0			4
							6	4	257	9							
11	5730	X	5209	-0-	-521	-0-	288	1	4670	3	Y	222	221	0			5
							7	4	244	9							
12	5921	X	5239	-0-	-682	-0-	300	1	4665	3	Y	239	239	0			5
							11	4	263	9							
01	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	281	1	4378	3	Y	210	211	0			4
							8	4	231	9							
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					4

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	4950	X	4700	-0-	-250	-0-	255	1	4098	3	Y	308	308	0			-0-
							8	4	339	9							
10	5115	X	4647	-0-	-468	-0-	251	1	4088	3	Y	276	276	0			-0-
							4	4	304	9							
11	4950	X	4346	-0-	-604	-0-	236	1	3810	3	Y	266	265	0			1
							7	4	293	9							
12	5115	X	4354	-0-	-761	-0-	244	1	3788	3	Y	286	285	0			2
							7	4	315	9							
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	246	1	3858	3	Y	278	279	0			1
							6	4	306	9							
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					1

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	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	570	1	9130	3	Y	623	623	0			1
							18	4	685	9							
10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	570	1	9261	3	Y	653	653	0			1
							13	4	718	9							
11	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	540	1	8736	3	Y	618	618	0			1
							14	4	680	9							
12	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	568	1	8793	3	Y	648	649	0			-0-
							17	4	713	9							
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	564	1	8832	3	Y	674	674	0			-0-
							14	4	741	9							
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8490	X	7692	-0-	-798	-0-	436	1	6991	3	Y	228	229	0			10
							14	4	251	9							
10	8773	X	8173	-0-	-600	-0-	458	1	7475	3	Y	209	210	0			9
							10	4	230	9							
11	8490	X	8020	-0-	-470	-0-	452	1	7339	3	Y	197	196	0			10
							12	4	217	9							
12	8773	X	7907	-0-	-866	-0-	465	1	7203	3	Y	204	204	0			10
							15	4	224	9							
01	7781	X	7588	-0-	-193	-0-	439	1	6898	3	Y	217	217	0			10
							12	4	239	9							
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					Y	NO RPT					10

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	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	403	1	6469	3	Y	540	539	0			2
							12	4	594	9							
10	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	397	1	6460	3	Y	558	557	0			3
							10	4	614	9							
11	7230	X	7060	-0-	-170	-0-	377	1	6096	3	Y	525	525	0			3
							9	4	578	9							
12	7471	X	7094	-0-	-377	-0-	392	1	6072	3	Y	561	562	0			2
							13	4	617	9							
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	387	1	6062	3	Y	564	565	0			1
							11	4	620	9							
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT					1

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	7020	X	6180	-0-	-840	-0-	342	1	5476	3	Y	320	320	0			-0-
							10	4	352	9							
10	6634	X	6347	-0-	-287	-0-	345	1	5602	3	Y	357	356	0			1
							7	4	393	9							
11	6060	X	5966	-0-	-94	-0-	326	1	5276	3	Y	323	324	0			-0-
							9	4	355	9							
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	347	1	5365	3	Y	314	314	0			-0-
							12	4	345	9							
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	340	1	5322	3	Y	310	310	0			-0-
							8	4	341	9							
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2670	N	2567	-0-	-103	-0-	144	1	2301	3	Y	107	108	0			2
							4	4	118	9							
10	2790	N	2622	-0-	-168	-0-	145	1	2357	3	Y	107	106	0			3
							2	4	118	9							
11	2700	N	2491	-0-	-209	-0-	139	1	2240	3	Y	98	99	0			2
							4	4	108	9							
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	144	1	2225	3	Y	92	92	0			2
							3	4	101	9							
01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	139	1	2198	3	Y	96	96	0			2
							4	4	106	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	447	1	7154	3	Y	466	465	0			4
							14	4	513	9							
10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	449	1	7290	3	Y	481	480	0			5
							10	4	529	9							
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	426	1	6897	3	Y	464	464	0			5
							11	4	510	9							
12	7936	X	7918	-0-	-18	-0-	446	1	6927	3	Y	482	483	0			4
							15	4	530	9							
01	7595	X	7263	-0-	-332	-0-	405	1	6366	3	Y	436	437	0			3
							12	4	480	9							
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT					3

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	7320	X	6712	-0-	-608	-0-	378	1	6059	3	Y	241	241	0			9
							10	4	265	9							
10	7564	X	6903	-0-	-661	-0-	384	1	6256	3	Y	230	230	0			9
							10	4	253	9							
11	6930	X	6482	-0-	-448	-0-	362	1	5881	3	Y	209	209	0			9
							9	4	230	9							
12	7130	X	6637	-0-	-493	-0-	386	1	5986	3	Y	229	229	0			9
							13	4	252	9							
01	6510	X	6323	-0-	-187	-0-	363	1	5689	3	Y	237	236	0			10
							10	4	261	9							
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8777	-0-	-523	-0-	488	1	7838	3	Y	397	396	0			4
							14	4	437	9							
10	9610	X	8934	-0-	-676	-0-	490	1	7978	3	Y	414	415	0			3
							11	4	455	9							
11	9300	X	8446	-0-	-854	-0-	467	1	7550	3	Y	378	377	0			4
							13	4	416	9							
12	9610	X	8669	-0-	-941	-0-	493	1	7648	3	Y	465	465	0			4
							16	4	512	9							
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	488	1	7636	3	Y	454	454	0			4
							13	4	499	9							
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT					4

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	9210	X	9040	-0-	-170	-0-	505	1	8102	3	Y	380	380	0			1
							15	4	418	9							
10	9517	X	9067	-0-	-450	-0-	500	1	8134	3	Y	384	384	0			1
							11	4	422	9							
11	9210	X	8731	-0-	-479	-0-	485	1	7848	3	Y	350	349	0			2
							13	4	385	9							
12	9517	X	8995	-0-	-522	-0-	513	1	7960	3	Y	460	459	0			3
							16	4	506	9							
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	499	1	7827	3	Y	437	437	0			3
							13	4	481	9							
02	7644	X	NO RPT	-0-	-7644	-0-					Y	NO RPT					3

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	14850	X	14019	-0-	-831	-0-	777	1	12482	3	Y	668	666	0			2
							25	4	735	9							
10	15345	X	14547	-0-	-798	-0-	790	1	12864	3	Y	797	794	0			5
							16	4	877	9							
11	14850	X	13815	-0-	-1035	-0-	759	1	12297	3	Y	672	672	0			5
							20	4	739	9							
12	15190	X	14033	-0-	-1157	-0-	799	1	12369	3	Y	764	764	0			5
							25	4	840	9							
01	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	783	1	12257	3	Y	749	751	0			3
							20	4	824	9							
02	12096	X	NO RPT	-0-	-12096	-0-					Y	NO RPT					3

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	7170	X	6735	-0-	-435	-0-	378	1	6069	3	Y	253	253	0			5
							10	4	278	9							
10	7409	X	6839	-0-	-570	-0-	376	1	6114	3	Y	309	307	0			7
							9	4	340	9							
11	7170	X	6458	-0-	-712	-0-	357	1	5778	3	Y	285	285	0			7
							9	4	314	9							
12	7409	X	6586	-0-	-823	-0-	378	1	5857	3	Y	307	307	0			7
							13	4	338	9							
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	368	1	5763	3	Y	303	304	0			6
							11	4	333	9							
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					6

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	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	751	1	12061	3	Y	527	526	0			2
							23	4	580	9							
10	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	754	1	12253	3	Y	511	510	0			3
							16	4	562	9							
11	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	753	1	12222	3	Y	530	530	0			3
							20	4	583	9							
12	13454	X	13399	-0-	-55	-0-	769	1	11944	3	Y	602	603	0			2
							24	4	662	9							
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	756	1	11840	3	Y	599	599	0			2
							19	4	659	9							
02	11536	X	NO RPT	-0-	-11536	-0-					Y	NO RPT					2

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	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	327	1	5234	3	Y	191	190	0			9
							10	4	210	9							
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	310	1	5022	3	Y	235	235	0			9
							6	4	259	9							
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	275	1	4444	3	Y	241	240	0			10
							7	4	265	9							
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	283	1	4377	3	Y	266	266	0			10
							11	4	293	9							
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	303	1	4741	3	Y	288	287	0			11
							8	4	317	9							
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					11

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	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	335	1	5367	3	Y	207	207	0			3
							10	4	228	9							
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	358	1	5830	3	Y	223	222	0			4
							8	4	245	9							
11	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	311	1	5039	3	Y	153	154	0			3
							8	4	168	9							
12	5766	X	5673	-0-	-93	-0-	333	1	5159	3	Y	154	155	0			2
							12	4	169	9							
01	6076	X	5488	-0-	-588	-0-	319	1	4997	3	Y	149	148	0			3
							8	4	164	9							
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					3

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	6420	X	6125	-0-	-295	-0-	347	1	5594	3	Y	158	158	0			8
							10	4	174	9							
10	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	349	1	5673	3	Y	179	178	0			9
							7	4	197	9							
11	6420	X	5834	-0-	-586	-0-	326	1	5300	3	Y	181	179	0			11
							9	4	199	9							
12	6634	X	6117	-0-	-517	-0-	357	1	5532	3	Y	196	197	0			10
							12	4	216	9							
01	5921	X	5818	-0-	-103	-0-	336	1	5268	3	Y	187	187	0			10
							8	4	206	9							
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					10

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	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	410	1	6579	3	Y	430	430	0			-0-
							14	4	473	9							
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	392	1	6400	3	Y	395	394	0			1
							10	4	435	9							
11	6330	X	5997	-0-	-333	-0-	328	1	5304	3	Y	324	324	0			1
							9	4	356	9							
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	378	1	5846	3	Y	365	365	0			1
							12	4	402	9							
01	6665	X	6482	-0-	-183	-0-	365	1	5725	3	Y	347	347	0			1
							10	4	382	9							
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					1

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	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	427	1	6855	3	Y	480	480	0			-0-
							14	4	528	9							
10	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	428	1	6952	3	Y	446	445	0			1
							10	4	491	9							
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	420	1	6810	3	Y	435	434	0			2
							11	4	479	9							
12	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	439	1	6804	3	Y	443	444	0			1
							15	4	487	9							
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	430	1	6731	3	Y	400	401	0			-0-
							12	4	440	9							
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1012	1	16240	3	Y	574	574	0			-0-
							31	4	631	9							
10	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	1009	1	16424	3	Y	606	604	0			2
							22	4	667	9							
11	16590	X	14866	-0-	-1724	-0-	834	1	13513	3	Y	453	455	0			-0-
							21	4	498	9							
12	17143	X	9369	-0-	-7774	-0-	546	1	8488	3	Y	290	290	0			-0-
							16	4	319	9							
01	17143	X	15048	-0-	-2095	-0-	867	1	13576	3	Y	528	526	0			2
							24	4	581	9							
02	15484	X	NO RPT	-0-	-15484	-0-					Y	NO RPT					2

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	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	724	1	11639	3	Y	383	383	0			1
							23	4	421	9							
10	12989	X	11618	-0-	-1371	-0-	649	1	10552	3	Y	366	366	0			1
							14	4	403	9							
11	12570	X	8826	-0-	-3744	-0-	496	1	8038	3	Y	253	253	0			1
							14	4	278	9							
12	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	778	1	12081	3	Y	364	363	0			2
							24	4	400	9							
01	11594	X	11208	-0-	-386	-0-	649	1	10172	3	Y	336	337	0			1
							17	4	370	9							
02	10472	X	NO RPT	-0-	-10472	-0-					Y	NO RPT					1

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	10200	X	9766	-0-	-434	-0-	554	1	8879	3	Y	286	284	0			7
							18	4	315	9							
10	10540	X	9817	-0-	-723	-0-	547	1	8896	3	Y	329	329	0			7
							12	4	362	9							
11	10200	X	9333	-0-	-867	-0-	524	1	8461	3	Y	304	303	0			8
							14	4	334	9							
12	10478	X	9434	-0-	-1044	-0-	548	1	8511	3	Y	326	326	0			8
							16	4	359	9							
01	9269	X	9182	-0-	-87	-0-	526	1	8248	3	Y	359	358	0			9
							13	4	395	9							
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					Y	NO RPT					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	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	1162	1	18651	3	Y	612	608	0			4
							36	4	673	9							
10	18476	X	17757	-0-	-719	-0-	988	1	16073	3	Y	613	611	0			6
							22	4	674	9							
11	17640	X	16288	-0-	-1352	-0-	907	1	14691	3	Y	607	605	0			8
							22	4	668	9							
12	18135	X	16631	-0-	-1504	-0-	958	1	14879	3	Y	694	695	0			7
							31	4	763	9							
01	16802	X	16118	-0-	-684	-0-	921	1	14427	3	Y	677	678	0			6
							25	4	745	9							
02	15176	X	NO RPT	-0-	-15176	-0-					Y	NO RPT					6

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	14340	X	13743	-0-	-597	-0-	777	1	12465	3	Y	433	432	0			2
							25	4	476	9							
10	14818	X	13662	-0-	-1156	-0-	764	1	12407	3	Y	432	431	0			3
							16	4	475	9							
11	14340	X	12869	-0-	-1471	-0-	722	1	11708	3	Y	383	383	0			3
							18	4	421	9							
12	14818	X	13417	-0-	-1401	-0-	781	1	12092	3	Y	473	473	0			3
							24	4	520	9							
01	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	780	1	12226	3	Y	504	505	0			2
							20	4	554	9							
02	11676	X	NO RPT	-0-	-11676	-0-					Y	NO RPT					2

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	12330	X	12019	-0-	-311	-0-	685	1	10993	3	Y	291	291	0			1
							21	4	320	9							
10	12741	X	12304	-0-	-437	-0-	693	1	11264	3	Y	303	302	0			2
							14	4	333	9							
11	12330	X	5578	-0-	-6752	-0-	316	1	5100	3	Y	140	141	0			1
							8	4	154	9							
12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	756	1	11711	3	Y	370	367	0			4
							25	4	407	9							
01	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	742	1	11621	3	Y	332	333	0			3
							19	4	365	9							
02	10584	X	NO RPT	-0-	-10584	-0-					Y	NO RPT					3

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	4350	X	4153	-0-	-197	-0-	236	1	3782	3	Y	115	114	0			4
							8	4	127	9							
10	4495	X	4262	-0-	-233	-0-	237	1	3841	3	Y	164	161	0			7
							4	4	180	9							
11	4350	X	3827	-0-	-523	-0-	210	1	3417	3	Y	176	174	0			9
							6	4	194	9							
12	4495	X	3720	-0-	-775	-0-	212	1	3296	3	Y	186	186	0			9
							7	4	205	9							
01	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	211	1	3297	3	Y	185	185	0			9
							5	4	204	9							
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					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	19320	X	19068	-0-	-252	-0-	1084	1	17393	3	Y	507	507	0			-0-
							33	4	558	9							
10	19964	X	19319	-0-	-645	-0-	1080	1	17565	3	Y	591	588	0			3
							24	4	650	9							
11	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	1113	1	18046	3	Y	578	578	0			3
							29	4	636	9							
12	19964	X	19109	-0-	-855	-0-	1114	1	17279	3	Y	620	622	0			1
							34	4	682	9							
01	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	1066	1	16719	3	Y	612	613	0			-0-
							30	4	673	9							
02	16548	X	NO RPT	-0-	-16548	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7680	X	7078	-0-	-602	-0-	399	1	6407	3	Y	236	236	0			2
							12	4	260	9							
10	7936	X	7202	-0-	-734	-0-	402	1	6530	3	Y	236	237	0			1
							10	4	260	9							
11	7680	X	6711	-0-	-969	-0-	373	1	6055	3	Y	249	248	0			2
							9	4	274	9							
12	7936	X	6815	-0-	-1121	-0-	394	1	6112	3	Y	269	269	0			2
							13	4	296	9							
01	6820	X	6732	-0-	-88	-0-	387	1	6061	3	Y	248	248	0			2
							11	4	273	9							
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					2

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	8460	X	7946	-0-	-514	-0-	447	1	7178	3	Y	279	279	0			1
							14	4	307	9							
10	8742	X	7950	-0-	-792	-0-	441	1	7180	3	Y	290	289	0			2
							10	4	319	9							
11	8460	X	7847	-0-	-613	-0-	436	1	7080	3	Y	291	290	0			3
							11	4	320	9							
12	8742	X	7779	-0-	-963	-0-	450	1	6986	3	Y	298	298	0			3
							15	4	328	9							
01	7533	X	7495	-0-	-38	-0-	428	1	6697	3	Y	325	324	0			4
							12	4	358	9							
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					4

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	6360	X	5834	-0-	-526	-0-	328	1	5274	3	Y	202	201	0			6
							10	4	222	9							
10	6386	X	5700	-0-	-686	-0-	316	1	5143	3	Y	213	213	0			6
							7	4	234	9							
11	6180	X	5515	-0-	-665	-0-	306	1	4958	3	Y	222	221	0			7
							7	4	244	9							
12	6386	X	5537	-0-	-849	-0-	318	1	4946	3	Y	238	238	0			7
							11	4	262	9							
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	311	1	4877	3	Y	250	250	0			7
							8	4	275	9							
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					7

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	9210	X	8791	-0-	-419	-0-	491	1	7869	3	Y	379	380	0			5
							14	4	417	9							
10	9517	X	8902	-0-	-615	-0-	488	1	7940	3	Y	421	420	0			6
							11	4	463	9							
11	9210	X	8314	-0-	-896	-0-	460	1	7425	3	Y	379	378	0			7
							12	4	417	9							
12	9517	X	8448	-0-	-1069	-0-	485	1	7510	3	Y	398	398	0			7
							15	4	438	9							
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	468	1	7318	3	Y	449	448	0			8
							13	4	494	9							
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					8

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	8190	X	7669	-0-	-521	-0-	422	1	6794	3	Y	399	398	0			2
							14	4	439	9							
10	8463	X	7714	-0-	-749	-0-	421	1	6844	3	Y	399	398	0			3
							10	4	439	9							
11	8040	X	7082	-0-	-958	-0-	386	1	6248	3	Y	399	399	0			3
							9	4	439	9							
12	7688	X	7403	-0-	-285	-0-	417	1	6486	3	Y	443	444	0			2
							13	4	487	9							
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	438	1	6851	3	Y	463	463	0			2
							12	4	509	9							
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					2

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	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	319	1	5118	3	Y	373	374	0			2
							10	4	410	9							
10	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	300	1	4892	3	Y	400	399	0			3
							6	4	440	9							
11	5790	X	5328	-0-	-462	-0-	285	1	4603	3	Y	394	394	0			3
							7	4	433	9							
12	5983	X	5249	-0-	-734	-0-	292	1	4535	3	Y	374	376	0			1
							11	4	411	9							
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	289	1	4532	3	Y	357	357	0			1
							8	4	393	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					1

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	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	314	1	5059	3	Y	570	571	0			9
							9	4	627	9							
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	319	1	5182	3	Y	612	610	0			11
							7	4	673	9							
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	298	1	4817	3	Y	579	579	0			11
							7	4	637	9							
12	5766	X	5732	-0-	-34	-0-	304	1	4713	3	Y	640	642	0			9
							11	4	704	9							
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	290	1	4533	3	Y	637	638	0			8
							8	4	701	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					8

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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	118	1	1889	3	Y	116	115	0			3
							3	4	128	9							
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	116	1	1886	3	Y	105	104	0			4
							2	4	116	9							
11	2160	N	2136	-0-	-24	-0-	117	1	1902	3	Y	105	105	0			4
							1	4	116	9							
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	124	1	1917	3	Y	121	121	0			4
							3	4	133	9							
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	119	1	1863	3	Y	124	125	0			3
							4	4	136	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	13500	X	12154	-0-	-1346	-0-	689	1	11046	3	Y	361	361	0			3
							22	4	397	9							
10	13950	X	12853	-0-	-1097	-0-	716	1	11645	3	Y	433	431	0			5
							16	4	476	9							
11	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	770	1	12475	3	Y	414	414	0			5
							19	4	455	9							
12	13485	X	12508	-0-	-977	-0-	731	1	11354	3	Y	364	366	0			3
							23	4	400	9							
01	12276	X	10814	-0-	-1462	-0-	627	1	9803	3	Y	334	334	0			3
							17	4	367	9							
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					3

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	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	191	1	3046	3	Y	315	315	0			13
							5	4	347	9							
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	192	1	3124	3	Y	327	327	0			13
							3	4	360	9							
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	191	1	3084	3	Y	353	353	0			13
							5	4	388	9							
12	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	185	1	2876	3	Y	330	331	0			12
							4	4	363	9							
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	188	1	2942	3	Y	352	352	0			12
							5	4	387	9							
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					12

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	10740	X	10577	-0-	-163	-0-	602	1	9675	3	Y	256	257	0			7
							18	4	282	9							
10	11098	X	10993	-0-	-105	-0-	614	1	10001	3	Y	332	331	0			8
							13	4	365	9							
11	10740	X	10255	-0-	-485	-0-	577	1	9357	3	Y	279	279	0			8
							14	4	307	9							
12	11098	X	10179	-0-	-919	-0-	594	1	9225	3	Y	311	311	0			8
							18	4	342	9							
01	10416	X	10178	-0-	-238	-0-	589	1	9225	3	Y	317	316	0			9
							15	4	349	9							
02	9408	X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					Y	NO RPT					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	10230	X	9728	-0-	-502	-0-	616	1	8791	3	Y	275	275	0			3
							18	4	303	9							
10	10571	X	10101	-0-	-470	-0-	677	1	9060	3	Y	319	317	0			5
							13	4	351	9							
11	10230	X	9567	-0-	-663	-0-	600	1	8624	3	Y	299	298	0			6
							14	4	329	9							
12	10571	X	9815	-0-	-756	-0-	666	1	8754	3	Y	344	345	0			5
							17	4	378	9							
01	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	650	1	8547	3	Y	346	346	0			5
							14	4	381	9							
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					5

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	9660	X	8924	-0-	-736	-0-	560	1	7989	3	N	327	327	0			3
							15	4	360	9							
10	9982	X	9203	-0-	-779	-0-	613	1	8191	3	N	353	353	0			3
							11	4	388	9							
11	9450	X	8181	-0-	-1269	-0-	508	1	7334	3	N	298	298	0			3
							11	4	328	9							
12	9765	X	8499	-0-	-1266	-0-	575	1	7553	3	N	323	323	0			3
							16	4	355	9							
01	9610	X	8864	-0-	-746	-0-	597	1	7848	3	N	369	369	0			3
							13	4	406	9							
02	8316	X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					N	NO RPT					3

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	8970	X	8546	-0-	-424	-0-	539	1	7683	3	Y	283	282	0			5
							13	4	311	9							
10	9269	X	8694	-0-	-575	-0-	581	1	7782	3	Y	292	292	0			5
							10	4	321	9							
11	8850	X	8193	-0-	-657	-0-	511	1	7386	3	Y	258	257	0			6
							12	4	284	9							
12	9145	X	8185	-0-	-960	-0-	555	1	7303	3	Y	284	284	0			6
							15	4	312	9							
01	8215	X	7995	-0-	-220	-0-	541	1	7083	3	Y	326	325	0			7
							12	4	359	9							
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT					7

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	10440	X	9565	-0-	-875	-0-	599	1	8555	3	Y	357	357	0			3
							18	4	393	9							
10	10788	X	9707	-0-	-1081	-0-	647	1	8668	3	Y	344	345	0			2
							14	4	378	9							
11	10440	X	9193	-0-	-1247	-0-	570	1	8220	3	Y	353	353	0			2
							15	4	388	9							
12	10447	X	9155	-0-	-1292	-0-	618	1	8108	3	Y	375	375	0			2
							16	4	413	9							
01	9145	X	8959	-0-	-186	-0-	603	1	7917	3	Y	385	384	0			3
							15	4	424	9							
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					Y	NO RPT					3

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	8040	X	7306	-0-	-734	-0-	413	1	6631	3	Y	225	226	0			3
							14	4	248	9							
10	8029	X	7546	-0-	-483	-0-	422	1	6850	3	Y	240	240	0			3
							10	4	264	9							
11	7650	X	7313	-0-	-337	-0-	409	1	6628	3	Y	242	241	0			4
							10	4	266	9							
12	7905	X	7263	-0-	-642	-0-	424	1	6552	3	Y	248	248	0			4
							14	4	273	9							
01	7130	X	6982	-0-	-148	-0-	402	1	6307	3	Y	238	239	0			3
							11	4	262	9							
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6767	-0-	-583	-0-	376	1	6030	3	Y	319	320	0			7
							10	4	351	9							
10	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	379	1	6181	3	Y	324	323	0			8
							10	4	356	9							
11	7350	X	6619	-0-	-731	-0-	365	1	5927	3	Y	289	288	0			9
							9	4	318	9							
12	7595	X	6635	-0-	-960	-0-	382	1	5912	3	Y	298	298	0			9
							13	4	328	9							
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	370	1	5792	3	Y	292	291	0			10
							11	4	321	9							
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6198	-0-	-192	-0-	510	1	5280	3	Y	362	361	0			2
							10	4	398	9							
10	6603	X	6206	-0-	-397	-0-	470	1	5313	3	Y	380	379	0			3
							5	4	418	9							
11	6390	X	5803	-0-	-587	-0-	459	1	4939	3	Y	362	361	0			4
							7	4	398	9							
12	6603	X	5782	-0-	-821	-0-	472	1	4888	3	Y	375	376	0			3
							9	4	413	9							
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	490	1	4844	3	Y	395	394	0			4
							7	4	435	9							
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	587	1	6088	3	Y	420	420	0			1
							13	4	462	9							
10	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	544	1	6124	3	Y	410	409	0			2
							11	4	451	9							
11	7020	X	6513	-0-	-507	-0-	515	1	5524	3	Y	422	420	0			4
							10	4	464	9							
12	7254	X	6651	-0-	-603	-0-	543	1	5608	3	Y	444	444	0			4
							12	4	488	9							
01	6572	X	6345	-0-	-227	-0-	544	1	5341	3	Y	408	409	0			3
							11	4	449	9							
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					3

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	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	193	1	3103	3	Y	267	267	0			9
							5	4	294	9							
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	190	1	3112	3	Y	278	277	0			10
							3	4	306	9							
11	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	179	1	2904	3	Y	292	291	0			11
							5	4	321	9							
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	199	1	3097	3	Y	319	319	0			11
							5	4	351	9							
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	198	1	3106	3	Y	313	312	0			12
							5	4	344	9							
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	202	1	3267	3	Y	636	636	0			3
							6	4	700	9							
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	190	1	3116	3	Y	618	617	0			4
							3	4	680	9							
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	183	1	2954	3	Y	541	541	0			4
							5	4	595	9							
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	212	1	3281	3	Y	556	557	0			3
							5	4	612	9							
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	221	1	3447	3	Y	576	576	0			3
							6	4	634	9							
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	449	1	7214	3	Y	138	138	0			3
							14	4	152	9							
10	7192	X	4776	-0-	-2416	-0-	271	1	4408	3	Y	84	84	0			3
							5	4	92	9							
11	6960	X	2922	-0-	-4038	-0-	166	1	2703	3	Y	44	45	0			2
							5	4	48	9							
12	7192	X	2679	-0-	-4513	-0-	160	1	2478	3	Y	34	35	0			1
							4	4	37	9							
01	4743	X	2557	-0-	-2186	-0-	149	1	2346	3	Y	53	53	0			1
							4	4	58	9							
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					1

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	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	219	1	3513	3	Y	132	132	0			3
							6	4	145	9							
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	224	1	3652	3	Y	132	131	0			4
							4	4	145	9							
11	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	179	1	2898	3	Y	106	107	0			3
							5	4	117	9							
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	237	1	3684	3	Y	140	139	0			4
							7	4	154	9							
01	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	218	1	3399	3	Y	136	136	0			4
							6	4	150	9							
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6205	-0-	-125	-0-	843	1	4704	3	Y	589	591	0			3
							10	4	648	9							
10	6541	X	6069	-0-	-472	-0-	798	1	4639	3	Y	568	568	0			3
							7	4	625	9							
11	6330	X	5759	-0-	-571	-0-	770	1	4285	3	Y	634	632	0			5
							7	4	697	9							
12	6541	X	5247	-0-	-1294	-0-	299	1	4288	3	Y	592	594	0			3
							9	4	651	9							
01	5332	X	4478	-0-	-854	-0-	235	1	3670	3	Y	515	516	0			2
							6	4	567	9							
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					2

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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	426	1	2374	3	Y	157	156	0			7
							4	4	173	9							
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	413	1	2403	3	Y	215	214	0			8
							2	4	237	9							
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	397	1	2216	3	Y	249	246	0			11
							3	4	274	9							
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	181	1	2608	3	Y	290	289	0			12
							4	4	319	9							
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	158	1	2483	3	Y	284	284	0			12
							5	4	312	9							
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					12

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	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	276	1	4444	3	Y	386	386	0			2
							8	4	425	9							
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	305	1	4967	3	Y	398	398	0			2
							8	4	438	9							
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	282	1	4537	3	Y	428	426	0			4
							7	4	471	9							
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	288	1	4464	3	Y	357	359	0			2
							11	4	393	9							
01	5177	X	4599	-0-	-578	-0-	253	1	3963	3	Y	342	342	0			2
							7	4	376	9							
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					2

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	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	373	1	5981	3	Y	779	778	0			4
							11	4	857	9							
10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	415	1	6745	3	Y	842	839	0			7
							10	4	926	9							
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	394	1	6389	3	Y	752	753	0			6
							9	4	827	9							
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	400	1	6203	3	Y	752	754	0			4
							13	4	827	9							
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	384	1	6002	3	Y	998	996	0			6
							11	4	1098	9							
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					6

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	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	631	1	10113	3	Y	1056	1056	0			3
							19	4	1162	9							
10	11997	X	11941	-0-	-56	-0-	619	1	10058	3	Y	1135	1133	0			5
							15	4	1249	9							
11	11610	X	11368	-0-	-242	-0-	591	1	9591	3	Y	1064	1064	0			5
							16	4	1170	9							
12	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	700	1	10876	3	Y	1176	1177	0			4
							22	4	1294	9							
01	10478	X	9438	-0-	-1040	-0-	509	1	7982	3	Y	847	851	0			-0-
							15	4	932	9							
02	9464	X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	837	1	4669	3	Y	644	643	0			3
							11	4	708	9							
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	818	1	4759	3	Y	673	673	0			3
							10	4	740	9							
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	788	1	4389	3	Y	644	643	0			4
							8	4	708	9							
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	361	1	5186	3	Y	783	785	0			2
							12	4	861	9							
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	320	1	5023	3	Y	782	784	0			-0-
							8	4	860	9							
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	128	1	2065	3	Y	303	303	0			-0-
							3	4	333	9							
10	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	119	1	1934	3	Y	286	285	0			1
							2	4	315	9							
11	2370	X	2164	-0-	-206	-0-	110	1	1790	3	Y	239	238	0			2
							1	4	263	9							
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2247	3	Y	270	270	0			2
							3	4	297	9							
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	149	1	2361	3	Y	343	342	0			3
							4	4	377	9							
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					3

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	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	721	1	11547	3	Y	191	190	0			7
							23	4	210	9							
10	12896	X	12398	-0-	-498	-0-	706	1	11464	3	Y	193	192	0			8
							16	4	212	9							
11	12480	X	11722	-0-	-758	-0-	669	1	10826	3	Y	191	191	0			8
							17	4	210	9							
12	12896	X	11125	-0-	-1771	-0-	658	1	10207	3	Y	218	217	0			9
							20	4	240	9							
01	11935	X	11225	-0-	-710	-0-	658	1	10292	3	Y	234	233	0			10
							18	4	257	9							
02	10780	X	NO RPT	-0-	-10780	-0-					Y	NO RPT					10

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	8220	X	5068	-0-	-3152	-0-	290	1	4645	3	Y	114	115	0			1
							8	4	125	9							
10	6975	X	4005	-0-	-2970	-0-	225	1	3662	3	Y	104	103	0			2
							4	4	114	9							
11	6930	X	4288	-0-	-2642	-0-	239	1	3874	3	Y	153	152	0			3
							7	4	168	9							
12	7161	X	4128	-0-	-3033	-0-	240	1	3717	3	Y	149	148	0			4
							7	4	164	9							
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	241	1	3775	3	Y	87	87	0			4
							6	4	96	9							
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					4

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	18240	X	17643	-0-	-597	-0-	1011	1	16227	3	Y	340	340	0			3
							31	4	374	9							
10	18941	X	18194	-0-	-747	-0-	1027	1	16710	3	Y	393	394	0			2
							25	4	432	9							
11	18330	X	17239	-0-	-1091	-0-	979	1	15886	3	Y	317	317	0			2
							25	4	349	9							
12	18941	X	16443	-0-	-2498	-0-	972	1	15086	3	Y	323	324	0			1
							30	4	355	9							
01	17422	X	16380	-0-	-1042	-0-	959	1	15018	3	Y	344	344	0			1
							25	4	378	9							
02	15736	X	NO RPT	-0-	-15736	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18540	X	16996	-0-	-1544	-0-	976	1	15649	3	Y	311	312	0			4
							29	4	342	9							
10	19158	X	17334	-0-	-1824	-0-	981	1	15978	3	Y	322	322	0			4
							21	4	354	9							
11	18480	X	16839	-0-	-1641	-0-	955	1	15464	3	Y	361	359	0			6
							23	4	397	9							
12	18662	X	17533	-0-	-1129	-0-	1031	1	15986	3	Y	440	440	0			6
							32	4	484	9							
01	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	1013	1	15879	3	Y	436	435	0			7
							28	4	480	9							
02	15036	X	NO RPT	-0-	-15036	-0-					Y	NO RPT					7

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	16620	X	14001	-0-	-2619	-0-	805	1	12904	3	Y	243	244	0			4
							25	4	267	9							
10	17174	X	13934	-0-	-3240	-0-	790	1	12858	3	Y	245	245	0			4
							16	4	270	9							
11	15930	X	15058	-0-	-872	-0-	858	1	13875	3	Y	275	274	0			5
							22	4	303	9							
12	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	962	1	14909	3	Y	308	308	0			5
							31	4	339	9							
01	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	937	1	14678	3	Y	282	282	0			5
							25	4	310	9							
02	12012	X	NO RPT	-0-	-12012	-0-					Y	NO RPT					5

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	17160	X	15369	-0-	-1791	-0-	887	1	14236	3	Y	198	198	0			3
							28	4	218	9							
10	17732	X	15615	-0-	-2117	-0-	890	1	14492	3	Y	195	193	0			5
							18	4	215	9							
11	16710	X	14513	-0-	-2197	-0-	829	1	13433	3	Y	209	208	0			6
							21	4	230	9							
12	16771	X	13931	-0-	-2840	-0-	827	1	12835	3	Y	221	221	0			6
							26	4	243	9							
01	15097	X	13340	-0-	-1757	-0-	784	1	12304	3	Y	211	211	0			6
							20	4	232	9							
02	13636	X	NO RPT	-0-	-13636	-0-					Y	NO RPT					6

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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	38	1	608	3	Y	298	299	0			8
							328	9									
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	599	3	Y	207	209	0			6
							228	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	Y	186	184	0			8
							205	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	786	3	Y	253	252	0			9
							1	4	278	9							
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	Y	158	159	0			8
							1	4	174	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	255	1	4097	3	Y	904	903	0			3
							8	4	994	9							
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	256	1	4156	3	Y	904	901	0			6
							6	4	994	9							
11	5100	X	4843	-0-	-257	-0-	233	1	3749	3	Y	776	776	0			6
							7	4	854	9							
12	5270	X	5132	-0-	-138	-0-	241	1	3742	3	Y	1035	1034	0			7
							10	4	1139	9							
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	270	1	4244	3	Y	941	944	0			4
							7	4	1035	9							
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					4

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	7170	X	7129	-0-	-41	-0-	370	1	5942	3	Y	734	732	0			4
							10	4	807	9							
10	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	401	1	6522	3	Y	716	716	0			4
							10	4	788	9							
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	375	1	6078	3	Y	667	666	0			5
							9	4	734	9							
12	7409	X	7133	-0-	-276	-0-	386	1	5975	3	Y	690	691	0			4
							13	4	759	9							
01	6789	X	6754	-0-	-35	-0-	360	1	5645	3	Y	672	673	0			3
							10	4	739	9							
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					3

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	4440	X	4326	-0-	-114	-0-	228	1	3662	3	Y	389	389	0			2
							8	4	428	9							
10	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	231	1	3757	3	Y	436	434	0			4
							4	4	480	9							
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	238	1	3870	3	Y	463	462	0			5
							7	4	509	9							
12	4588	X	4309	-0-	-279	-0-	229	1	3554	3	Y	472	474	0			3
							7	4	519	9							
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	229	1	3581	3	Y	503	504	0			2
							6	4	553	9							
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					2

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	45	44	0			4
							50	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

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	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	338	1	5401	3	Y	725	723	0			2
							12	4	798	9							
10	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	313	1	5103	3	Y	704	704	0			2
							9	4	774	9							
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	311	1	5037	3	Y	702	701	0			3
							8	4	772	9							
12	6045	X	5926	-0-	-119	-0-	311	1	4808	3	Y	724	726	0			1
							11	4	796	9							
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	293	1	4587	3	Y	704	704	0			1
							8	4	774	9							
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					1

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	2370	X	1331	-0-	-1039	-0-	47	1	741	3	Y	492	490	0			3
							2	4	541	9							
10	1767	X	1072	-0-	-695	-0-	39	1	626	3	Y	370	372	0			1
							407	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	813	3	Y	399	397	0			3
							1	4	439	9							
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	Y	364	365	0			2
							1	4	400	9							
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	Y	332	333	0			1
							1	4	365	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	9210	X	8916	-0-	-294	-0-	503	1	8066	3	Y	301	301	0			3
							16	4	331	9							
10	9517	X	8720	-0-	-797	-0-	484	1	7887	3	Y	306	305	0			4
							12	4	337	9							
11	9210	X	8262	-0-	-948	-0-	461	1	7468	3	Y	290	288	0			6
							14	4	319	9							
12	9517	X	8075	-0-	-1442	-0-	470	1	7285	3	Y	277	277	0			6
							15	4	305	9							
01	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	500	1	7851	3	Y	297	296	0			7
							13	4	327	9							
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT					7

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	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	386	1	6176	3	Y	518	518	0			-0-
							12	4	570	9							
10	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	392	1	6357	3	Y	514	513	0			1
							10	4	565	9							
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	361	1	5852	3	Y	480	480	0			1
							9	4	528	9							
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	395	1	6135	3	Y	531	531	0			1
							13	4	584	9							
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	394	1	6176	3	Y	519	519	0			1
							12	4	571	9							
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					1

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	22530	X	20779	-0-	-1751	-0-	1176	1	18846	3	Y	655	655	0			2
							36	4	721	9							
10	23281	X	20774	-0-	-2507	-0-	1156	1	18826	3	Y	696	695	0			3
							26	4	766	9							
11	22080	X	19813	-0-	-2267	-0-	1108	1	17952	3	Y	657	656	0			4
							30	4	723	9							
12	22196	X	20363	-0-	-1833	-0-	1184	1	18377	3	Y	695	696	0			3
							37	4	765	9							
01	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	1161	1	18197	3	Y	687	689	0			1
							31	4	756	9							
02	17724	X	NO RPT	-0-	-17724	-0-					Y	NO RPT					1

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	4080	X	2530	-0-	-1550	-0-	210	1	2161	3	Y	142	141	0			9
							3	4	156	9							
10	4216	X	4141	-0-	-75	-0-	315	1	3557	3	Y	241	240	0			10
							4	4	265	9							
11	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	322	1	3467	3	Y	199	198	0			11
							5	4	219	9							
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	338	1	3489	3	Y	194	195	0			10
							5	4	213	9							
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	359	1	3544	3	Y	201	201	0			10
							6	4	221	9							
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					10

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	11730	X	10747	-0-	-983	-0-	614	1	9850	3	Y	240	240	0			4
							19	4	264	9							
10	11966	X	11175	-0-	-791	-0-	632	1	10274	3	Y	232	232	0			4
							14	4	255	9							
11	11400	X	10538	-0-	-862	-0-	600	1	9711	3	Y	193	193	0			4
							15	4	212	9							
12	11780	X	10919	-0-	-861	-0-	648	1	10061	3	Y	173	174	0			3
							20	4	190	9							
01	10726	X	10653	-0-	-73	-0-	626	1	9799	3	Y	192	191	0			4
							17	4	211	9							
02	9688	X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					Y	NO RPT					4

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	12300	X	11772	-0-	-528	-0-	658	1	10549	3	Y	495	494	0			1
							20	4	545	9							
10	12710	X	11793	-0-	-917	-0-	650	1	10580	3	Y	499	497	0			3
							14	4	549	9							
11	12150	X	11219	-0-	-931	-0-	621	1	10067	3	Y	469	469	0			3
							15	4	516	9							
12	12555	X	11179	-0-	-1376	-0-	644	1	9978	3	Y	488	489	0			2
							20	4	537	9							
01	11005	X	10984	-0-	-21	-0-	627	1	9809	3	Y	483	483	0			2
							17	4	531	9							
02	9940	X	NO RPT	-0-	-9940	-0-					Y	NO RPT					2

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	11220	X	10632	-0-	-588	-0-	610	1	9790	3	Y	194	194	0			3
							19	4	213	9							
10	11594	X	10927	-0-	-667	-0-	620	1	10070	3	Y	203	203	0			3
							14	4	223	9							
11	11220	X	10620	-0-	-600	-0-	603	1	9783	3	Y	199	197	0			5
							15	4	219	9							
12	11594	X	10488	-0-	-1106	-0-	620	1	9619	3	Y	209	209	0			5
							19	4	230	9							
01	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	603	1	9472	3	Y	206	205	0			6
							16	4	227	9							
02	9436	X	NO RPT	-0-	-9436	-0-					Y	NO RPT					6

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	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	537	1	5546	3	Y	395	394	0			4
							10	4	435	9							
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	480	1	5390	3	Y	369	369	0			4
							8	4	406	9							
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	466	1	5031	3	Y	327	327	0			4
							9	4	360	9							
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	498	1	5147	3	Y	346	348	0			2
							12	4	381	9							
01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	531	1	5214	3	Y	352	352	0			2
							8	4	387	9							
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					2

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	14340	X	13589	-0-	-751	-0-	762	1	12224	3	Y	526	525	0			3
							24	4	579	9							
10	14818	X	13871	-0-	-947	-0-	767	1	12487	3	Y	546	544	0			5
							16	4	601	9							
11	14220	X	12802	-0-	-1418	-0-	712	1	11545	3	Y	479	480	0			4
							18	4	527	9							
12	14508	X	13405	-0-	-1103	-0-	777	1	12069	3	Y	486	486	0			4
							24	4	535	9							
01	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	766	1	12012	3	Y	481	481	0			4
							19	4	529	9							
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					4

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	16860	X	15702	-0-	-1158	-0-	884	1	14182	3	Y	553	553	0			1
							28	4	608	9							
10	17174	X	16118	-0-	-1056	-0-	897	1	14608	3	Y	540	539	0			2
							19	4	594	9							
11	16500	X	15367	-0-	-1133	-0-	859	1	13925	3	Y	510	510	0			2
							22	4	561	9							
12	16957	X	15541	-0-	-1416	-0-	902	1	13981	3	Y	572	573	0			1
							29	4	629	9							
01	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	877	1	13761	3	Y	567	568	0			-0-
							24	4	624	9							
02	13748	X	NO RPT	-0-	-13748	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7710	X	7151	-0-	-559	-0-	403	1	6455	3	Y	255	255	0			8
							12	4	281	9							
10	7719	X	6945	-0-	-774	-0-	386	1	6285	3	Y	240	240	0			8
							10	4	264	9							
11	7320	X	6497	-0-	-823	-0-	360	1	5839	3	Y	263	262	0			9
							9	4	289	9							
12	7564	X	6514	-0-	-1050	-0-	375	1	5830	3	Y	270	270	0			9
							12	4	297	9							
01	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	360	1	5633	3	Y	298	298	0			9
							10	4	328	9							
02	5908	X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					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	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	716	1	11498	3	Y	457	457	0			-0-
							23	4	503	9							
10	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	719	1	11701	3	Y	502	500	0			2
							16	4	552	9							
11	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	678	1	10984	3	Y	467	468	0			1
							17	4	514	9							
12	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	708	1	10991	3	Y	478	479	0			-0-
							22	4	526	9							
01	12183	X	11920	-0-	-263	-0-	683	1	10706	3	Y	466	465	0			1
							18	4	513	9							
02	11004	X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					Y	NO RPT					1

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	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	302	1	4847	3	Y	182	183	0			8
							9	4	200	9							
10	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	300	1	4875	3	Y	176	174	0			10
							6	4	194	9							
11	5250	X	5107	-0-	-143	-0-	286	1	4634	3	Y	164	164	0			10
							7	4	180	9							
12	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	301	1	4671	3	Y	171	171	0			10
							11	4	188	9							
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	298	1	4656	3	Y	170	171	0			9
							8	4	187	9							
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					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	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	382	1	6127	3	Y	264	264	0			5
							12	4	290	9							
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	340	1	5542	3	Y	254	253	0			6
							7	4	279	9							
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	339	1	5490	3	Y	263	262	0			7
							9	4	289	9							
12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	382	1	5909	3	Y	298	298	0			7
							13	4	328	9							
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	368	1	5756	3	Y	284	284	0			7
							11	4	312	9							
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					7

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	20820	X	18174	-0-	-2646	-0-	1028	1	16493	3	Y	565	565	0			1
							31	4	622	9							
10	21390	X	19672	-0-	-1718	-0-	1098	1	17847	3	Y	640	639	0			2
							23	4	704	9							
11	20340	X	18687	-0-	-1653	-0-	1045	1	16937	3	Y	617	617	0			2
							26	4	679	9							
12	20770	X	18802	-0-	-1968	-0-	1095	1	16967	3	Y	642	643	0			1
							34	4	706	9							
01	18600	X	18598	-0-	-2	-0-	1072	1	16801	3	Y	634	635	0			-0-
							28	4	697	9							
02	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10410	X	8537	-0-	-1873	-0-	478	1	7661	3	Y	350	350	0			-0-
							13	4	385	9							
10	9827	X	8896	-0-	-931	-0-	488	1	7928	3	Y	426	424	0			2
							11	4	469	9							
11	9210	X	8380	-0-	-830	-0-	460	1	7435	3	Y	429	428	0			3
							13	4	472	9							
12	9362	X	8319	-0-	-1043	-0-	472	1	7325	3	Y	461	462	0			2
							15	4	507	9							
01	8277	X	8051	-0-	-226	-0-	451	1	7058	3	Y	482	482	0			2
							12	4	530	9							
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					2

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	11010	X	8766	-0-	-2244	-0-	491	1	7906	3	Y	323	323	0			1
							14	4	355	9							
10	11253	X	7168	-0-	-4085	-0-	397	1	6467	3	Y	268	268	0			1
							9	4	295	9							
11	10650	X	7055	-0-	-3595	-0-	392	1	6368	3	Y	261	259	0			3
							8	4	287	9							
12	10912	X	7158	-0-	-3754	-0-	417	1	6472	3	Y	232	233	0			2
							14	4	255	9							
01	6913	X	6854	-0-	-59	-0-	393	1	6171	3	Y	254	253	0			3
							11	4	279	9							
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					3

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	14550	X	13594	-0-	-956	-0-	746	1	11965	3	Y	780	779	0			3
							25	4	858	9							
10	15035	X	14390	-0-	-645	-0-	780	1	12674	3	Y	835	832	0			6
							17	4	919	9							
11	14550	X	14293	-0-	-257	-0-	783	1	12681	3	Y	734	735	0			5
							22	4	807	9							
12	15035	X	14511	-0-	-524	-0-	829	1	12857	3	Y	725	727	0			3
							27	4	798	9							
01	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	807	1	12659	3	Y	696	697	0			2
							23	4	766	9							
02	11900	X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					Y	NO RPT					2

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	9180	X	8688	-0-	-492	-0-	478	1	7651	3	Y	495	495	0			4
							14	4	545	9							
10	9486	X	8533	-0-	-953	-0-	461	1	7505	3	Y	506	505	0			5
							10	4	557	9							
11	9180	X	7890	-0-	-1290	-0-	428	1	6942	3	Y	462	462	0			5
							12	4	508	9							
12	9424	X	8013	-0-	-1411	-0-	452	1	7016	3	Y	482	483	0			4
							15	4	530	9							
01	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	487	1	7616	3	Y	582	582	0			4
							13	4	640	9							
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					4

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	13230	X	12779	-0-	-451	-0-	722	1	11584	3	Y	409	408	0			2
							23	4	450	9							
10	13671	X	13071	-0-	-600	-0-	729	1	11858	3	Y	425	425	0			2
							16	4	468	9							
11	13230	X	12324	-0-	-906	-0-	688	1	11142	3	Y	433	432	0			3
							18	4	476	9							
12	13671	X	12453	-0-	-1218	-0-	721	1	11189	3	Y	474	474	0			3
							22	4	521	9							
01	12338	X	12252	-0-	-86	-0-	703	1	11006	3	Y	477	477	0			3
							18	4	525	9							
02	11144	X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					Y	NO RPT					3

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	8250	X	7978	-0-	-272	-0-	447	1	7159	3	Y	325	326	0			2
							14	4	358	9							
10	8525	X	7891	-0-	-634	-0-	435	1	7083	3	Y	330	330	0			2
							10	4	363	9							
11	8250	X	7267	-0-	-983	-0-	402	1	6510	3	Y	314	312	0			4
							10	4	345	9							
12	8246	X	7334	-0-	-912	-0-	421	1	6537	3	Y	329	329	0			4
							14	4	362	9							
01	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	414	1	6489	3	Y	338	339	0			3
							12	4	372	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					3

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	12690	X	12000	-0-	-690	-0-	676	1	10846	3	Y	416	416	0			1
							20	4	458	9							
10	13113	X	12280	-0-	-833	-0-	683	1	11103	3	Y	435	434	0			2
							15	4	479	9							
11	12690	X	11734	-0-	-956	-0-	654	1	10611	3	Y	412	412	0			2
							16	4	453	9							
12	12679	X	12091	-0-	-588	-0-	704	1	10910	3	Y	414	415	0			1
							22	4	455	9							
01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	703	1	11012	3	Y	428	428	0			1
							18	4	471	9							
02	10472	X	NO RPT	-0-	-10472	-0-					Y	NO RPT					1

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	14520	X	14346	-0-	-174	-0-	2029	1	11525	3	Y	698	697	0			5
							24	4	768	9							
10	15004	X	14541	-0-	-463	-0-	2022	1	11718	3	Y	713	712	0			6
							17	4	784	9							
11	14520	X	13772	-0-	-748	-0-	1894	1	11131	3	Y	663	662	0			7
							18	4	729	9							
12	15004	X	13916	-0-	-1088	-0-	1888	1	11243	3	Y	693	695	0			5
							23	4	762	9							
01	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	1897	1	10946	3	Y	684	686	0			3
							20	4	752	9							
02	12208	X	NO RPT	-0-	-12208	-0-					Y	NO RPT					3

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	12120	X	11664	-0-	-456	-0-	1669	1	9482	3	Y	449	449	0			4
							19	4	494	9							
10	12524	X	11777	-0-	-747	-0-	1663	1	9639	3	Y	419	420	0			3
							14	4	461	9							
11	12120	X	11179	-0-	-941	-0-	1554	1	9134	3	Y	434	433	0			4
							14	4	477	9							
12	12524	X	11320	-0-	-1204	-0-	1550	1	9240	3	Y	465	466	0			3
							18	4	512	9							
01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	1586	1	9139	3	Y	482	482	0			3
							16	4	530	9							
02	10024	X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					Y	NO RPT					3

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	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	489	1	2774	3	Y	160	159	0			5
							4	4	176	9							
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	502	1	2909	3	Y	93	94	0			4
							3	4	102	9							
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	524	1	3083	3	Y	191	187	0			8
							4	4	210	9							
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	535	1	3186	3	Y	229	229	0			8
							5	4	252	9							
01	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	410	1	2363	3	Y	169	169	0			8
							5	4	186	9							
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					8

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	6180	X	2799	-0-	-3381	-0-	158	1	2526	3	Y	101	101	0			10
							4	4	111	9							
10	6386	X	2874	-0-	-3512	-0-	160	1	2600	3	Y	102	101	0			11
							2	4	112	9							
11	3720	X	2682	-0-	-1038	-0-	151	1	2439	3	Y	79	79	0			11
							5	4	87	9							
12	3038	X	2711	-0-	-327	-0-	159	1	2461	3	Y	79	79	0			11
							4	4	87	9							
01	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	154	1	2406	3	Y	92	92	0			11
							4	4	101	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					11

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	11250	X	10470	-0-	-780	-0-	588	1	9440	3	Y	385	385	0			4
							18	4	424	9							
10	11160	X	10346	-0-	-814	-0-	570	1	9256	3	Y	461	460	0			5
							13	4	507	9							
11	10800	X	9779	-0-	-1021	-0-	542	1	8781	3	Y	402	402	0			5
							14	4	442	9							
12	10726	X	10008	-0-	-718	-0-	577	1	8962	3	Y	411	412	0			4
							17	4	452	9							
01	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	564	1	8825	3	Y	448	447	0			5
							14	4	493	9							
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					Y	NO RPT					5

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	12150	X	11397	-0-	-753	-0-	638	1	10248	3	Y	447	447	0			1
							19	4	492	9							
10	12555	X	12526	-0-	-29	-0-	692	1	11249	3	Y	518	516	0			3
							15	4	570	9							
11	12150	X	12055	-0-	-95	-0-	667	1	10795	3	Y	524	524	0			3
							17	4	576	9							
12	12555	X	12069	-0-	-486	-0-	692	1	10759	3	Y	542	543	0			2
							22	4	596	9							
01	11780	X	11582	-0-	-198	-0-	659	1	10322	3	Y	530	531	0			1
							18	4	583	9							
02	10640	X	NO RPT	-0-	-10640	-0-					Y	NO RPT					1

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	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	713	1	4047	3	Y	257	257	0			4
							8	4	283	9							
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	721	1	4181	3	Y	251	251	0			4
							6	4	276	9							
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	622	1	3651	3	Y	214	214	0			4
							8	4	235	9							
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	617	1	3663	3	Y	217	217	0			4
							10	4	239	9							
01	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	676	1	3894	3	Y	231	231	0			4
							7	4	254	9							
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					4

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	11040	X	10702	-0-	-338	-0-	1528	1	8681	3	Y	433	432	0			1
							17	4	476	9							
10	11408	X	10937	-0-	-471	-0-	1535	1	8905	3	Y	441	440	0			2
							12	4	485	9							
11	11040	X	10207	-0-	-833	-0-	1411	1	8289	3	Y	449	449	0			2
							13	4	494	9							
12	11408	X	10322	-0-	-1086	-0-	1403	1	8360	3	Y	494	494	0			2
							16	4	543	9							
01	10261	X	10165	-0-	-96	-0-	1422	1	8194	3	Y	486	487	0			1
							14	4	535	9							
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					Y	NO RPT					1

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	8340	X	7961	-0-	-379	-0-	454	1	7287	3	Y	188	188	0			7
							13	4	207	9							
10	8618	X	8103	-0-	-515	-0-	455	1	7372	3	Y	242	241	0			8
							10	4	266	9							
11	8340	X	7620	-0-	-720	-0-	429	1	6960	3	Y	200	200	0			8
							11	4	220	9							
12	8618	X	7751	-0-	-867	-0-	449	1	6962	3	Y	295	294	0			9
							15	4	325	9							
01	7719	X	7255	-0-	-464	-0-	420	1	6563	3	Y	236	236	0			9
							12	4	260	9							
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					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	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	271	1	4356	3	Y	537	536	0			1
							8	4	591	9							
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	315	1	5143	3	Y	721	718	0			4
							7	4	793	9							
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	306	1	4969	3	Y	690	690	0			4
							7	4	759	9							
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	330	1	5126	3	Y	793	794	0			3
							12	4	872	9							
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	323	1	5051	3	Y	715	718	0			-0-
							8	4	787	9							
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7020	X	5912	-0-	-1108	-0-	671	1	4791	3	Y	402	402	0			6
							8	4	442	9							
10	6789	X	6339	-0-	-450	-0-	683	1	5205	3	Y	405	404	0			7
							5	4	446	9							
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	735	1	5899	3	Y	399	399	0			7
							9	4	439	9							
12	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	762	1	6285	3	Y	411	412	0			6
							13	4	452	9							
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	775	1	5968	3	Y	440	440	0			6
							9	4	484	9							
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					6

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	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	319	1	3063	3	Y	320	320	0			4
							5	4	352	9							
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3207	3	Y	333	332	0			5
							3	4	366	9							
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	259	1	2958	3	Y	301	300	0			6
							5	4	331	9							
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	283	1	3433	3	Y	337	336	0			7
							5	4	371	9							
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	256	1	4015	3	Y	271	272	0			6
							6	4	298	9							
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					6

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	5550	X	3877	-0-	-1673	-0-	331	1	3180	3	Y	328	328	0			-0-
							5	4	361	9							
10	5735	X	4689	-0-	-1046	-0-	359	1	3855	3	Y	428	426	0			2
							4	4	471	9							
11	5550	X	5529	-0-	-21	-0-	399	1	4545	3	Y	525	524	0			3
							7	4	578	9							
12	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	319	1	3851	3	Y	410	413	0			-0-
							8	4	451	9							
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	372	1	5835	3	Y	574	573	0			1
							10	4	631	9							
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					1

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	7290	X	6955	-0-	-335	-0-	629	1	6078	3	Y	214	213	0			10
							13	4	235	9							
10	7533	X	7160	-0-	-373	-0-	587	1	6321	3	Y	219	218	0			11
							11	4	241	9							
11	7290	X	5968	-0-	-1322	-0-	463	1	5295	3	Y	183	183	0			11
							9	4	201	9							
12	7533	X	6005	-0-	-1528	-0-	440	1	5337	3	Y	196	196	0			11
							12	4	216	9							
01	6820	X	5846	-0-	-974	-0-	337	1	5294	3	Y	188	187	0			12
							8	4	207	9							
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					12

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	7410	X	6548	-0-	-862	-0-	592	1	5722	3	Y	204	204	0			4
							10	4	224	9							
10	7657	X	6558	-0-	-1099	-0-	534	1	5746	3	Y	245	245	0			4
							8	4	270	9							
11	7260	X	6262	-0-	-998	-0-	486	1	5535	3	Y	211	211	0			4
							9	4	232	9							
12	7316	X	6205	-0-	-1111	-0-	457	1	5524	3	Y	193	194	0			3
							12	4	212	9							
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	375	1	5871	3	Y	217	216	0			4
							11	4	239	9							
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					4

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	3690	X	3382	-0-	-308	-0-	357	1	2545	3	Y	433	433	0			4
							4	4	476	9							
10	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	357	1	2720	3	Y	514	513	0			5
							2	4	565	9							
11	3690	X	3188	-0-	-502	-0-	300	1	2410	3	Y	431	430	0			6
							4	4	474	9							
12	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	345	1	2838	3	Y	489	488	0			7
							4	4	538	9							
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	346	1	2667	3	Y	416	417	0			6
							5	4	458	9							
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					6

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	7290	X	6164	-0-	-1126	-0-	703	1	5031	3	Y	383	383	0			3
							9	4	421	9							
10	7099	X	6664	-0-	-435	-0-	723	1	5498	3	Y	395	396	0			2
							8	4	435	9							
11	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	705	1	5660	3	Y	383	382	0			3
							8	4	421	9							
12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	773	1	6375	3	Y	370	370	0			3
							14	4	407	9							
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	784	1	6051	3	Y	415	414	0			4
							11	4	457	9							
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					4

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	9450	X	8558	-0-	-892	-0-	984	1	7032	3	Y	479	477	0			2
							15	4	527	9							
10	9486	X	8090	-0-	-1396	-0-	875	1	6661	3	Y	494	492	0			4
							11	4	543	9							
11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	932	1	7513	3	Y	431	430	0			5
							13	4	474	9							
12	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	997	1	8209	3	Y	446	447	0			4
							16	4	491	9							
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	1034	1	7977	3	Y	426	426	0			4
							13	4	469	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					4

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	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	626	1	10052	3	Y	769	770	0			6
							19	4	846	9							
10	11594	X	11437	-0-	-157	-0-	620	1	10093	3	Y	645	645	0			6
							14	4	710	9							
11	11220	X	10778	-0-	-442	-0-	591	1	9570	3	Y	547	548	0			5
							15	4	602	9							
12	11594	X	10813	-0-	-781	-0-	620	1	9616	3	Y	507	510	0			2
							19	4	558	9							
01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	603	1	9446	3	Y	507	507	0			2
							16	4	558	9							
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					2

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	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	777	1	12483	3	Y	929	929	0			9
							25	4	1022	9							
10	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	757	1	12330	3	Y	856	855	0			10
							16	4	942	9							
11	13050	X	11821	-0-	-1229	-0-	641	1	10359	3	Y	733	734	0			9
							15	4	806	9							
12	13485	X	13381	-0-	-104	-0-	750	1	11640	3	Y	880	881	0			8
							23	4	968	9							
01	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	712	1	11158	3	Y	933	933	0			8
							18	4	1026	9							
02	11564	X	NO RPT	-0-	-11564	-0-					Y	NO RPT					8

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	11520	X	10562	-0-	-958	-0-	588	1	9448	3	Y	461	461	0			1
							19	4	507	9							
10	11904	X	10669	-0-	-1235	-0-	586	1	9552	3	Y	471	469	0			3
							13	4	518	9							
11	11340	X	10498	-0-	-842	-0-	581	1	9418	3	Y	440	440	0			3
							15	4	484	9							
12	11470	X	10950	-0-	-520	-0-	629	1	9765	3	Y	488	488	0			3
							19	4	537	9							
01	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	624	1	9773	3	Y	491	491	0			3
							17	4	540	9							
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					Y	NO RPT					3

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	510	X	96	-0-	-414	-0-	6	1	89	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	155	X	62	-0-	-93	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	150	X	82	-0-	-68	-0-	5	1	76	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	419	1	6721	3	Y	196	195	0			6
							14	4	216	9							
10	5828	X	5610	-0-	-218	-0-	310	1	5056	3	Y	215	215	0			6
							7	4	237	9							
11	5640	X	5524	-0-	-116	-0-	306	1	4963	3	Y	225	224	0			7
							7	4	248	9							
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	345	1	5355	3	Y	313	311	0			9
							12	4	344	9							
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	496	1	7777	3	Y	418	416	0			11
							13	4	460	9							
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					Y	NO RPT					11

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	10200	X	9495	-0-	-705	-0-	1094	1	7707	3	N	619	619	0			-0-
							13	4	681	9							
10	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	583	1	9475	3	N	733	730	0			3
							13	4	806	9							
11	10200	X	10084	-0-	-116	-0-	546	1	8844	3	N	618	619	0			2
							14	4	680	9							
12	10540	X	10332	-0-	-208	-0-	577	1	8965	3	N	703	703	0			2
							17	4	773	9							
01	10540	X	9952	-0-	-588	-0-	548	1	8565	3	N	750	750	0			2
							14	4	825	9							
02	9520	X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					N	NO RPT					2

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	11430	X	9992	-0-	-1438	-0-	1134	1	7983	3	N	783	783	0			4
							14	4	861	9							
10	11811	X	10619	-0-	-1192	-0-	563	1	9164	3	N	801	799	0			6
							11	4	881	9							
11	11370	X	9900	-0-	-1470	-0-	527	1	8517	3	N	765	763	0			8
							14	4	842	9							
12	11067	X	10070	-0-	-997	-0-	555	1	8618	3	N	800	802	0			6
							17	4	880	9							
01	11067	X	9908	-0-	-1159	-0-	541	1	8487	3	N	787	788	0			5
							14	4	866	9							
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-0-					N	NO RPT					5

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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	146	1	1018	3	N	269	269	0			5
							3	4	296	9							
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1521	3	N	285	284	0			6
							2	4	314	9							
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1368	3	N	248	248	0			6
							1	4	273	9							
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	87	1	1347	3	N	228	229	0			5
							2	4	251	9							
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	3	N	196	196	0			5
							2	4	216	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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	7200	X	5208	-0-	-1992	-0-	294	1	4728	3	Y	161	160	0			16
							9	4	177	9							
10	7440	X	5060	-0-	-2380	-0-	283	1	4585	3	Y	170	169	0			17
							5	4	187	9							
11	7200	X	3581	-0-	-3619	-0-	200	1	3248	3	Y	116	116	0			17
							5	4	128	9							
12	6107	X	262	-0-	-5845	-0-	15	1	237	3	Y	9	10	0			16
							10	9									
01	4774	X	992	-0-	-3782	-0-	57	1	900	3	Y	31	31	0			16
							1	4	34	9							
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					16

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	14460	X	7273	-0-	-7187	-0-	412	1	6603	3	Y	222	223	0			6
							14	4	244	9							
10	14942	X	10585	-0-	-4357	-0-	594	1	9668	3	Y	281	279	0			8
							14	4	309	9							
11	13020	X	10004	-0-	-3016	-0-	564	1	9155	3	Y	246	245	0			9
							14	4	271	9							
12	10323	X	9898	-0-	-425	-0-	579	1	9010	3	Y	265	265	0			9
							17	4	292	9							
01	10106	X	5945	-0-	-4161	-0-	345	1	5428	3	Y	148	149	0			8
							9	4	163	9							
02	9128	X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					Y	NO RPT					8

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	12630	X	11826	-0-	-804	-0-	1347	1	9477	3	N	893	891	0			3
							20	4	982	9							
10	13051	X	12508	-0-	-543	-0-	662	1	10779	3	N	956	952	0			7
							15	4	1052	9							
11	12630	X	12433	-0-	-197	-0-	661	1	10706	3	N	953	951	0			9
							18	4	1048	9							
12	13051	X	12607	-0-	-444	-0-	697	1	10787	3	N	1001	1003	0			7
							22	4	1101	9							
01	12896	X	12349	-0-	-547	-0-	675	1	10576	3	N	980	982	0			5
							20	4	1078	9							
02	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					5

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	394	1	6306	3	N	661	660	0			4
							12	4	727	9							
10	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	368	1	6016	3	N	699	698	0			5
							9	4	769	9							
11	6780	X	6644	-0-	-136	-0-	345	1	5605	3	N	623	624	0			4
							9	4	685	9							
12	7006	X	6628	-0-	-378	-0-	359	1	5569	3	N	625	628	0			1
							12	4	688	9							
01	7006	X	6429	-0-	-577	-0-	345	1	5408	3	N	606	607	0			-0-
							9	4	667	9							
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	495	1	7938	3	N	924	913	0			12
							14	4	1016	9							
10	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	494	1	8036	3	N	865	864	0			13
							11	4	952	9							
11	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	470	1	7607	3	N	779	779	0			13
							13	4	857	9							
12	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	462	1	7158	3	N	769	771	0			11
							15	4	846	9							
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	437	1	6846	3	N	737	738	0			10
							12	4	811	9							
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					N	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	547	1	8767	3	Y	844	843	0			2
							17	4	928	9							
10	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	557	1	9056	3	Y	965	960	0			7
							13	4	1062	9							
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	519	1	8415	3	Y	886	885	0			8
							13	4	975	9							
12	9796	X	9643	-0-	-153	-0-	526	1	8171	3	Y	845	849	0			4
							16	4	930	9							
01	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	527	1	8264	3	Y	791	793	0			2
							13	4	870	9							
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					Y	NO RPT					2

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	8880	X	8244	-0-	-636	-0-	454	1	7285	3	Y	446	445	0			2
							14	4	491	9							
10	9176	X	8415	-0-	-761	-0-	457	1	7425	3	Y	475	473	0			4
							10	4	523	9							
11	8880	X	7848	-0-	-1032	-0-	426	1	6917	3	Y	449	449	0			4
							11	4	494	9							
12	8897	X	7831	-0-	-1066	-0-	439	1	6803	3	Y	522	523	0			3
							15	4	574	9							
01	7750	X	7644	-0-	-106	-0-	425	1	6670	3	Y	488	489	0			2
							12	4	537	9							
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					2

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	8850	X	8257	-0-	-593	-0-	461	1	7394	3	Y	353	352	0			3
							14	4	388	9							
10	9145	X	8509	-0-	-636	-0-	465	1	7576	3	Y	416	416	0			3
							10	4	458	9							
11	8610	X	7925	-0-	-685	-0-	436	1	7072	3	Y	369	368	0			4
							11	4	406	9							
12	8897	X	8059	-0-	-838	-0-	459	1	7128	3	Y	415	415	0			4
							15	4	457	9							
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	454	1	7093	3	Y	432	432	0			4
							12	4	475	9							
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					4

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	8190	X	7180	-0-	-1010	-0-	403	1	6449	3	Y	287	287	0			1
							12	4	316	9							
10	8463	X	7634	-0-	-829	-0-	415	1	6773	3	Y	396	395	0			2
							10	4	436	9							
11	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	458	1	7407	3	Y	370	370	0			2
							12	4	407	9							
12	8463	X	7620	-0-	-843	-0-	435	1	6760	3	Y	373	374	0			1
							15	4	410	9							
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	405	1	6365	3	Y	367	367	0			1
							12	4	404	9							
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					1

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	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	345	1	5526	3	Y	738	737	0			2
							11	4	812	9							
10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	339	1	5500	3	Y	746	745	0			3
							8	4	821	9							
11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	316	1	5096	3	Y	704	704	0			3
							8	4	774	9							
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	364	1	5649	3	Y	920	919	0			4
							12	4	1012	9							
01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	371	1	5817	3	Y	893	894	0			3
							11	4	982	9							
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					3

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	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	286	1	4603	3	Y	417	417	0			2
							8	4	459	9							
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	280	1	4554	3	Y	478	477	0			3
							5	4	526	9							
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	265	1	4303	3	Y	448	448	0			3
							7	4	493	9							
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	265	1	4121	3	Y	444	445	0			2
							10	4	488	9							
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	283	1	4441	3	Y	431	431	0			2
							7	4	474	9							
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					2

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	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	260	1	4188	3	Y	462	462	0			1
							7	4	508	9							
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	259	1	4227	3	Y	494	492	0			3
							4	4	543	9							
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	252	1	4085	3	Y	465	466	0			2
							6	4	512	9							
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	265	1	4089	3	Y	496	497	0			1
							6	4	546	9							
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	256	1	3989	3	Y	493	494	0			-0-
							6	4	542	9							
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	326	1	5213	3	N	612	611	0			1
							10	4	673	9							
10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	322	1	5233	3	N	541	541	0			1
							7	4	595	9							
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	312	1	5059	3	N	492	491	0			2
							8	4	541	9							
12	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	312	1	4838	3	N	559	560	0			1
							11	4	615	9							
01	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	319	1	4993	3	N	587	588	0			-0-
							8	4	646	9							
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					-0-

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	10950	X	10248	-0-	-702	-0-	579	1	9288	3	Y	330	330	0			1
							18	4	363	9							
10	11315	X	11160	-0-	-155	-0-	616	1	10044	3	Y	442	439	0			4
							14	4	486	9							
11	10950	X	8339	-0-	-2611	-0-	462	1	7502	3	Y	330	333	0			1
							12	4	363	9							
12	11036	X	9972	-0-	-1064	-0-	576	1	8920	3	Y	417	416	0			2
							17	4	459	9							
01	10447	X	10108	-0-	-339	-0-	577	1	9040	3	Y	434	434	0			2
							14	4	477	9							
02	9436	X	NO RPT	-0-	-9436	-0-					Y	NO RPT					2

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	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	144	1	2295	3	Y	115	115	0			7
							4	4	127	9							
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	153	1	2486	3	Y	138	137	0			8
							2	4	152	9							
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	146	1	2367	3	Y	134	133	0			9
							5	4	147	9							
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	159	1	2474	3	Y	135	135	0			9
							4	4	149	9							
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	119	1	1860	3	Y	115	116	0			8
							4	4	127	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	18540	X	18473	-0-	-67	-0-	1004	1	16116	3	Y	1202	1201	0			6
							31	4	1322	9							
10	19158	X	17903	-0-	-1255	-0-	961	1	15634	3	Y	1169	1168	0			7
							22	4	1286	9							
11	18540	X	17060	-0-	-1480	-0-	912	1	14773	3	Y	1230	1227	0			10
							22	4	1353	9							
12	19158	X	16667	-0-	-2491	-0-	928	1	14400	3	Y	1190	1193	0			7
							30	4	1309	9							
01	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	912	1	14299	3	Y	1190	1191	0			6
							25	4	1309	9							
02	14784	X	NO RPT	-0-	-14784	-0-					Y	NO RPT					6

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	11160	X	8885	-0-	-2275	-0-	510	1	8183	3	Y	161	160	0			12
							15	4	177	9							
10	11532	X	8990	-0-	-2542	-0-	507	1	8259	3	Y	194	193	0			13
							11	4	213	9							
11	11070	X	8379	-0-	-2691	-0-	476	1	7693	3	Y	179	179	0			13
							13	4	197	9							
12	10230	X	8412	-0-	-1818	-0-	495	1	7697	3	Y	185	186	0			12
							16	4	204	9							
01	8618	X	8140	-0-	-478	-0-	475	1	7455	3	Y	179	179	0			12
							13	4	197	9							
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784	-0-					Y	NO RPT					12

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	7650	X	1953	-0-	-5697	-0-	104	1	1684	3	Y	147	146	0			5
							3	4	162	9							
10	7905	X	2684	-0-	-5221	-0-	137	1	2231	3	Y	285	282	0			8
							2	4	314	9							
11	4920	X	2628	-0-	-2292	-0-	135	1	2187	3	Y	276	276	0			8
							2	4	304	9							
12	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	152	1	2334	3	Y	305	305	0			8
							4	4	336	9							
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	146	1	2282	3	Y	298	298	0			8
							4	4	328	9							
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					8

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	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	696	1	11158	3	Y	259	259	0			1
							23	4	285	9							
10	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	682	1	11078	3	Y	261	261	0			1
							15	4	287	9							
11	12420	X	10838	-0-	-1582	-0-	615	1	9953	3	Y	232	232	0			1
							15	4	255	9							
12	12834	X	10671	-0-	-2163	-0-	629	1	9764	3	Y	235	235	0			1
							19	4	259	9							
01	11532	X	10769	-0-	-763	-0-	629	1	9862	3	Y	237	236	0			2
							17	4	261	9							
02	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	182	1	2922	3	Y	231	231	0			3
							5	4	254	9							
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	175	1	2860	3	Y	224	223	0			4
							3	4	246	9							
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	160	1	2584	3	Y	201	200	0			5
							5	4	221	9							
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	154	1	2393	3	Y	192	193	0			4
							4	4	211	9							
01	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	152	1	2382	3	Y	191	191	0			4
							4	4	210	9							
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

09	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	755	1	12105	3	Y	554	553	0			2
							23	4	609	9							
10	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	788	1	12806	3	Y	571	570	0			3
							16	4	628	9							
11	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	749	1	12135	3	Y	516	517	0			2
							18	4	568	9							
12	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	784	1	12158	3	Y	559	561	0			-0-
							25	4	615	9							
01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	773	1	12134	3	Y	583	583	0			-0-
							20	4	641	9							
02	12012	X	NO RPT	-0-	-12012	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	519	1	8331	3	Y	302	303	0			2
							15	4	332	9							
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	520	1	8455	3	Y	322	320	0			4
							12	4	354	9							
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	519	1	8409	3	Y	343	343	0			4
							14	4	377	9							
12	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	641	1	9949	3	Y	403	403	0			4
							20	4	443	9							
01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	581	1	9096	3	Y	315	316	0			3
							14	4	347	9							
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					Y	NO RPT					3

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	14400	X	11723	-0-	-2677	-0-	662	1	10603	3	Y	398	398	0			1
							20	4	438	9							
10	14880	X	11642	-0-	-3238	-0-	648	1	10526	3	Y	413	412	0			2
							14	4	454	9							
11	13680	X	11108	-0-	-2572	-0-	621	1	10040	3	Y	393	393	0			2
							15	4	432	9							
12	13082	X	11060	-0-	-2022	-0-	641	1	9952	3	Y	406	407	0			1
							20	4	447	9							
01	10912	X	10099	-0-	-813	-0-	582	1	9103	3	Y	364	364	0			1
							14	4	400	9							
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					1

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	19170	X	18567	-0-	-603	-0-	1052	1	16894	3	Y	535	534	0			7
							32	4	589	9							
10	19809	X	19119	-0-	-690	-0-	1070	1	17404	3	Y	565	564	0			8
							23	4	622	9							
11	19170	X	17942	-0-	-1228	-0-	1008	1	16339	3	Y	518	518	0			8
							25	4	570	9							
12	19809	X	18176	-0-	-1633	-0-	1063	1	16480	3	Y	546	548	0			6
							32	4	601	9							
01	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	1054	1	16519	3	Y	567	568	0			5
							27	4	624	9							
02	16352	X	NO RPT	-0-	-16352	-0-					Y	NO RPT					5

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	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN 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	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	69	1	1116	3	Y	42	42	0			-0-
							2	4	46	9							
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1105	3	Y	43	42	0			1
							1	4	47	9							
11	1110	N	849	-0-	-261	-0-	48	1	765	3	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	Y	42	42	0			-0-
							1	4	46	9							
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	60	1	926	3	Y	66	66	0			-0-
							1	4	73	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7110	X	6306	-0-	-804	-0-	907	1	5063	3	Y	295	295	0			-0-
							11	4	325	9							
10	7347	X	6230	-0-	-1117	-0-	863	1	5016	3	Y	311	310	0			1
							9	4	342	9							
11	7110	X	6698	-0-	-412	-0-	974	1	5422	3	Y	265	265	0			1
							10	4	292	9							
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	512	1	7329	3	Y	287	287	0			1
							15	4	316	9							
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	466	1	7304	3	Y	301	301	0			1
							14	4	331	9							
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					1

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	2970	X	2802	-0-	-168	-0-	401	1	2231	3	Y	151	150	0			10
							4	4	166	9							
10	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	390	1	2270	3	Y	170	169	0			11
							2	4	187	9							
11	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	383	1	2132	3	Y	167	166	0			12
							1	4	184	9							
12	3069	X	1882	-0-	-1187	-0-	111	1	1597	3	Y	155	155	0			12
							3	4	171	9							
01	2604	X	1808	-0-	-796	-0-	101	1	1549	3	Y	140	140	0			12
							4	4	154	9							
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					12

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	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	639	1	3562	3	Y	335	335	0			-0-
							5	4	369	9							
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	787	1	4575	3	Y	350	349	0			1
							7	4	385	9							
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	930	1	5187	3	Y	338	338	0			1
							9	4	372	9							
12	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	445	1	6380	3	Y	322	323	0			-0-
							13	4	354	9							
01	4743	X	3824	-0-	-919	-0-	219	1	3432	3	Y	153	153	0			-0-
							5	4	168	9							
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6770	X	4342	-0-	-2428	-0-	649	1	3618	3	Y	62	62	0			1
							7	4	68	9							
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	585	1	3408	3	Y	64	64	0			1
							4	4	70	9							
11	3000	X	1084	-0-	-1916	-0-	161	1	902	3	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	330	1	4737	3	Y	96	95	0			2
							11	4	106	9							
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	308	1	4828	3	Y	99	99	0			2
							8	4	109	9							
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

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	7830	X	7259	-0-	-571	-0-	390	1	6250	3	Y	552	551	0			2
							12	4	607	9							
10	8091	X	7422	-0-	-669	-0-	393	1	6403	3	Y	560	559	0			3
							10	4	616	9							
11	7830	X	6984	-0-	-846	-0-	369	1	6004	3	Y	547	547	0			3
							9	4	602	9							
12	7812	X	6753	-0-	-1059	-0-	367	1	5714	3	Y	600	602	0			1
							12	4	660	9							
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	390	1	6113	3	Y	573	573	0			1
							11	4	630	9							
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					1

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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	445	1	2487	3	Y	158	157	0			7
							4	4	174	9							
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	459	1	2673	3	Y	164	163	0			8
							2	4	180	9							
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	478	1	2658	3	Y	162	163	0			7
							5	4	178	9							
12	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	179	1	2562	3	Y	151	153	0			5
							4	4	166	9							
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	177	1	2754	3	Y	177	177	0			5
							5	4	195	9							
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5550	-0-	-960	-0-	794	1	4423	3	Y	295	296	0			-0-
							8	4	325	9							
10	6386	X	5551	-0-	-835	-0-	761	1	4429	3	Y	324	324	0			-0-
							5	4	356	9							
11	6180	X	5617	-0-	-563	-0-	791	1	4408	3	Y	374	371	0			3
							7	4	411	9							
12	6386	X	6163	-0-	-223	-0-	379	1	5433	3	Y	308	309	0			2
							12	4	339	9							
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	334	1	5242	3	Y	288	287	0			3
							8	4	317	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					3

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	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	488	1	7840	3	Y	960	960	0			7
							14	4	1056	9							
10	9424	X	8808	-0-	-616	-0-	450	1	7329	3	Y	926	925	0			8
							10	4	1019	9							
11	9120	X	7724	-0-	-1396	-0-	394	1	6382	3	Y	854	855	0			7
							9	4	939	9							
12	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	511	1	7921	3	Y	1069	1070	0			6
							16	4	1176	9							
01	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	478	1	7468	3	Y	1009	1011	0			4
							13	4	1110	9							
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					Y	NO RPT					4

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	10860	X	9356	-0-	-1504	-0-	519	1	8331	3	Y	446	446	0			2
							15	4	491	9							
10	11222	X	9550	-0-	-1672	-0-	523	1	8494	3	Y	474	472	0			4
							12	4	521	9							
11	9900	X	9799	-0-	-101	-0-	534	1	8661	3	Y	536	534	0			6
							14	4	590	9							
12	9889	X	9819	-0-	-70	-0-	555	1	8628	3	Y	563	566	0			3
							17	4	619	9							
01	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	619	1	9700	3	Y	633	633	0			3
							17	4	696	9							
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					3

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	6570	X	4832	-0-	-1738	-0-	272	1	4358	3	Y	176	176	0			3
							8	4	194	9							
10	6789	X	5461	-0-	-1328	-0-	302	1	4901	3	Y	229	228	0			4
							6	4	252	9							
11	6570	X	4337	-0-	-2233	-0-	242	1	3887	3	Y	183	182	0			5
							7	4	201	9							
12	5952	X	4853	-0-	-1099	-0-	283	1	4407	3	Y	138	138	0			5
							11	4	152	9							
01	4991	X	4179	-0-	-812	-0-	243	1	3801	3	Y	117	118	0			4
							6	4	129	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					4

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	5400	X	4711	-0-	-689	-0-	255	1	4111	3	Y	306	307	0			5
							8	4	337	9							
10	5580	X	4871	-0-	-709	-0-	261	1	4254	3	Y	320	320	0			5
							4	4	352	9							
11	4920	X	3806	-0-	-1114	-0-	204	1	3307	3	Y	263	262	0			6
							6	4	289	9							
12	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	258	1	4015	3	Y	349	349	0			6
							9	4	384	9							
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	258	1	4038	3	Y	351	351	0			6
							6	4	386	9							
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					6

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	6300	X	5704	-0-	-596	-0-	369	1	4932	3	Y	359	360	0			5
							8	4	395	9							
10	6355	X	6136	-0-	-219	-0-	397	1	5368	3	Y	333	334	0			4
							5	4	366	9							
11	6090	X	6042	-0-	-48	-0-	385	1	5171	3	Y	436	433	0			7
							6	4	480	9							
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	405	1	5219	3	Y	527	526	0			8
							10	4	580	9							
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	397	1	5173	3	Y	521	521	0			8
							7	4	573	9							
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT					8

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	7470	X	7155	-0-	-315	-0-	457	1	6137	3	Y	500	499	0			5
							11	4	550	9							
10	7719	X	7184	-0-	-535	-0-	450	1	6083	3	Y	582	580	0			7
							11	4	640	9							
11	7380	X	6941	-0-	-439	-0-	433	1	5802	3	Y	634	633	0			8
							9	4	697	9							
12	7626	X	7103	-0-	-523	-0-	458	1	5902	3	Y	664	666	0			6
							13	4	730	9							
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	435	1	5662	3	Y	602	604	0			4
							13	4	662	9							
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					4

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	7260	X	6380	-0-	-880	-0-	409	1	5503	3	Y	416	416	0			2
							10	4	458	9							
10	7502	X	6499	-0-	-1003	-0-	415	1	5624	3	Y	413	412	0			3
							6	4	454	9							
11	6990	X	6239	-0-	-751	-0-	394	1	5307	3	Y	482	481	0			4
							8	4	530	9							
12	7037	X	5707	-0-	-1330	-0-	374	1	4827	3	Y	454	454	0			4
							7	4	499	9							
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	408	1	5288	3	Y	495	496	0			3
							7	4	545	9							
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					3

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	8430	X	8155	-0-	-275	-0-	531	1	7112	3	Y	453	453	0			7
							14	4	498	9							
10	8711	X	8173	-0-	-538	-0-	528	1	7128	3	Y	461	460	0			8
							10	4	507	9							
11	8430	X	7782	-0-	-648	-0-	504	1	6789	3	Y	434	433	0			9
							12	4	477	9							
12	8711	X	7708	-0-	-1003	-0-	520	1	6689	3	Y	442	444	0			7
							13	4	486	9							
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	516	1	6692	3	Y	442	442	0			7
							12	4	486	9							
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					7

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	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	489	1	7853	3	Y	459	458	0			3
							14	4	505	9							
10	9052	X	8701	-0-	-351	-0-	480	1	7813	3	Y	362	364	0			1
							10	4	398	9							
11	8760	X	8295	-0-	-465	-0-	460	1	7441	3	Y	347	345	0			3
							12	4	382	9							
12	9052	X	8228	-0-	-824	-0-	473	1	7335	3	Y	368	368	0			3
							15	4	405	9							
01	8153	X	8068	-0-	-85	-0-	462	1	7230	3	Y	331	332	0			2
							12	4	364	9							
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					2

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	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	583	1	7806	3	Y	751	750	0			4
							16	4	826	9							
10	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	583	1	7870	3	Y	855	851	0			8
							12	4	941	9							
11	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	559	1	7513	3	Y	807	806	0			9
							14	4	888	9							
12	9269	X	9082	-0-	-187	-0-	587	1	7555	3	Y	841	843	0			7
							15	4	925	9							
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	577	1	7489	3	Y	833	834	0			6
							13	4	916	9							
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT					6

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	10020	X	9240	-0-	-780	-0-	517	1	8286	3	Y	384	384	0			1
							15	4	422	9							
10	10230	X	9365	-0-	-865	-0-	515	1	8385	3	Y	412	412	0			1
							12	4	453	9							
11	9780	X	8433	-0-	-1347	-0-	467	1	7548	3	Y	368	368	0			1
							13	4	405	9							
12	10075	X	8913	-0-	-1162	-0-	511	1	7954	3	Y	393	393	0			1
							16	4	432	9							
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	499	1	7840	3	Y	386	386	0			1
							13	4	425	9							
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					1

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	9030	X	8176	-0-	-854	-0-	524	1	7030	3	Y	552	552	0			1
							15	4	607	9							
10	9238	X	8178	-0-	-1060	-0-	521	1	7040	3	Y	551	550	0			2
							11	4	606	9							
11	8940	X	7786	-0-	-1154	-0-	495	1	6656	3	Y	568	568	0			2
							10	4	625	9							
12	9052	X	7893	-0-	-1159	-0-	520	1	6708	3	Y	591	593	0			-0-
							15	4	650	9							
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	511	1	6624	3	Y	583	583	0			-0-
							12	4	641	9							
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7080	X	6499	-0-	-581	-0-	415	1	5575	3	Y	454	453	0			1
							10	4	499	9							
10	7316	X	6547	-0-	-769	-0-	414	1	5602	3	Y	477	476	0			2
							6	4	525	9							
11	7080	X	6314	-0-	-766	-0-	397	1	5327	3	Y	529	528	0			3
							8	4	582	9							
12	7316	X	6433	-0-	-883	-0-	418	1	5378	3	Y	568	569	0			2
							12	4	625	9							
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	411	1	5332	3	Y	562	563	0			1
							9	4	618	9							
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					1

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	9150	X	8209	-0-	-941	-0-	464	1	7450	3	Y	255	255	0			6
							14	4	281	9							
10	9424	X	8388	-0-	-1036	-0-	466	1	7594	3	Y	289	288	0			7
							10	4	318	9							
11	8940	X	7744	-0-	-1196	-0-	433	1	7010	3	Y	264	265	0			6
							11	4	290	9							
12	8928	X	7950	-0-	-978	-0-	461	1	7143	3	Y	301	302	0			5
							15	4	331	9							
01	7905	X	7746	-0-	-159	-0-	444	1	6965	3	Y	295	294	0			6
							12	4	325	9							
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					6

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	9660	X	9411	-0-	-249	-0-	525	1	8420	3	Y	409	408	0			4
							16	4	450	9							
10	9982	X	9364	-0-	-618	-0-	516	1	8399	3	Y	397	397	0			4
							12	4	437	9							
11	9660	X	8740	-0-	-920	-0-	485	1	7840	3	Y	365	365	0			4
							13	4	402	9							
12	9858	X	8645	-0-	-1213	-0-	497	1	7723	3	Y	372	372	0			4
							16	4	409	9							
01	8773	X	8458	-0-	-315	-0-	483	1	7562	3	Y	364	364	0			4
							13	4	400	9							
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					4

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	8400	X	6273	-0-	-2127	-0-	356	1	4202	3	Y	1553	1549	0			6
							7	4	1708	9							
10	8680	X	6261	-0-	-2419	-0-	345	1	4069	3	Y	1675	1670	0			11
							4	4	1843	9							
11	7980	X	5944	-0-	-2036	-0-	330	1	3829	3	Y	1617	1615	0			13
							6	4	1779	9							
12	7874	X	5678	-0-	-2196	-0-	319	1	3620	3	Y	1576	1580	0			9
							5	4	1734	9							
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	296	1	3396	3	Y	1619	1619	0			9
							5	4	1781	9							
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					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	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	481	1	4674	3	Y	557	555	0			3
							8	4	613	9							
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	487	1	4540	3	Y	554	553	0			4
							5	4	609	9							
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	461	1	4650	3	Y	510	512	0			2
							7	4	561	9							
12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	497	1	5183	3	Y	505	505	0			2
							12	4	556	9							
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	488	1	4978	3	Y	511	511	0			2
							8	4	562	9							
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					2

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	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	956	1	9286	3	Y	1359	1359	0			3
							18	4	1495	9							
10	11749	X	11662	-0-	-87	-0-	982	1	9136	3	Y	1392	1389	0			6
							13	4	1531	9							
11	11370	X	11047	-0-	-323	-0-	868	1	8733	3	Y	1302	1300	0			8
							14	4	1432	9							
12	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	927	1	9644	3	Y	1373	1375	0			6
							19	4	1510	9							
01	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	984	1	10067	3	Y	1325	1327	0			4
							20	4	1458	9							
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					Y	NO RPT					4

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	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	421	1	4080	3	Y	515	513	0			4
							7	4	567	9							
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	363	1	3374	3	Y	505	504	0			5
							3	4	556	9							
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	395	1	3970	3	Y	608	605	0			8
							6	4	669	9							
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	411	1	4279	3	Y	510	513	0			5
							9	4	561	9							
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	383	1	3935	3	Y	384	385	0			4
							6	4	422	9							
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					4

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	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	542	1	5257	3	Y	1077	1077	0			3
							11	4	1185	9							
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	554	1	5160	3	Y	1076	1076	0			3
							8	4	1184	9							
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	563	1	5656	3	Y	996	994	0			5
							9	4	1096	9							
12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	569	1	5907	3	Y	1022	1025	0			2
							12	4	1124	9							
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	567	1	5800	3	Y	973	974	0			1
							10	4	1070	9							
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					1

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	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	533	1	6274	3	Y	1052	1052	0			1
							10	4	1157	9							
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	533	1	6286	3	Y	1087	1086	0			2
							6	4	1196	9							
11	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	504	1	5871	3	Y	1017	1016	0			3
							8	4	1119	9							
12	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	509	1	5771	3	Y	994	996	0			1
							12	4	1093	9							
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	487	1	5575	3	Y	975	975	0			1
							9	4	1073	9							
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 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	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	573	1	6747	3	Y	1381	1381	0			1
							15	4	1519	9							
10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	605	1	7140	3	Y	1549	1544	0			6
							11	4	1704	9							
11	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	569	1	6602	3	Y	1308	1309	0			5
							12	4	1439	9							
12	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	655	1	7425	3	Y	1501	1501	0			5
							15	4	1651	9							
01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	647	1	7399	3	Y	1614	1614	0			5
							13	4	1775	9							
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	561	1	6593	3	Y	1482	1480	0			17
							13	4	1630	9							
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	547	1	6447	3	Y	1373	1372	0			18
							10	4	1510	9							
11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	502	1	5823	3	Y	1245	1245	0			18
							9	4	1370	9							
12	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	593	1	6737	3	Y	1448	1449	0			17
							15	4	1593	9							
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	639	1	7305	3	Y	1555	1555	0			17
							12	4	1711	9							
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 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 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	14400	X	14300	-0-	-100	-0-	796	1	12772	3	Y	643	642	0			2
							25	4	707	9							
10	14880	X	13998	-0-	-882	-0-	767	1	12481	3	Y	667	666	0			3
							16	4	734	9							
11	14400	X	13300	-0-	-1100	-0-	729	1	11819	3	Y	667	666	0			4
							18	4	734	9							
12	14880	X	13293	-0-	-1587	-0-	757	1	11743	3	Y	700	701	0			3
							23	4	770	9							
01	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	742	1	11623	3	Y	672	674	0			1
							19	4	739	9							
02	11732	X	NO RPT	-0-	-11732	-0-					Y	NO RPT					1

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	8850	X	7573	-0-	-1277	-0-	421	1	6763	3	Y	341	342	0			3
							14	4	375	9							
10	9145	X	7542	-0-	-1603	-0-	415	1	6770	3	Y	315	315	0			3
							10	4	347	9							
11	8730	X	7113	-0-	-1617	-0-	394	1	6391	3	Y	290	288	0			5
							9	4	319	9							
12	8804	X	7207	-0-	-1597	-0-	417	1	6444	3	Y	303	303	0			5
							13	4	333	9							
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	415	1	6498	3	Y	312	312	0			5
							12	4	343	9							
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					5

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	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	482	1	7721	3	Y	880	878	0			5
							14	4	968	9							
10	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	491	1	7984	3	Y	758	759	0			4
							11	4	834	9							
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	462	1	7486	3	Y	687	688	0			3
							12	4	756	9							
12	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	481	1	7476	3	Y	722	723	0			2
							15	4	794	9							
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	469	1	7353	3	Y	732	733	0			1
							13	4	805	9							
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT					1

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	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	905	1	14525	3	Y	1181	1179	0			3
							28	4	1299	9							
10	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	900	1	14648	3	Y	1198	1196	0			5
							19	4	1318	9							
11	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	847	1	13729	3	Y	1112	1111	0			6
							22	4	1223	9							
12	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	894	1	13859	3	Y	1190	1192	0			4
							28	4	1309	9							
01	15252	X	14138	-0-	-1114	-0-	780	1	12198	3	Y	1036	1039	0			1
							20	4	1140	9							
02	13776	X	NO RPT	-0-	-13776	-0-					Y	NO RPT					1

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	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	1105	1	17738	3	Y	1876	1875	0			8
							32	4	2064	9							
10	21297	X	20453	-0-	-844	-0-	1066	1	17354	3	Y	1827	1825	0			10
							23	4	2010	9							
11	20610	X	19013	-0-	-1597	-0-	996	1	16142	3	Y	1682	1682	0			10
							25	4	1850	9							
12	21297	X	19170	-0-	-2127	-0-	1041	1	16150	3	Y	1770	1774	0			6
							32	4	1947	9							
01	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	1022	1	16007	3	Y	1650	1652	0			4
							26	4	1815	9							
02	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					4

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	11610	X	11592	-0-	-18	-0-	597	1	9582	3	Y	1267	1266	0			7
							19	4	1394	9							
10	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	638	1	10375	3	Y	1280	1279	0			8
							14	4	1408	9							
11	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	668	1	10818	3	Y	1296	1293	0			11
							17	4	1426	9							
12	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	682	1	10582	3	Y	1218	1223	0			6
							22	4	1340	9							
01	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	644	1	10080	3	Y	1249	1251	0			4
							17	4	1374	9							
02	9688	X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					Y	NO RPT					4

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	18720	X	15157	-0-	-3563	-0-	819	1	13137	3	Y	1069	1069	0			1
							25	4	1176	9							
10	19344	X	15228	-0-	-4116	-0-	814	1	13234	3	Y	1056	1054	0			3
							18	4	1162	9							
11	15810	X	14093	-0-	-1717	-0-	756	1	12239	3	Y	980	979	0			4
							20	4	1078	9							
12	15934	X	13865	-0-	-2069	-0-	772	1	11968	3	Y	1001	1003	0			2
							24	4	1101	9							
01	13795	X	13693	-0-	-102	-0-	751	1	11766	3	Y	1052	1052	0			2
							19	4	1157	9							
02	12460	X	NO RPT	-0-	-12460	-0-					Y	NO RPT					2

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	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	835	1	13405	3	Y	1987	1986	0			10
							25	4	2186	9							
10	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	809	1	13167	3	Y	1991	1989	0			12
							17	4	2190	9							
11	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	772	1	12524	3	Y	2056	2051	0			17
							20	4	2262	9							
12	15872	X	15427	-0-	-445	-0-	799	1	12382	3	Y	2019	2026	0			10
							25	4	2221	9							
01	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	769	1	12054	3	Y	1945	1948	0			7
							19	4	2140	9							
02	12432	X	NO RPT	-0-	-12432	-0-					Y	NO RPT					7

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	12810	X	10392	-0-	-2418	-0-	547	1	8792	3	Y	941	941	0			1
							18	4	1035	9							
10	13237	X	10149	-0-	-3088	-0-	523	1	8537	3	Y	979	977	0			3
							12	4	1077	9							
11	12210	X	8646	-0-	-3564	-0-	456	1	7377	3	Y	728	730	0			1
							12	4	801	9							
12	11780	X	9005	-0-	-2775	-0-	492	1	7641	3	Y	779	780	0			-0-
							15	4	857	9							
01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	479	1	7504	3	Y	855	855	0			-0-
							13	4	941	9							
02	8064	X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: 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	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	762	1	12228	3	Y	1789	1789	0			9
							24	4	1968	9							
10	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	827	1	13450	3	Y	1965	1960	0			14
							18	4	2162	9							
11	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	778	1	12614	3	Y	1698	1700	0			12
							20	4	1868	9							
12	15469	X	15259	-0-	-210	-0-	808	1	12531	3	Y	1723	1726	0			9
							25	4	1895	9							
01	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	773	1	12134	3	Y	1693	1695	0			7
							19	4	1862	9							
02	12628	X	NO RPT	-0-	-12628	-0-					Y	NO RPT					7

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	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	634	1	10188	3	Y	1136	1136	0			5
							19	4	1250	9							
10	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	621	1	10104	3	Y	1087	1087	0			5
							14	4	1196	9							
11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	558	1	9033	3	Y	1017	1016	0			6
							14	4	1119	9							
12	11036	X	10741	-0-	-295	-0-	577	1	8959	3	Y	1080	1082	0			4
							17	4	1188	9							
01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	560	1	8788	3	Y	1083	1084	0			3
							14	4	1191	9							
02	9520	X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					Y	NO RPT					3

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	11160	X	10303	-0-	-857	-0-	539	1	8644	3	Y	1002	1003	0			1
							18	4	1102	9							
10	11532	X	10302	-0-	-1230	-0-	534	1	8686	3	Y	973	972	0			2
							12	4	1070	9							
11	11040	X	9654	-0-	-1386	-0-	500	1	8097	3	Y	948	946	0			4
							14	4	1043	9							
12	11098	X	9614	-0-	-1484	-0-	515	1	7985	3	Y	998	999	0			3
							16	4	1098	9							
01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	484	1	7581	3	Y	1002	1002	0			3
							13	4	1102	9							
02	8008	X	NO RPT	-0-	-8008	-0-					Y	NO RPT					3

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	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	614	1	9883	3	N	1115	1115	0			10
							19	4	1227	9							
10	11718	X	11497	-0-	-221	-0-	600	1	9753	3	N	1027	1027	0			10
							14	4	1130	9							
11	11340	X	11050	-0-	-290	-0-	575	1	9307	3	N	1048	1047	0			11
							15	4	1153	9							
12	11718	X	10495	-0-	-1223	-0-	565	1	8784	3	N	1026	1030	0			7
							17	4	1129	9							
01	11718	X	9779	-0-	-1939	-0-	523	1	8186	3	N	961	964	0			4
							13	4	1057	9							
02	10584	X	NO RPT	-0-	-10584	-0-					N	NO RPT					4

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	11160	X	11070	-0-	-90	-0-	602	1	9659	3	Y	718	717	0			6
							19	4	790	9							
10	11532	X	11224	-0-	-308	-0-	601	1	9760	3	Y	772	770	0			8
							14	4	849	9							
11	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	662	1	10740	3	Y	956	950	0			14
							16	4	1052	9							
12	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	927	1	14375	3	Y	717	724	0			7
							29	4	789	9							
01	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	987	1	15467	3	Y	727	728	0			6
							26	4	800	9							
02	9016	X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					Y	NO RPT					6

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	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	464	1	7437	3	Y	554	554	0			-0-
							14	4	609	9							
10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	465	1	7578	3	Y	635	634	0			1
							10	4	699	9							
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	470	1	7588	3	Y	606	605	0			2
							13	4	667	9							
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	537	1	8318	3	Y	588	590	0			-0-
							16	4	647	9							
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	520	1	8154	3	Y	541	541	0			-0-
							13	4	595	9							
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	20790	X	18738	-0-	-2052	-0-	1039	1	16676	3	Y	902	900	0			4
							31	4	992	9							
10	21018	X	18080	-0-	-2938	-0-	988	1	16085	3	Y	895	893	0			6
							22	4	985	9							
11	19290	X	17138	-0-	-2152	-0-	942	1	15257	3	Y	833	832	0			7
							23	4	916	9							
12	19189	X	17329	-0-	-1860	-0-	989	1	15361	3	Y	862	865	0			4
							31	4	948	9							
01	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	1010	1	15820	3	Y	886	888	0			2
							26	4	975	9							
02	15176	X	NO RPT	-0-	-15176	-0-					Y	NO RPT					2

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	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	868	1	13921	3	Y	825	823	0			3
							27	4	908	9							
10	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	887	1	14424	3	Y	798	796	0			5
							18	4	878	9							
11	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	809	1	13112	3	Y	675	675	0			5
							21	4	743	9							
12	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	841	1	13026	3	Y	620	624	0			1
							26	4	682	9							
01	15066	X	14257	-0-	-809	-0-	815	1	12786	3	Y	578	579	0			-0-
							20	4	636	9							
02	13608	X	NO RPT	-0-	-13608	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	12930	X	12307	-0-	-623	-0-	658	1	10580	3	Y	954	950	0			12
							20	4	1049	9							
10	13113	X	12095	-0-	-1018	-0-	653	1	10633	3	Y	723	725	0			10
							14	4	795	9							
11	12270	X	10778	-0-	-1492	-0-	585	1	9474	3	Y	640	640	0			10
							15	4	704	9							
12	12617	X	11397	-0-	-1220	-0-	644	1	9992	3	Y	674	675	0			9
							20	4	741	9							
01	10943	X	10669	-0-	-274	-0-	598	1	9371	3	Y	622	624	0			7
							16	4	684	9							
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					Y	NO RPT					7

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	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	929	1	14913	3	Y	695	694	0			1
							28	4	765	9							
10	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	873	1	14224	3	Y	733	732	0			2
							18	4	806	9							
11	14460	X	13666	-0-	-794	-0-	753	1	12220	3	Y	612	612	0			2
							20	4	673	9							
12	14942	X	10386	-0-	-4556	-0-	598	1	9257	3	Y	466	468	0			-0-
							18	4	513	9							
01	14849	X	10860	-0-	-3989	-0-	618	1	9691	3	Y	485	484	0			1
							17	4	534	9							
02	13412	X	NO RPT	-0-	-13412	-0-					Y	NO RPT					1

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	20850	X	17924	-0-	-2926	-0-	977	1	15680	3	Y	1125	1124	0			6
							29	4	1238	9							
10	21049	X	17174	-0-	-3875	-0-	932	1	15166	3	Y	960	959	0			7
							20	4	1056	9							
11	20370	X	15768	-0-	-4602	-0-	862	1	13984	3	Y	818	818	0			7
							22	4	900	9							
12	20646	X	15591	-0-	-5055	-0-	887	1	13757	3	Y	835	837	0			5
							28	4	919	9							
01	15841	X	15544	-0-	-297	-0-	876	1	13714	3	Y	845	846	0			4
							24	4	930	9							
02	14308	X	NO RPT	-0-	-14308	-0-					Y	NO RPT					4

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	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	1113	1	17872	3	Y	927	926	0			3
							33	4	1020	9							
10	20429	X	19919	-0-	-510	-0-	1090	1	17753	3	Y	957	954	0			6
							23	4	1053	9							
11	19770	X	18704	-0-	-1066	-0-	1030	1	16677	3	Y	883	882	0			7
							26	4	971	9							
12	20429	X	18525	-0-	-1904	-0-	1061	1	16454	3	Y	889	891	0			5
							32	4	978	9							
01	18445	X	18438	-0-	-7	-0-	1043	1	16359	3	Y	917	918	0			4
							27	4	1009	9							
02	16660	X	NO RPT	-0-	-16660	-0-					Y	NO RPT					4

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	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	789	1	12673	3	N	1161	1154	0			9
							25	4	1277	9							
10	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	750	1	12209	3	N	1140	1139	0			10
							16	4	1254	9							
11	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	680	1	11025	3	N	918	920	0			8
							17	4	1010	9							
12	12989	X	12462	-0-	-527	-0-	691	1	10714	3	N	941	944	0			5
							22	4	1035	9							
01	12989	X	12340	-0-	-649	-0-	675	1	10569	3	N	980	981	0			4
							18	4	1078	9							
02	11732	X	NO RPT	-0-	-11732	-0-					N	NO RPT					4

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	10830	X	9928	-0-	-902	-0-	537	1	8621	3	Y	684	683	0			4
							18	4	752	9							
10	11191	X	9242	-0-	-1949	-0-	492	1	8007	3	Y	665	665	0			4
							11	4	732	9							
11	10830	X	8142	-0-	-2688	-0-	433	1	7018	3	Y	618	619	0			3
							11	4	680	9							
12	11191	X	7932	-0-	-3259	-0-	436	1	6776	3	Y	641	642	0			2
							15	4	705	9							
01	8370	X	7592	-0-	-778	-0-	414	1	6488	3	Y	616	618	0			-0-
							12	4	678	9							
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8460	X	6282	-0-	-2178	-0-	334	1	5352	3	Y	533	533	0			2
							10	4	586	9							
10	8742	X	6503	-0-	-2239	-0-	342	1	5556	3	Y	544	543	0			3
							7	4	598	9							
11	8460	X	5889	-0-	-2571	-0-	309	1	5014	3	Y	506	507	0			2
							9	4	557	9							
12	8742	X	5329	-0-	-3413	-0-	289	1	4467	3	Y	511	512	0			1
							11	4	562	9							
01	5766	X	5114	-0-	-652	-0-	274	1	4270	3	Y	513	513	0			1
							6	4	564	9							
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					1

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	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	344	1	5519	3	Y	647	648	0			4
							10	4	712	9							
10	6417	X	6257	-0-	-160	-0-	319	1	5206	3	Y	659	658	0			5
							7	4	725	9							
11	6210	X	5840	-0-	-370	-0-	299	1	4840	3	Y	631	630	0			6
							7	4	694	9							
12	6417	X	5775	-0-	-642	-0-	304	1	4689	3	Y	701	702	0			5
							11	4	771	9							
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	293	1	4597	3	Y	657	659	0			3
							8	4	723	9							
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					3

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	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	704	1	11291	3	Y	1705	1703	0			9
							23	4	1876	9							
10	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	703	1	11445	3	Y	1970	1964	0			15
							16	4	2167	9							
11	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	738	1	11967	3	Y	2011	2007	0			19
							18	4	2212	9							
12	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	850	1	13191	3	Y	2117	2122	0			14
							28	4	2329	9							
01	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	703	1	10999	3	Y	1685	1692	0			7
							18	4	1854	9							
02	10724	X	NO RPT	-0-	-10724	-0-					Y	NO RPT					7

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	16290	X	5121	-0-	-11169	-0-	261	1	4191	3	Y	601	601	0			2
							8	4	661	9							
10	16833	X	5079	-0-	-11754	-0-	257	1	4184	3	Y	576	576	0			2
							4	4	634	9							
11	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	544	1	8814	3	Y	1287	1274	0			15
							14	4	1416	9							
12	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	720	1	11157	3	Y	1678	1676	0			17
							22	4	1846	9							
01	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	783	1	12255	3	Y	1430	1433	0			14
							20	4	1573	9							
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					14

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	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	1119	1	17955	3	Y	2640	2642	0			15
							33	4	2904	9							
10	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	1041	1	16931	3	Y	2542	2539	0			18
							23	4	2796	9							
11	16800	X	16304	-0-	-496	-0-	817	1	13242	3	Y	2022	2026	0			14
							21	4	2224	9							
12	17360	X	8170	-0-	-9190	-0-	424	1	6579	3	Y	1048	1061	0			1
							14	4	1153	9							
01	17794	X	8845	-0-	-8949	-0-	444	1	6940	3	Y	1317	1315	0			3
							12	4	1449	9							
02	16072	X	NO RPT	-0-	-16072	-0-					Y	NO RPT					3

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	4290	X	4015	-0-	-275	-0-	179	1	2862	3	Y	881	880	0			5
							5	4	969	9							
10	4433	X	3939	-0-	-494	-0-	170	1	2759	3	Y	915	913	0			7
							3	4	1007	9							
11	4290	X	3502	-0-	-788	-0-	151	1	2449	3	Y	815	815	0			7
							5	4	897	9							
12	4433	X	3593	-0-	-840	-0-	162	1	2518	3	Y	826	829	0			4
							4	4	909	9							
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	154	1	2398	3	Y	780	780	0			4
							4	4	858	9							
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					4

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	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	342	1	5480	3	Y	714	712	0			4
							10	4	785	9							
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	333	1	5422	3	Y	681	681	0			4
							7	4	749	9							
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	316	1	5102	3	Y	693	692	0			5
							8	4	762	9							
12	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	334	1	5185	3	Y	681	684	0			2
							12	4	749	9							
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	312	1	4895	3	Y	663	663	0			2
							8	4	729	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					2

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	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	412	1	6616	3	Y	944	943	0			3
							14	4	1038	9							
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	399	1	6495	3	Y	986	984	0			5
							10	4	1085	9							
11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	371	1	6009	3	Y	875	875	0			5
							9	4	963	9							
12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	370	1	5729	3	Y	946	948	0			3
							12	4	1041	9							
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	343	1	5367	3	Y	921	922	0			2
							9	4	1013	9							
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					2

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	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	519	1	8325	3	Y	1267	1264	0			9
							15	4	1394	9							
10	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	528	1	8566	3	Y	1282	1280	0			11
							12	4	1410	9							
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	476	1	7709	3	Y	1128	1128	0			11
							13	4	1241	9							
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	477	1	7382	3	Y	1197	1199	0			9
							15	4	1317	9							
01	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	488	1	7632	3	Y	1279	1278	0			10
							13	4	1407	9							
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					10

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	7590	X	6463	-0-	-1127	-0-	328	1	5259	3	Y	787	785	0			2
							10	4	866	9							
10	7843	X	6324	-0-	-1519	-0-	313	1	5093	3	Y	828	826	0			4
							7	4	911	9							
11	7590	X	6046	-0-	-1544	-0-	300	1	4855	3	Y	804	803	0			5
							7	4	884	9							
12	7471	X	5818	-0-	-1653	-0-	301	1	4680	3	Y	751	754	0			2
							11	4	826	9							
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	295	1	4618	3	Y	690	692	0			-0-
							8	4	759	9							
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10440	X	8005	-0-	-2435	-0-	396	1	6375	3	Y	1111	1108	0			3
							12	4	1222	9							
10	10788	X	7912	-0-	-2876	-0-	379	1	6173	3	Y	1227	1224	0			6
							10	4	1350	9							
11	9510	X	7346	-0-	-2164	-0-	350	1	5657	3	Y	1209	1208	0			7
							9	4	1330	9							
12	9827	X	6904	-0-	-2923	-0-	345	1	5351	3	Y	1087	1091	0			3
							12	4	1196	9							
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	350	1	5470	3	Y	890	893	0			-0-
							9	4	979	9							
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	1199	1	19247	3	Y	1079	1080	0			4
							36	4	1187	9							
10	20057	X	17663	-0-	-2394	-0-	967	1	15716	3	Y	871	872	0			3
							22	4	958	9							
11	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	1263	1	20458	3	Y	1014	1010	0			7
							32	4	1115	9							
12	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	1242	1	19271	3	Y	985	988	0			4
							38	4	1084	9							
01	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	1171	1	18330	3	Y	992	993	0			3
							31	4	1091	9							
02	13944	X	NO RPT	-0-	-13944	-0-					Y	NO RPT					3

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	15540	X	14744	-0-	-796	-0-	820	1	13165	3	Y	667	667	0			8
							25	4	734	9							
10	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	1169	1	19011	3	Y	775	772	0			11
							26	4	853	9							
11	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	903	1	14650	3	Y	582	584	0			9
							22	4	640	9							
12	15996	X	15774	-0-	-222	-0-	912	1	14137	3	Y	633	634	0			8
							29	4	696	9							
01	15996	X	14836	-0-	-1160	-0-	851	1	13329	3	Y	576	577	0			7
							22	4	634	9							
02	17080	X	NO RPT	-0-	-17080	-0-					Y	NO RPT					7

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	22380	X	20867	-0-	-1513	-0-	1069	1	17172	3	Y	2358	2356	0			21
							32	4	2594	9							
10	23126	X	20887	-0-	-2239	-0-	1055	1	17169	3	Y	2400	2396	0			25
							23	4	2640	9							
11	22380	X	19398	-0-	-2982	-0-	985	1	15962	3	Y	2207	2205	0			27
							23	4	2428	9							
12	22444	X	19149	-0-	-3295	-0-	1007	1	15639	3	Y	2247	2251	0			23
							31	4	2472	9							
01	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	998	1	15647	3	Y	1941	1948	0			16
							26	4	2135	9							
02	16184	X	NO RPT	-0-	-16184	-0-					Y	NO RPT					16

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	20100	X	19627	-0-	-473	-0-	976	1	15653	3	Y	2699	2698	0			21
							29	4	2969	9							
10	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	1108	1	18027	3	Y	2541	2539	0			23
							24	4	2795	9							
11	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	1096	1	17767	3	Y	2522	2518	0			27
							28	4	2774	9							
12	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	1088	1	16889	3	Y	2549	2556	0			20
							34	4	2804	9							
01	18693	X	16133	-0-	-2560	-0-	852	1	13356	3	Y	1730	1741	0			9
							22	4	1903	9							
02	16884	X	NO RPT	-0-	-16884	-0-					Y	NO RPT					9

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	23010	X	21966	-0-	-1044	-0-	1088	1	17491	3	Y	3050	3050	0			34
							32	4	3355	9							
10	24175	X	24175	-0-	-0-	-0-	1194	1	19420	3	Y	3214	3208	0			40
							26	4	3535	9							
11	23010	X	21524	-0-	-1486	-0-	1070	1	17332	3	Y	2813	2813	0			40
							28	4	3094	9							
12	23777	X	21537	-0-	-2240	-0-	1103	1	17115	3	Y	2985	2990	0			35
							35	4	3284	9							
01	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	1102	1	17268	3	Y	3009	3011	0			33
							29	4	3310	9							
02	18312	X	NO RPT	-0-	-18312	-0-					Y	NO RPT					33

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	8790	X	8048	-0-	-742	-0-	437	1	7004	3	Y	539	539	0			1
							14	4	593	9							
10	9083	X	7899	-0-	-1184	-0-	422	1	6855	3	Y	556	554	0			3
							10	4	612	9							
11	8790	X	7550	-0-	-1240	-0-	400	1	6490	3	Y	591	590	0			4
							10	4	650	9							
12	9083	X	7971	-0-	-1112	-0-	432	1	6690	3	Y	759	759	0			4
							14	4	835	9							
01	7161	X	7008	-0-	-153	-0-	363	1	5697	3	Y	853	854	0			3
							10	4	938	9							
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					3

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	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	746	1	11951	3	Y	657	656	0			2
							23	4	723	9							
10	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	950	1	15455	3	Y	849	845	0			6
							20	4	934	9							
11	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	919	1	14880	3	Y	737	738	0			5
							22	4	811	9							
12	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	943	1	14607	3	Y	711	714	0			2
							30	4	782	9							
01	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	978	1	15324	3	Y	631	632	0			1
							26	4	694	9							
02	13832	X	NO RPT	-0-	-13832	-0-					Y	NO RPT					1

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	22605	X	22605	-0-	-0-	-0-	1127	1	18095	3	Y	3045	3045	0			30
							33	4	3350	9							
10	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	1041	1	16934	3	Y	2852	2850	0			32
							23	4	3137	9							
11	19650	X	19450	-0-	-200	-0-	975	1	15788	3	Y	2422	2424	0			30
							23	4	2664	9							
12	20305	X	19431	-0-	-874	-0-	1001	1	15530	3	Y	2608	2612	0			26
							31	4	2869	9							
01	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	1009	1	15808	3	Y	2582	2585	0			23
							26	4	2840	9							
02	15988	X	NO RPT	-0-	-15988	-0-					Y	NO RPT					23

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	16020	X	14575	-0-	-1445	-0-	760	1	12199	3	Y	1447	1445	0			14
							24	4	1592	9							
10	16554	X	14508	-0-	-2046	-0-	749	1	12182	3	Y	1419	1417	0			16
							16	4	1561	9							
11	15630	X	13583	-0-	-2047	-0-	712	1	11515	3	Y	1216	1217	0			15
							18	4	1338	9							
12	15159	X	14762	-0-	-397	-0-	799	1	12373	3	Y	1423	1422	0			16
							25	4	1565	9							
01	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	807	1	12631	3	Y	1461	1461	0			16
							20	4	1607	9							
02	11480	X	NO RPT	-0-	-11480	-0-					Y	NO RPT					16

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	15330	X	14635	-0-	-695	-0-	822	1	13185	3	Y	548	548	0			-0-
							25	4	603	9							
10	15841	X	13978	-0-	-1863	-0-	773	1	12588	3	Y	546	544	0			2
							16	4	601	9							
11	15330	X	13314	-0-	-2016	-0-	742	1	11992	3	Y	511	512	0			1
							18	4	562	9							
12	15841	X	12948	-0-	-2893	-0-	750	1	11611	3	Y	513	513	0			1
							23	4	564	9							
01	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	765	1	11984	3	Y	505	506	0			-0-
							19	4	556	9							
02	11228	X	NO RPT	-0-	-11228	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	18870	X	15385	-0-	-3485	-0-	850	1	13634	3	Y	795	793	0			3
							26	4	875	9							
10	19499	X	16511	-0-	-2988	-0-	899	1	14629	3	Y	876	873	0			6
							19	4	964	9							
11	18690	X	15085	-0-	-3605	-0-	825	1	13378	3	Y	783	784	0			5
							21	4	861	9							
12	18786	X	15666	-0-	-3120	-0-	891	1	13836	3	Y	828	830	0			3
							28	4	911	9							
01	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	880	1	13783	3	Y	806	808	0			1
							24	4	887	9							
02	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					1

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	22620	X	20865	-0-	-1755	-0-	1120	1	17973	3	Y	1581	1582	0			8
							33	4	1739	9							
10	23374	X	19364	-0-	-4010	-0-	1036	1	16860	3	Y	1314	1315	0			7
							23	4	1445	9							
11	22620	X	17935	-0-	-4685	-0-	962	1	15593	3	Y	1234	1233	0			8
							23	4	1357	9							
12	22816	X	18421	-0-	-4395	-0-	1025	1	15911	3	Y	1321	1323	0			6
							32	4	1453	9							
01	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	968	1	15157	3	Y	1246	1248	0			4
							26	4	1371	9							
02	14952	X	NO RPT	-0-	-14952	-0-					Y	NO RPT					4

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	21240	X	19648	-0-	-1592	-0-	1017	1	16325	3	Y	2068	2065	0			20
							31	4	2275	9							
10	21948	X	19398	-0-	-2550	-0-	993	1	16154	3	Y	2026	2024	0			22
							22	4	2229	9							
11	21240	X	17980	-0-	-3260	-0-	926	1	14998	3	Y	1849	1849	0			22
							22	4	2034	9							
12	21948	X	17898	-0-	-4050	-0-	951	1	14743	3	Y	1976	1980	0			18
							30	4	2174	9							
01	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	885	1	13868	3	Y	1929	1932	0			15
							24	4	2122	9							
02	15232	X	NO RPT	-0-	-15232	-0-					Y	NO RPT					15

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	15300	X	12642	-0-	-2658	-0-	694	1	11146	3	Y	708	708	0			2
							23	4	779	9							
10	15810	X	12604	-0-	-3206	-0-	684	1	11135	3	Y	700	700	0			2
							15	4	770	9							
11	13230	X	12113	-0-	-1117	-0-	661	1	10704	3	Y	665	664	0			3
							16	4	732	9							
12	13392	X	12366	-0-	-1026	-0-	700	1	10876	3	Y	698	700	0			1
							22	4	768	9							
01	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	687	1	10747	3	Y	688	689	0			-0-
							18	4	757	9							
02	10220	X	NO RPT	-0-	-10220	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	933	1	14969	3	Y	1028	1026	0			3
							28	4	1131	9							
10	17267	X	16315	-0-	-952	-0-	872	1	14175	3	Y	1136	1133	0			6
							18	4	1250	9							
11	16710	X	13942	-0-	-2768	-0-	748	1	12109	3	Y	970	971	0			5
							18	4	1067	9							
12	17267	X	12780	-0-	-4487	-0-	721	1	11177	3	Y	782	787	0			-0-
							22	4	860	9							
01	13919	X	13010	-0-	-909	-0-	724	1	11351	3	Y	833	833	0			-0-
							19	4	916	9							
02	12572	X	NO RPT	-0-	-12572	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	13350	X	4532	-0-	-8818	-0-	222	1	3569	3	Y	668	667	0			7
							6	4	735	9							
10	13795	X	4704	-0-	-9091	-0-	228	1	3720	3	Y	684	683	0			8
							4	4	752	9							
11	13350	X	5099	-0-	-8251	-0-	254	1	4123	3	Y	650	650	0			8
							7	4	715	9							
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	287	1	4445	3	Y	701	702	0			7
							11	4	771	9							
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	267	1	4202	3	Y	860	859	0			8
							6	4	946	9							
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					8

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	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	522	1	8404	3	Y	671	670	0			4
							15	4	738	9							
10	10447	X	9876	-0-	-571	-0-	527	1	8564	3	Y	703	701	0			6
							12	4	773	9							
11	10110	X	9794	-0-	-316	-0-	527	1	8542	3	Y	646	646	0			6
							14	4	711	9							
12	10447	X	9868	-0-	-579	-0-	551	1	8548	3	Y	684	687	0			3
							17	4	752	9							
01	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	562	1	8796	3	Y	691	692	0			2
							14	4	760	9							
02	8064	X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 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 #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 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 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

09	16350	X	15289	-0-	-1061	-0-	837	1	13431	3	Y	905	904	0			4
							25	4	996	9							
10	16895	X	15230	-0-	-1665	-0-	824	1	13411	3	Y	888	886	0			6
							18	4	977	9							
11	16350	X	14605	-0-	-1745	-0-	787	1	12758	3	Y	945	942	0			9
							20	4	1040	9							
12	16523	X	15229	-0-	-1294	-0-	858	1	13301	3	Y	947	950	0			6
							28	4	1042	9							
01	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	822	1	12856	3	Y	923	925	0			4
							20	4	1015	9							
02	12628	X	NO RPT	-0-	-12628	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

09	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	519	1	8311	3	Y	1778	1778	0			15
							15	4	1956	9							
10	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	586	1	9522	3	Y	1965	1960	0			20
							13	4	2162	9							
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	524	1	8473	3	Y	1787	1786	0			21
							14	4	1966	9							
12	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	514	1	7972	3	Y	1623	1629	0			15
							16	4	1785	9							
01	10013	X	9798	-0-	-215	-0-	484	1	7574	3	Y	1570	1572	0			13
							13	4	1727	9							
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					13

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	684	1	10974	3	Y	1743	1745	0		13
							22	4	1917	9						
10	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	698	1	11376	3	Y	1523	1523	0		13
							16	4	1675	9						
11	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	598	1	9680	3	Y	1383	1384	0		12
							15	4	1521	9						
12	11098	X	10911	-0-	-187	-0-	571	1	8858	3	Y	1332	1336	0		8
							17	4	1465	9						
01	11904	X	11023	-0-	-881	-0-	558	1	8753	3	Y	1544	1542	0		10
							14	4	1698	9						
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					Y	NO RPT				10

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 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 #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

09	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	594	1	9527	3	Y	2064	2062	0		17
							19	4	2270	9						
10	12524	X	11945	-0-	-579	-0-	563	1	9171	3	Y	1998	1996	0		19
							13	4	2198	9						
11	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	668	1	10809	3	Y	2210	2203	0		26
							17	4	2431	9						
12	12524	X	11946	-0-	-578	-0-	598	1	9283	3	Y	1861	1872	0		15
							18	4	2047	9						
01	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	548	1	8570	3	Y	1904	1905	0		14
							14	4	2094	9						
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT				14

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 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 #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 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 #: 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	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	649	1	10405	3	Y	2098	2096	0			19
							20	4	2308	9							
10	13020	X	12939	-0-	-81	-0-	620	1	10069	3	Y	2033	2030	0			22
							14	4	2236	9							
11	12600	X	12452	-0-	-148	-0-	598	1	9697	3	Y	1947	1945	0			24
							15	4	2142	9							
12	13020	X	12760	-0-	-260	-0-	641	1	9956	3	Y	1948	1954	0			18
							20	4	2143	9							
01	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	574	1	9002	3	Y	1819	1824	0			13
							14	4	2001	9							
02	9464	X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 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 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

09	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	1497	1	24015	3	Y	3564	3564	0			47
							46	4	3920	9							
10	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	1418	1	23064	3	Y	3356	3352	0			51
							30	4	3692	9							
11	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	1265	1	20487	3	Y	2796	2799	0			48
							32	4	3076	9							
12	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	1282	1	19892	3	Y	2526	2538	0			36
							40	4	2779	9							
01	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	1164	1	18237	3	Y	2344	2349	0			31
							31	4	2578	9							
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

09	24244	X	24244	-0-	-0-	-0-	1223	1	19619	3	Y	3059	3061	0			40
							37	4	3365	9							
10	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	1172	1	19085	3	Y	3071	3065	0			46
							26	4	3378	9							
11	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1061	1	17182	3	Y	2891	2888	0			49
							27	4	3180	9							
12	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	1071	1	16602	3	Y	2308	2324	0			33
							32	4	2539	9							
01	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	992	1	15536	3	Y	2207	2210	0			30
							26	4	2428	9							
02	12320	X	NO RPT	-0-	-12320	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 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 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23391	X	23391	-0-	-0-	-0-	1202	1	19281	3	Y	2611	2614	0			29
							36	4	2872	9							
10	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	1137	1	18499	3	Y	2502	2500	0			31
							25	4	2752	9							
11	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	1008	1	16340	3	Y	2169	2169	0			31
							25	4	2386	9							
12	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	986	1	15305	3	Y	2105	2112	0			24
							31	4	2316	9							
01	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	908	1	14202	3	Y	1975	1978	0			21
							25	4	2173	9							
02	12320	X	NO RPT	-0-	-12320	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 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 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

09	252694	X	37538	-0-	-215156	-0-	1926	1	30888	3	Y	4242	4240	0			56
							58	4	4666	9							
10	36521	X	36521	-0-	-0-	-0-	1854	1	30149	3	Y	4071	4067	0			60
							40	4	4478	9							
11	32127	X	32127	-0-	-0-	-0-	1638	1	26531	3	Y	3561	3561	0			60
							41	4	3917	9							
12	31779	X	31779	-0-	-0-	-0-	1686	1	26147	3	Y	3539	3549	0			50
							53	4	3893	9							
01	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	1564	1	24489	3	Y	3362	3368	0			44
							43	4	3698	9							
02	21896	X	NO RPT	-0-	-21896	-0-					Y	NO RPT					44

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 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 #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

09	12330	X	10880	-0-	-1450	-0-	571	1	9177	3	Y	1013	1013	0			3
							18	4	1114	9							
10	12741	X	10891	-0-	-1850	-0-	565	1	9182	3	Y	1028	1025	0			6
							13	4	1131	9							
11	12180	X	11051	-0-	-1129	-0-	578	1	9369	3	Y	990	989	0			7
							15	4	1089	9							
12	12090	X	10985	-0-	-1105	-0-	599	1	9311	3	Y	961	965	0			3
							18	4	1057	9							
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	589	1	9219	3	Y	834	836	0			1
							14	4	917	9							
02	8568	X	NO RPT	-0-	-8568	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

09	34219 X	34219	-0-	-0-	-0-	1756	1	28179	3	Y	3847	3846	0			51
						52	4	4232	9							
10	32885 X	32885	-0-	-0-	-0-	1664	1	27078	3	Y	3733	3728	0			56
						37	4	4106	9							
11	28012 X	28012	-0-	-0-	-0-	1420	1	23001	3	Y	3232	3234	0			54
						36	4	3555	9							
12	27698 X	27698	-0-	-0-	-0-	1461	1	22657	3	Y	3213	3221	0			46
						46	4	3534	9							
01	25454 X	25454	-0-	-0-	-0-	1337	1	20940	3	Y	2856	2864	0			38
						35	4	3142	9							
02	14924 X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					Y	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 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 #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 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 #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 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 #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 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	23460	X	21189	-0-	-2271	-0-	1123	1	18006	3	Y	1843	1842	0			18
							33	4	2027	9							
10	24242	X	21137	-0-	-3105	-0-	1093	1	17775	3	Y	2042	2036	0			24
							23	4	2246	9							
11	23460	X	19159	-0-	-4301	-0-	1001	1	16217	3	Y	1742	1745	0			21
							25	4	1916	9							
12	23901	X	18932	-0-	-4969	-0-	1029	1	15955	3	Y	1742	1746	0			17
							32	4	1916	9							
01	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	1002	1	15668	3	Y	1687	1689	0			15
							26	4	1856	9							
02	16744	X	NO RPT	-0-	-16744	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 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 #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 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 #: 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	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	1071	1	17181	3	Y	2478	2474	0			27
							32	4	2726	9							
10	21669	X	21087	-0-	-582	-0-	1058	1	17211	3	Y	2541	2537	0			31
							23	4	2795	9							
11	20970	X	19741	-0-	-1229	-0-	994	1	16097	3	Y	2387	2386	0			32
							24	4	2626	9							
12	21669	X	19815	-0-	-1854	-0-	1035	1	16063	3	Y	2441	2446	0			27
							32	4	2685	9							
*01	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	1005	1	15742	3	Y	2376	2379	0			24
							26	4	2614	9							
02	16212	X	NO RPT	-0-	-16212	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

09	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	723	1	11593	3	Y	1039	1041	0			9
							23	4	1143	9							
10	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	795	1	12937	3	Y	1073	1072	0			10
							16	4	1180	9							
11	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	793	1	12847	3	Y	1009	1009	0			10
							21	4	1110	9							
12	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	822	1	12746	3	Y	1050	1053	0			7
							26	4	1155	9							
01	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	815	1	12780	3	Y	1008	1010	0			5
							20	4	1109	9							
02	12124	X	NO RPT	-0-	-12124	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	943	1	15140	3	Y	1652	1652	0			11
							28	4	1817	9							
10	17763	X	16881	-0-	-882	-0-	878	1	14285	3	Y	1545	1544	0			12
							18	4	1700	9							
11	17190	X	15024	-0-	-2166	-0-	786	1	12720	3	Y	1362	1362	0			12
							20	4	1498	9							
12	16368	X	14726	-0-	-1642	-0-	803	1	12454	3	Y	1313	1318	0			7
							25	4	1444	9							
01	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	901	1	14107	3	Y	1308	1309	0			6
							25	4	1439	9							
02	13468	X	NO RPT	-0-	-13468	-0-					Y	NO RPT					6

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	11130	X	7109	-0-	-4021	-0-	360	1	5787	3	Y	865	864	0			6
							10	4	952	9							
10	11501	X	7606	-0-	-3895	-0-	382	1	6192	3	Y	929	926	0			9
							10	4	1022	9							
11	10950	X	7576	-0-	-3374	-0-	382	1	6184	3	Y	910	908	0			11
							9	4	1001	9							
12	10044	X	7140	-0-	-2904	-0-	372	1	5767	3	Y	899	901	0			9
							12	4	989	9							
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	353	1	5533	3	Y	914	915	0			8
							10	4	1005	9							
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					8

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	26640	X	22750	-0-	-3890	-0-	1206	1	19362	3	Y	1951	1949	0			18
							36	4	2146	9							
10	27528	X	21862	-0-	-5666	-0-	1143	1	18586	3	Y	1916	1914	0			20
							25	4	2108	9							
11	26310	X	18683	-0-	-7627	-0-	978	1	15848	3	Y	1667	1667	0			20
							23	4	1834	9							
12	25978	X	18299	-0-	-7679	-0-	993	1	15401	3	Y	1704	1708	0			16
							31	4	1874	9							
01	18817	X	18585	-0-	-232	-0-	1006	1	15754	3	Y	1635	1637	0			14
							26	4	1799	9							
02	16996	X	NO RPT	-0-	-16996	-0-					Y	NO RPT					14

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	26970	X	21992	-0-	-4978	-0-	1164	1	18698	3	Y	1904	1904	0			19
							36	4	2094	9							
10	27869	X	21322	-0-	-6547	-0-	1114	1	18117	3	Y	1879	1876	0			22
							24	4	2067	9							
11	26100	X	19204	-0-	-6896	-0-	1004	1	16276	3	Y	1726	1725	0			23
							25	4	1899	9							
12	25668	X	19108	-0-	-6560	-0-	1041	1	16150	3	Y	1714	1719	0			18
							32	4	1885	9							
01	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	1006	1	15753	3	Y	1635	1638	0			15
							26	4	1799	9							
02	16520	X	NO RPT	-0-	-16520	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12900	X	11215	-0-	-1685	-0-	590	1	9461	3	Y	1041	1040	0			7
							19	4	1145	9							
10	13330	X	10966	-0-	-2364	-0-	570	1	9294	3	Y	990	989	0			8
							13	4	1089	9							
11	12600	X	10631	-0-	-1969	-0-	550	1	8917	3	Y	1045	1043	0			10
							14	4	1150	9							
12	12555	X	10974	-0-	-1581	-0-	595	1	9242	3	Y	1017	1019	0			8
							18	4	1119	9							
01	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	577	1	9039	3	Y	1080	1080	0			8
							14	4	1188	9							
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					Y	NO RPT					8

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	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	776	1	12458	3	Y	1337	1336	0			18
							25	4	1471	9							
10	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	776	1	12626	3	Y	1370	1368	0			20
							16	4	1507	9							
11	13920	X	13902	-0-	-18	-0-	723	1	11711	3	Y	1318	1316	0			22
							18	4	1450	9							
12	14384	X	13693	-0-	-691	-0-	746	1	11573	3	Y	1228	1234	0			16
							23	4	1351	9							
01	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	737	1	11542	3	Y	1140	1143	0			13
							19	4	1254	9							
02	11872	X	NO RPT	-0-	-11872	-0-					Y	NO RPT					13

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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
09	24180	X	21822	-0-	-2358	-0-	1124	1	18045	3	Y	2382	2381	0			25
							33	4	2620	9							
10	24986	X	22952	-0-	-2034	-0-	1172	1	19071	3	Y	2439	2434	0			30
							26	4	2683	9							
11	24180	X	21305	-0-	-2875	-0-	1097	1	17771	3	Y	2190	2189	0			31
							28	4	2409	9							
12	24738	X	22333	-0-	-2405	-0-	1199	1	18600	3	Y	2269	2274	0			26
							38	4	2496	9							
01	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	1196	1	18749	3	Y	2122	2126	0			22
							31	4	2334	9							
02	17164	X	NO RPT	-0-	-17164	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	26190 X	22955	-0-	-3235	-0-	1198	1	19239	3	Y	2256	2256	0			24
						36	4	2482	9							
10	27063 X	21902	-0-	-5161	-0-	1145	1	18628	3	Y	1913	1915	0			22
						25	4	2104	9							
11	26190 X	19486	-0-	-6704	-0-	1020	1	16516	3	Y	1749	1749	0			22
						26	4	1924	9							
12	25885 X	19283	-0-	-6602	-0-	1026	1	15922	3	Y	2094	2094	0			22
						32	4	2303	9							
01	18848 X	18526	-0-	-322	-0-	969	1	15176	3	Y	2141	2142	0			21
						26	4	2355	9							
02	17024 X	NO RPT	-0-	-17024	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 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 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 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 #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 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 #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 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 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 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 #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 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 #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 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 #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 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 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 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 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 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 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 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
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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	970	2	184	9	N	167	182	1			114
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1017	2	189	9	N	172	189	1			97
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1035	2	193	9	N	175					272
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	815	2	182	9	N	165	180	1			257
01	1085	N	957	-0-	-128	-0-	780	2	177	9	N	161	329	1			89
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	705	2	212	9	N	193					282

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	36	34	0			2
							5	4	40	9							
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	38	38	0			2
							13	4	42	9							
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	31	32	0			1
							5	4	34	9							
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	3	1	64	3	Y	17	16	0			2
							6	4	19	9							
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	43	42	0			3
							7	4	47	9							
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	62	61	0			4
							6	4	68	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

09	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	13	1	981	3	Y	244	247	0			3
							1	4	268	9							
10	2015	X	1521	-0-	-494	-0-	16	1	1297	3	Y	187	188	0			2
							2	4	206	9							
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	45	1	2882	3	Y	539	534	0			7
							593	9									
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	46	1	2655	3	Y	352	353	0			6
							387	9									
*01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	45	1	2691	3	Y	370	371	0			5
							407	9									
02	3276	X	2769	-0-	-507	-0-	53	1	2285	3	Y	390	387	0			8
							2	4	429	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	32	1	2439	3	Y	230	228	0			3
							2	4	253	9							
10	1984	X	1881	-0-	-103	-0-	21	1	1686	3	Y	155	156	0			2
							3	4	171	9							
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	48	1	3137	3	Y	311	309	0			4
							342	9									
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	52	1	2991	3	Y	287	286	0			5
							316	9									
*01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	49	1	2951	3	Y	328	328	0			5
							361	9									
02	3304	X	2987	-0-	-317	-0-	59	1	2560	3	Y	333	331	0			7
							2	4	366	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	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	77	1	5857	3	Y	83	85	0			1
							4	4	91	9							
10	6138	X	6116	-0-	-22	-0-	74	1	5853	3	Y	163	163	0			1
							10	4	179	9							
11	6360	X	6348	-0-	-12	-0-	95	1	6174	3	Y	72	72	0			1
							79	9									
12	6572	X	6207	-0-	-365	-0-	104	1	5989	3	Y	103	102	0			2
							1	4	113	9							
01	6572	X	5902	-0-	-670	-0-	95	1	5712	3	Y	86	87	0			1
							95	9									
02	5936	X	5181	-0-	-755	-0-	115	1	4955	3	Y	97	96	0			2
							4	4	107	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	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	90	1	6834	3	Y	109	110	0			2
							5	4	120	9							
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	91	1	7265	3	Y	185	185	0			2
							12	4	204	9							
11	7230	X	6920	-0-	-310	-0-	101	1	6562	3	Y	234	233	0			3
							257	9									
12	7051	X	6764	-0-	-287	-0-	111	1	6403	3	Y	226	225	0			4
							1	4	249	9							
01	7037	X	6540	-0-	-497	-0-	104	1	6281	3	Y	141	143	0			2
							155	9									
02	6356	X	5334	-0-	-1022	-0-	118	1	5099	3	Y	103	103	0			2
							4	4	113	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	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	162	1	12273	3	N	1981	1859	0			158
							8	4	2179	9							
10	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	142	1	11262	3	N	1805	1814	0			149
							18	4	1986	9							
11	18240	X	12992	-0-	-5248	-0-	168	1	10898	3	N	1751	1742	0			158
							1926	9									
12	18848	X	13238	-0-	-5610	-0-	192	1	11111	3	N	1758	1755	0			161
							1	4	1934	9							
01	18848	X	13456	-0-	-5392	-0-	189	1	11384	3	N	1712	1717	0			156
							1883	9									
02	13636	X	11655	-0-	-1981	-0-	226	1	9785	3	N	1487	1480	0			163
							8	4	1636	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	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	176	1	13278	3	N	2913	2784	0			182
							9	4	3204	9							
10	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	170	1	13539	3	N	2838	2850	0			170
							22	4	3122	9							
11	23160	X	16374	-0-	-6786	-0-	206	1	13322	3	N	2587	2575	0			182
							2846	9									
12	23932	X	16485	-0-	-7447	-0-	232	1	13413	3	N	2581	2576	0			187
							1	4	2839	9							
01	23932	X	16086	-0-	-7846	-0-	217	1	13083	3	N	2533	2540	0			180
							2786	9									
02	15568	X	13878	-0-	-1690	-0-	251	1	10855	3	N	2513	2497	0			196
							8	4	2764	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	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					46
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					46
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					46
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					46
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					46
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					46

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	210	N	201	-0-	-9	-0-	193	3	8	9	Y	7					47
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	202	3	8	9	Y	7					54
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	164	3	2	9	Y	2					56
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	165	3	8	9	Y	7					63
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					63
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			Y	-0-					63

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	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B DENY	-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

09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	3		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
12	527 N	278	-0-	-249	-0-	278	3		N	-0-			-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348	3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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	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	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	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	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		Y	-0-			-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
12	496 N	278	-0-	-218	-0-	278	3		N	-0-			-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348	3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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	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	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302	3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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-

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 (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			5
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			5
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-			5
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			5
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-			5
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			5

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					5
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					5
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					5
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					5
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					5
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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	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

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

09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					5
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					5
11	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	3			N	-0-					5
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					5
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					5
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	123	3			N	-0-					105
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					105
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					105
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					105
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					105
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					90
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					90
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					90
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					90
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					90
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					10

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	570 N	461	-0-	-109	-0-	439	3	22	9	Y	20	175	1			31
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	459	3	141	9	Y	128					159
11	600 N	406	-0-	-194	-0-	373	3	33	9	Y	30					189
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-	161	1			28
01	589 N	348	-0-	-241	-0-	348	3			Y	-0-					28
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	311	3			Y	-0-					28

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

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

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	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					84
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					84
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					84
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					84
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					84
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			12
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			12
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			12
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			12
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			12
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			12

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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020 - WELL PLUGGED 12/9/2020

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           1836                               N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           1836                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)                15146 444   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: MCMULLEN
  PROLINE ENERGY RESOURCES INC              681327
    EDRINGTON, H. C. EST. -I-         WELL #:   31    RRCID -> 090536  COMPL. DATE 08/18/1983  TOTAL DEPTH  6100 PERF. 3932 -  5902
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 K      -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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	298454		197722	-0-	-100732	-0-	197458	2	264	9	N	240	341	1			94
10	332583		216403	-0-	-116180	-0-	216109	2	294	9	N	267	174	1			187
11	346520		221760	-0-	-124760	-0-	221377	2	383	9	N	348	347	1			188
12	375859		238041	-0-	-137818	-0-	237666	2	375	9	N	341	347	1			182
01	416427		258325	-0-	-158102	-0-	257941	2	384	9	N	349	344	1			187
*02	377234		233879	-0-	-143355	-0-	233530	2	349	9	N	317	354	1			150

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2019

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					85
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	93					N	5					90
11	93	R	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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	456 N	456	-0-	-0-	-0-	97	1	346	2	N	12					182
						13	9									
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	64	1	317	2	N	-0-					182
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	88	1	328	2	N	-0-					182
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	70	1	254	2	N	-0-					182
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	85	1	326	2	N	-0-					182
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

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-

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	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) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	176	2	N	6					160
							7	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	65	1	333	2	N	-0-					160
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	82	1	323	2	N	-0-					160
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	76	1	283	2	N	-0-					160
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	83	1	315	2	N	-0-					160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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

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

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

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-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	2	N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1261	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	77	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	671	-0-	-505	-0-	41	1	630	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	N	-0-					3
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					3
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					3
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	41	1	2	3	N	-0-					3
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	4	1	2	3	N	-0-					3
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-222	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	582	X	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	91	-0-	-188	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	66	-0-	-213	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					42
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	N	2					44
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					44
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					44
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					44
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					44

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	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	78	1	1126	3	Y	-0-					2
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	78	1	1144	3	Y	-0-					2
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	88	1	1109	3	Y	-0-					2
12	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	118	1	918	3	Y	-0-					2
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	87	1	1027	3	Y	-0-					2
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	891	3	Y	-0-					10
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	855	3	Y	-0-					10
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	764	3	Y	-0-					10
12	682	N	356	-0-	-326	-0-	41	1	315	3	Y	-0-					10
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	3	Y	-0-					10
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

09	34170	X	29964	-0-	-4206	-0-	1593	1	27936	3	N	395	356	1			262
							435	9									
10	34162	X	30492	-0-	-3670	-0-	1341	1	28726	3	N	386	353	1			295
							425	9									
11	31410	X	28561	-0-	-2849	-0-	1508	1	26625	3	N	389	372	1			312
							428	9									
12	31186	X	28962	-0-	-2224	-0-	1880	1	26624	3	N	416	556	1			172
							458	9									
01	30969	X	28211	-0-	-2758	-0-	1751	1	25987	3	N	430	377	1			225
							473	9									
02	27972	X	NO RPT	-0-	-27972	-0-					N	NO RPT					225

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

09	240	N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	3	N	-0-					27
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					27
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	3	N	-0-					27
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	N	-0-					27
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	N	-0-					27
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					27

GATES 'N' TR4 WELL #: 9H RRCID -> 289655 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2020

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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

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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	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-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	3	N	-0-					-0-
10	403	N	203	-0-	-200	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	N	-0-					-0-
12	558	N	289	-0-	-269	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	N	-0-					-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	17	1	152	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

09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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-

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

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	14B2 EXT	-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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	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-

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

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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-

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1	N	-0-			-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	1	N	-0-			-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	1	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	S	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
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	N	10					109
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					109
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	44	2	4	9	N	4					113
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	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-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					31
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					31
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					31
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	14B2 EXT		116	-0-	116	6087	116	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		138	-0-	138	6225	138	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		91	-0-	91	6316	91	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		24	-0-	24	6340	24	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	1			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	1			N	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	1			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	1			N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	1			N	-0-					-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	1			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	1			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	1			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	1			N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	1			N	-0-					-0-
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	1			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	1			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	1			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 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		20	-0-	20	126556	20	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		24	-0-	24	126580	24	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126580					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		24	-0-	24	126604	24	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	1			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	1			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	1			N	-0-					-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 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	14B2 EXT	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
*03	6472 R	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2		N	-0-			-0-
04	6480 #	6268	-0-	-212	-0-	6268	2		N	-0-			-0-
05	6696 #	4981	-0-	-1715	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
*06	6870	7020	-0-	150	150	7020	2		N	-0-			-0-
*07	7019 R	6869	-0-	-150	-0-	6869	2		N	-0-			-0-
*08	6912 R	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2		N	-0-			-0-
*09	6593 R	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2		N	-0-			-0-
*10	5732 R	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
*11	6870	7522	-0-	652	652	7522	2		N	-0-			-0-
*12	7099	6822	-0-	-277	375	6822	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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	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-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			43
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			43
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			43
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			43
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			43
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			43

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

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

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	600	N	549	-0-	-51	-0-	185	1	364	2	N	-0-					-0-
10	620	N	349	-0-	-271	-0-	73	1	276	2	N	-0-					-0-
11	600	N	215	-0-	-385	-0-	46	1	169	2	N	-0-					-0-
12	558	N	151	-0-	-407	-0-	23	1	128	2	N	-0-					-0-
01	341	N	111	-0-	-230	-0-	110	1	1	2	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

09	390	N	360	-0-	-30	-0-	121	1	239	2	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	97	1	363	2	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	51	1	283	2	N	-0-					-0-
01	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

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

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	109	-0-	109	162	109	2			N	-0-					-0-
10	262 X	100	-0-	-162	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	51	-0-	51	107	17	1	34	2	N	-0-					-0-
10	225 X	118	-0-	-107	-0-	25	1	93	2	N	-0-					-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	1040	-0-	-730	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

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

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	369	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	77	-0-	-791	-0-	16	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	4	-0-	-836	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

09	5970	X	1667	-0-	-4303	-0-	562	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1645	1	6244	2	Y	-0-					-0-
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	1223	1	4561	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	544	1	2986	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	531	-0-	-6940	-0-	530	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY		94	-0-	94	197	32	1	62	2	N	-0-					-0-
10	371	R	174	-0-	-197	-0-	36	1	138	2	N	-0-					-0-
11	90	#	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	93	#	11	-0-	-82	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	186	#	6	-0-	-180	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT			29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT			29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT			29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT			29
02	14B DENY	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	420 #	148	-0-	-272	-0-	148	2		N	-0-			14
10	434 #	271	-0-	-163	-0-	271	2		N	-0-			14
11	450 #	210	-0-	-240	-0-	210	2		N	-0-			14
12	465 #	327	-0-	-138	-0-	327	2		N	-0-			14
01	465 #	234	-0-	-231	-0-	234	2		N	-0-			14
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

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

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

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

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC 660318
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

09	DLQ G-10	8	-0-	8	95	8	2			Y	-0-					189
10	DLQ G-10	61	-0-	61	156	1	1	60	2	Y	-0-					189
11	DLQ G-10	53	-0-	53	209	1	1	52	2	Y	-0-					189
12	DLQ G-10	43	-0-	43	252	1	1	42	2	Y	-0-					189
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					189
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					189

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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 #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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_____ 01/14/2021

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2020 - WELL PLUGGED 12/16/20

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	413	S	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	342	S	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	361	S	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*01	229	S	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	591	2			N	-0-					53
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					53
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	N	1					54
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1					55
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					67
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					67
11	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					67
12	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					67
01	4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081	2			N	-0-					67
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

09	9000 X	8222	-0-	-778	-0-	291	1	7923	2	N	7					58
						8	9									
10	9300 X	8253	-0-	-1047	-0-	73	1	8180	2	N	-0-					58
11	9000 X	7848	-0-	-1152	-0-	173	1	7668	2	N	6	23	1			41
						7	9									
12	8773 X	8564	-0-	-209	-0-	431	1	8124	2	N	8					49
						9	9									
01	8494 X	8205	-0-	-289	-0-	333	1	7862	2	N	9					58
						10	9									
02	7672 X	6616	-0-	-1056	-0-	218	1	6391	2	N	6	25	1			39
						7	9									

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	21	1	1193	2	N	1					8
						1	9									
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	1248	2	N	-0-					8
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	2	N	1	4	1			5
						1	9									
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	82	1	1266	2	N	1					6
						1	9									
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	29	1	1248	2	N	1					7
						1	9									
02	1092 N	975	-0-	-117	-0-	37	1	937	2	N	1	4	1			4
						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 (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39780	X	37941	-0-	-1839	-0-	806	1	37098	2	N	34					249
							37	9									
10	41540	X	40365	-0-	-1175	-0-	949	1	39415	2	N	1					250
							1	9									
11	40200	X	36722	-0-	-3478	-0-	123	1	36567	2	N	29	108	1			171
							32	9									
12	41540	X	41488	-0-	-52	-0-	2480	1	38965	2	N	39					210
							43	9									
01	40951	X	40104	-0-	-847	-0-	892	1	39162	2	N	45					255
							50	9									
02	36456	X	30985	-0-	-5471	-0-	1325	1	29631	2	N	26	114	1			167
							29	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

09	4950	X	4654	-0-	-296	-0-	108	1	4542	2	N	4					27
							4	9									
10	5115	X	4013	-0-	-1102	-0-	4013	2			N	-0-					27
11	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	125	1	4670	2	N	4	14	1			17
							4	9									
12	5115	X	4466	-0-	-649	-0-	306	1	4156	2	N	4					21
							4	9									
01	5115	X	4431	-0-	-684	-0-	4425	2	6	9	N	5					26
02	4480	X	3546	-0-	-934	-0-	337	1	3206	2	N	3	12	1			17
							3	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

09	9210	X	8527	-0-	-683	-0-	246	1	8272	2	N	8					61
							9	9									
10	9610	X	8671	-0-	-939	-0-	38	1	8633	2	N	-0-					61
11	9300	X	8933	-0-	-367	-0-	164	1	8761	2	N	7	26	1			42
							8	9									
12	9610	X	9102	-0-	-508	-0-	646	1	8447	2	N	8					50
							9	9									
01	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	7736	2	10	9	N	9					59
02	8344	X	6427	-0-	-1917	-0-	258	1	6163	2	N	5	24	1			40
							6	9									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	34	1	1740	2	N	2					17
							2	9									
10	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	45	1	1846	2	N	-0-					17
11	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	6	1	1781	2	N	1	5	1			13
							1	9									
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	119	1	1834	2	N	2					15
							2	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	45	1	1866	2	N	2					17
							2	9									
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	72	1	1550	2	N	1	6	1			12
							1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

09	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	24	1	1211	2	N	1					6
							1	9									
10	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	30	1	1236	2	N	-0-					6
11	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	4	1	1166	2	N	1	3	1			4
							1	9									
12	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	76	1	1176	2	N	1					5
							1	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	48	1	1314	2	N	2					7
							2	9									
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	50	1	1185	2	N	1	5	1			3
							1	9									

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

09	4200	X	3123	-0-	-1077	-0-	3123	3	N	-0-	172
10	4185	X	3096	-0-	-1089	-0-	3096	3	N	-0-	172
11	3690	X	2788	-0-	-902	-0-	2788	3	N	-0-	172
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-	172
01	3813	X	2698	-0-	-1115	-0-	2698	3	N	-0-	172
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	2421	3	N	-0-	172

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-		42
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-		42
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-		42
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-		42
01	1209	N	547	-0-	-662	-0-	547	2			Y	-0-		42
02	1092	N	318	-0-	-774	-0-	318	2			Y	-0-		42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

09	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-		-0-
10	7688	X	6466	-0-	-1222	-0-	6466	2			N	-0-		-0-
11	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	6505	2			N	-0-		-0-
12	7688	X	7553	-0-	-135	-0-	7553	2			N	-0-		-0-
01	7688	X	6714	-0-	-974	-0-	6714	2			N	-0-		-0-
02	6944	X	6294	-0-	-650	-0-	6294	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-		-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-		-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-		-0-
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			Y	-0-		-0-
02	224	N	67	-0-	-157	-0-	67	3			Y	-0-		-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	86	1	223	2	Y	-0-		-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	67	1	263	2	Y	-0-		-0-
11	390	N	239	-0-	-151	-0-	53	1	186	2	Y	-0-		-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	91	1	268	2	Y	-0-		-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	169	1	404	2	Y	-0-		-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1049	-0-	-301	-0-	204	1	845	3	Y	-0-					6
10	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	220	1	1039	3	Y	1					7
							1	9									
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	209	1	922	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	178	1	872	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	263	1	893	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	Y	-0-					4

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

09	1290	N	973	-0-	-317	-0-	188	1	785	3	Y	-0-					4
10	1333	N	976	-0-	-357	-0-	169	1	806	3	Y	1					5
							1	9									
11	1320	N	1009	-0-	-311	-0-	185	1	822	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	992	N	833	-0-	-159	-0-	140	1	691	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	199	1	680	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	952	N	866	-0-	-86	-0-	177	1	689	3	Y	-0-					3

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

09	750	N	585	-0-	-165	-0-	75	1	488	3	N	-0-					4
							22	5									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	132	1	676	3	N	1					5
							1	9									
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	112	1	539	3	N	2	3	1			4
							2	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	101	1	530	3	N	2	2	1			4
							2	9									
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	143	1	518	3	N	3	4	1			3
							3	9									
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	170	1	717	3	N	-0-					3

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1306	1	5605	3	N	41					125
							45	9									
10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	1085	1	5320	3	N	-0-					125
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1020	1	4682	3	N	62					187
							68	9									
12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1009	1	5111	3	N	-0-	145	1			42
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1525	1	5336	3	N	-0-					42
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	863	1	3463	3	N	5					47
							6	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	749	-0-	-391	-0-	123	1	589	3	N	-0-					-0-
							37	5									
10	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	226	1	835	3	N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	407	1	1419	3	N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	282	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	387	1	1078	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1143	-0-	-341	-0-	283	1	860	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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					298
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					298
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					298
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					298
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					298
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					298

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	1080	N	836	-0-	-244	-0-	138	1	657	3	N	-0-					-0-
							41	5									
10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	220	1	809	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	208	1	718	3	N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	197	1	775	3	N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	320	1	884	3	N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	208	1	628	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	1020	N	439	-0-	-581	-0-	85	1	354	3	N	-0-					40
10	1116	N	729	-0-	-387	-0-	127	1	602	3	N	-0-					40
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	130	1	581	3	N	-0-					40
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	111	1	548	3	N	-0-					40
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	158	1	538	3	N	-0-					40
02	672	N	432	-0-	-240	-0-	88	1	344	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	570	N	318	-0-	-252	-0-	72	1	246	3	N	-0-					-0-
10	496	N	346	-0-	-150	-0-	72	1	274	3	N	-0-					-0-
11	480	N	187	-0-	-293	-0-	41	1	146	3	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	64	1	259	3	N	-0-					-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	67	1	192	3	N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	119	1	374	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	3729	-0-	-2331	-0-	761	1	2968	3	N	-0-					157
10	6262	X	5004	-0-	-1258	-0-	926	1	4078	3	N	-0-					157
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	1801	1	7438	3	N	-0-					157
12	6262	X	5513	-0-	-749	-0-	982	1	4531	3	N	-0-					157
01	5022	X	4356	-0-	-666	-0-	1035	1	3321	3	N	-0-					157
*02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1411	1	5091	3	N	-0-					157

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	19	1	79	3	N	2					9
							2	9									
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	18	1	87	3	N	-0-					9
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	17	1	79	3	N	1					10
							1	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	3	N	-0-	7	1			3
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	N	-0-					3
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	N	-0-					3

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	144	1	833	3	N	-0-					7
							43	5									
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	227	1	1027	3	N	1					8
							1	9									
11	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	199	1	845	3	N	3	5	1			6
							3	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	198	1	935	3	N	4	4	1			6
							4	9									
01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	268	1	877	3	N	4	6	1			4
							4	9									
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	225	1	832	3	N	1					5
							1	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	660	N	511	-0-	-149	-0-	81	1	406	3	N	-0-					6
							24	5									
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	169	1	652	3	N	6					12
							7	9									
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	127	1	465	3	N	5	7	1			10
							6	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	118	1	487	3	N	6	6	1			10
							7	9									
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	139	1	401	3	N	6	9	1			7
							7	9									
02	560	N	372	-0-	-188	-0-	89	1	282	3	N	1					8
							1	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	270	N	64	-0-	-206	-0-	10	1	51	3	N	-0-					6
							3	5									
10	217	N	51	-0-	-166	-0-	10	1	40	3	N	1					7
							1	9									
11	270	N	18	-0-	-252	-0-	3	1	12	3	N	3	4	1			6
							3	9									
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	N	4	4	1			6
							4	9									
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	61	1	176	3	N	4	6	1			4
							4	9									
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	1					5
							1	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	1830	N	1529	-0-	-301	-0-	219	1	1244	3	N	-0-					14
							66	5									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	354	1	1566	3	N	2					16
							2	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	334	1	1388	3	N	6	9	1			13
							7	9									
12	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	236	1	1092	3	N	8	8	1			13
							9	9									
01	1922	N	1284	-0-	-638	-0-	302	1	973	3	N	8	12	1			9
							9	9									
*02	2800	N	5012	-0-	2212	2212	1081	1	3929	3	N	2					11
							2	9									

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

09	1050	N	697	-0-	-353	-0-	136	1	561	3	N	-0-					35
10	1116	N	888	-0-	-228	-0-	156	1	732	3	N	-0-					35
11	990	N	776	-0-	-214	-0-	144	1	632	3	N	-0-					35
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	134	1	654	3	N	-0-					35
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	199	1	673	3	N	-0-					35
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	155	1	595	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

09	690	N	610	-0-	-80	-0-	80	1	506	3	N	-0-					9
							24	5									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	123	1	607	3	N	2					11
							2	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	140	1	648	3	N	4	6	1			9
							4	9									
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	379	1	1934	3	N	5	5	1			9
							6	9									
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	542	1	1905	3	N	5	8	1			6
							6	9									
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	416	1	1681	3	N	1					7
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	145	1	705	3	N	-0-					6
							43	5									
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	252	1	948	3	N	1					7
							1	9									
11	1230	N	938	-0-	-292	-0-	205	1	730	3	N	3	4	1			6
							3	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	212	1	855	3	N	4	4	1			6
							4	9									
01	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	265	1	749	3	N	4	6	1			4
							4	9									
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	324	1	1004	3	N	1					5
							1	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	125	1	621	3	N	-0-					-0-
							38	5									
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	269	1	1031	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	253	1	917	3	N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	273	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	309	1	885	3	N	-0-					-0-
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	336	1	1060	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1537	-0-	-833	-0-	252	1	1210	3	N	-0-					-0-
							75	5									
10	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	445	1	1650	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	1485	-0-	-735	-0-	330	1	1155	3	N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	329	1	1308	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1771	-0-	-337	-0-	467	1	1304	3	N	-0-					-0-
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	414	1	1262	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

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

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1162	-0-	-1298	-0-	190	1	915	3	N	-0-					7
							57	5									
10	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	429	1	1592	3	N	1					8
							1	9									
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	555	1	1945	3	N	3	5	1			6
							3	9									
12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	428	1	1706	3	N	4	4	1			6
							4	9									
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	591	1	1649	3	N	5	6	1			5
							6	9									
02	2296	X	1744	-0-	-552	-0-	431	1	1313	3	N	-0-					5

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	Y	2	26	1			6
							19	5	2	9							
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	59	1	221	3	Y	48					54
							53	9									
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	63	1	221	3	Y	19	54	1			19
							21	9									
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	60	1	239	3	Y	31	37	1			13
							34	9									
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	71	1	198	3	Y	36	28	1			21
							40	9									
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	54	1	165	3	Y	14	15	1			20
							15	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	989	-0-	-271	-0-	162	1	772	3	Y	6	21	1			5
							48	5	7	9							
10	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	232	1	856	3	Y	48					53
							53	9									
11	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	228	1	792	3	Y	28	60	1			21
							31	9									
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	208	1	825	3	Y	65	63	1			23
							72	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	333	1	924	3	Y	35	33	1			25
							39	9									
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	245	1	743	3	Y	49	31	1			43
							54	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3009	-0-	-711	-0-	462	1	2405	3	Y	4	19	1			5
							138	5	4	9							
10	4030	X	3483	-0-	-547	-0-	681	1	2749	3	Y	48					53
							53	9									
11	3900	X	3853	-0-	-47	-0-	794	1	3019	3	Y	36	66	1			23
							40	9									
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	811	1	3473	3	Y	29	38	1			14
							32	9									
01	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	744	1	2226	3	Y	36	29	1			21
							40	9									
02	3584	X	2875	-0-	-709	-0-	663	1	2197	3	Y	14	15	1			20
							15	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4257	-0-	-1713	-0-	651	1	3404	3	Y	6	45	1			11
							195	5	7	9							
10	6169	X	4839	-0-	-1330	-0-	947	1	3839	3	Y	48					59
							53	9									
11	5550	X	4468	-0-	-1082	-0-	915	1	3491	3	Y	56	85	1			30
							62	9									
12	5611	X	4471	-0-	-1140	-0-	839	1	3607	3	Y	23	39	1			14
							25	9									
01	5549	X	5052	-0-	-497	-0-	1252	1	3760	3	Y	36	29	1			21
							40	9									
02	4368	X	3608	-0-	-760	-0-	826	1	2750	3	Y	29	21	1			29
							32	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	388	1	1857	3	N	11	51	1			13
							116	5	12	9							
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	576	1	2133	3	N	48					61
							53	9									
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	570	1	1990	3	N	232	217	1			76
							255	9									
12	930	X	704	-0-	-226	-0-	113	1	448	3	N	130	151	1			55
							143	9									
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1469	1	4089	3	N	36	52	1			39
							40	9									
02	840	X	389	-0-	-451	-0-	54	1	164	3	N	155	82	1			112
							171	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

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

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

09	3900 X	2038	-0-	-1862	-0-	2024	3	14	9	Y	13	29	1			39
10	3968 X	1351	-0-	-2617	-0-	1338	3	13	9	Y	12					51
11	1770 X	1636	-0-	-134	-0-	1611	3	25	9	Y	23	47	1			27
12	2108 X	1734	-0-	-374	-0-	1689	3	45	9	Y	41	44	1			24
01	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	1959	3	23	9	Y	21	23	1			22
02	1904 X	1493	-0-	-411	-0-	1470	3	23	9	Y	21					43

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	113	-0-	113	113	110	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	222	109	-0-	-113	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8537	3	61	9	Y	55	81	1			109
10	8525 X	5582	-0-	-2943	-0-	5529	3	53	9	Y	48					157
11	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9498	3	153	9	Y	139	189	1			107
12	8897 X	8531	-0-	-366	-0-	8307	3	224	9	Y	204	201	1			110
01	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8849	3	102	9	Y	93	103	1			100
02	8036 X	6703	-0-	-1333	-0-	6600	3	103	9	Y	94					194

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

09	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5908	3	41	9	Y	37	80	1			108
10	5704 X	4366	-0-	-1338	-0-	4324	3	42	9	Y	38					146
11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5489	3	88	9	Y	80	144	1			82
12	5704 X	4967	-0-	-737	-0-	4836	3	131	9	Y	119	130	1			71
01	5704 X	5191	-0-	-513	-0-	5132	3	59	9	Y	54	63	1			62
02	5152 X	3456	-0-	-1696	-0-	3403	3	53	9	Y	48					110

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
09	1080	N	106	-0-	-974	-0-	1	1	25	3	N	73					396
							80	9									
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	23	187	1			232
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	N	474	43	0	295	1	368
							521	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	120	9	0	284	1	195
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	N	131	25	0			301
							144	9									
02	1400	N	41	-0-	-1359	-0-	9	3	32	9	N	29	18	0	100	1	212

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	380	743	1			417
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	887	901	1			403
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	3	3	487	9	Y	443	516	1			330
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					330
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	712	567	1			475
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	834	1121	1			188

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	N	221	203	1			208
							243	9									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	12	1	510	3	N	197	88	1			317
							217	9									
11	720	N	516	-0-	-204	-0-	5	1	225	3	N	260	34	0	285	1	258
							286	9									
12	744	N	344	-0-	-400	-0-	5	1	212	3	N	115	8	0	70	1	295
							127	9									
*01	744	N	520	-0-	-224	-0-	5	1	263	3	N	229	17	0	189	1	318
							252	9									
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	3	1	144	3	N	167	12	0	191	1	282
							184	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

09	1860	X	988	-0-	-872	-0-	18	1	823	3	N	134					368
							147	9									
10	1922	X	753	-0-	-1169	-0-	12	1	498	3	N	221	185	1			404
							243	9									
11	1650	X	718	-0-	-932	-0-	10	1	429	3	N	254	1	0	419	1	238
							279	9									
12	1705	X	792	-0-	-913	-0-	11	1	487	3	N	267	2	0	190	1	313
							294	9									
*01	1023	X	768	-0-	-255	-0-	11	1	515	3	N	220	1	0	187	1	345
							242	9									
02	672	N	571	-0-	-101	-0-	4	1	175	3	N	356	1	0	330	1	370
							392	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
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	N	297	4	0	188	1	257
							327	9									
10	1240	X	1033	-0-	-207	-0-	19	1	836	3	N	162	4	0	192	1	223
							178	9									
11	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	23	1	956	3	N	257	13	0	295	1	172
							1	4	283	9							
12	1240	X	501	-0-	-739	-0-	8	1	380	3	N	103	5	0			270
							113	9									
*01	1240	X	155	-0-	-1085	-0-	3	1	123	3	N	26	4	0	102	1	190
							29	9									
02	1120	X	38	-0-	-1082	-0-	13	3	25	9	N	23	3	0	81	1	129

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	78	79	1			184
10	1891	X	247	-0-	-1644	-0-	149	3	98	9	N	89	89	1			184
11	1830	X	630	-0-	-1200	-0-	608	3	22	9	N	20	4	0			200
12	1891	X	760	-0-	-1131	-0-	715	3	45	9	N	41	5	0	80	1	156
*01	1271	X	686	-0-	-585	-0-	464	3	222	9	N	202	3	0	193	1	162
02	427	X	20	-0-	-407	-0-	18	3	2	9	N	2	2	0			162

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

09	10950	X	8805	-0-	-2145	-0-	189	1	8460	3	N	95	137	1			168
							51	4	105	9							
10	11129	X	9453	-0-	-1676	-0-	212	1	9010	3	N	160	1	0	148	1	179
							55	4	176	9							
11	10650	X	9017	-0-	-1633	-0-	202	1	8622	3	N	128	75	1			232
							52	4	141	9							
12	10757	X	7962	-0-	-2795	-0-	172	1	7579	3	N	140	4	0	210	1	158
							57	4	154	9							
*01	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	201	1	9664	3	N	408	5	0	343	1	218
							76	4	449	9							
02	8540	X	2052	-0-	-6488	-0-	44	1	1955	3	N	3	3	0			218
							50	4	3	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	143	1			220
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	102	1			202
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	61	1			171
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					185
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

09	479	X	479	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	170	230	1			145
							187	9									
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					145
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					145
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					145
*01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	182	182	0			128
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	313	3	N	128	128	0			128
							141	9									

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

09	4620	X	4133	-0-	-487	-0-	88	1	3961	3	N	76					148
							84	9									
10	4774	X	4247	-0-	-527	-0-	97	1	4149	3	N	1	1	0			148
							1	9									
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	98	1	4190	3	N	34	2	0			180
							37	9									
12	4340	X	2822	-0-	-1518	-0-	63	1	2720	3	N	35	2	0			213
							39	9									
*01	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	64	1	3025	3	N	26	3	0	149	1	87
							29	9									
02	4032	X	1899	-0-	-2133	-0-	40	1	1812	3	N	43	2	0			128
							47	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	N	-0-					413
10	713	N	482	-0-	-231	-0-	7	1	271	3	N	185	323	1			275
							204	9									
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	N	12	2	0			285
							13	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					285
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					285
02	392	N	13	-0-	-379	-0-	13	3			N	-0-	80	1			205

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

09	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	404	1	18128	3	N	49	49	1			212
							54	9									
10	8122	X	7741	-0-	-381	-0-	171	1	7262	3	N	280	280	1			212
							308	9									
11	7860	X	6721	-0-	-1139	-0-	154	1	6560	3	N	6	6	0			212
							7	9									
12	8122	X	6350	-0-	-1772	-0-	135	1	5927	3	N	262	262	1			212
							288	9									
*01	8122	X	5326	-0-	-2796	-0-	109	1	5217	3	N	-0-					212
02	7336	X	3196	-0-	-4140	-0-	61	1	2738	3	N	361	361	1			212
							397	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					257
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					257
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	4830	X	4076	-0-	-754	-0-	78	1	3488	3	N	315	340	1			197
							163	4	347	9							
10	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	79	1	3365	3	N	324	184	1			337
							146	4	356	9							
11	4980	X	2444	-0-	-2536	-0-	49	1	2100	3	N	189	10	0	371	1	145
							87	4	208	9							
12	5146	X	636	-0-	-4510	-0-	13	1	587	3	N	33	1	0			177
							36	9									
*01	4991	X	615	-0-	-4376	-0-	12	1	599	3	N	1	1	0			177
							3	4	1	9							
02	3808	X	6	-0-	-3802	-0-	6	3			N	-0-					177

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	44	1	1941	3	N	-0-					235
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	50	1			185
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					185
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					185
*01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					185
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					185

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	121	1	5437	3	N	96	89	1			183
							106	9									
10	5704	X	4817	-0-	-887	-0-	109	1	4650	3	N	53	1	0			235
							58	9									
11	6030	X	5265	-0-	-765	-0-	119	1	5063	3	N	75	8	0	184	1	118
							83	9									
12	6231	X	1744	-0-	-4487	-0-	38	1	1702	3	N	4	4	0			118
							4	9									
*01	6231	X	5187	-0-	-1044	-0-	104	1	5016	3	N	61	6	0			173
							67	9									
02	5292	X	2656	-0-	-2636	-0-	51	1	2483	3	N	111	4	0	185	1	95
							122	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

09	3480	X	2548	-0-	-932	-0-	54	1	2426	3	N	62	9	0	98	1	123
							68	9									
10	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	61	1	2587	3	N	94	10	0			207
							103	9									
11	3270	X	2828	-0-	-442	-0-	62	1	2664	3	N	93	1	0	184	1	115
							102	9									
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	65	1	2903	3	N	16	16	0			115
							18	9									
*01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	60	1	2831	3	N	229	14	0	180	1	150
							252	9									
02	2660	X	700	-0-	-1960	-0-	15	1	649	3	N	33	10	0			173
							36	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	18					138
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					138
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	4350	X	3299	-0-	-1051	-0-	63	1	2821	3	N	377	4	0	191	1	621
							415	9									
10	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	67	1	2836	3	N	416	5	0	550	1	482
							458	9									
11	4350	X	3113	-0-	-1237	-0-	64	1	2723	3	N	296	6	0	187	1	585
							326	9									
12	3751	X	3122	-0-	-629	-0-	61	1	2656	3	N	368	16	0	679	1	258
							405	9									
*01	3751	X	2262	-0-	-1489	-0-	40	1	1932	3	N	264	10	0			512
							290	9									
02	3080	X	1547	-0-	-1533	-0-	30	1	1341	3	N	160	7	0	377	1	288
							176	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	563	563	1			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	185	185	1			-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	169	1			112

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

09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	300	3	372	9	N	338					552
10	2418	X	403	-0-	-2015	-0-	403	3			N	-0-					552
11	2340	X	356	-0-	-1984	-0-	352	3	4	9	N	4	4	0			552
12	2418	X	40	-0-	-2378	-0-	40	3			N	-0-					552
*01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1466	3	207	9	N	188	1	0	187	1	552
02	616	X	382	-0-	-234	-0-	381	3	1	9	N	1	1	0			552

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

09	1140	X	902	-0-	-238	-0-	12	1	519	3	N	337	178	1			377
							371	9									
10	1178	X	654	-0-	-524	-0-	13	1	565	3	N	69	1	0	275	1	170
							76	9									
11	1140	X	38	-0-	-1102	-0-	10	3	28	9	N	25					195
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	29					224
*01	930	X	33	-0-	-897	-0-	3	3	30	9	N	27					251
*02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	13	1	610	3	N	202	292	1			161
							222	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 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	5400	X	4545	-0-	-855	-0-	91	1	4105	3	Y	317	15	0	74	1	373
							349	9									
10	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	94	1	4007	3	Y	328	15	0	508	1	178
							361	9									
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	85	1	3581	3	Y	288	18	0	64	1	384
							317	9									
12	4681	X	3195	-0-	-1486	-0-	64	1	2820	3	Y	283	13	0	452	1	202
							311	9									
*01	4712	X	2036	-0-	-2676	-0-	38	1	1864	3	Y	122	8	0	194	1	122
							134	9									
02	DLQ G-10		3959	-0-	3959	3959	84	1	3781	3	Y	83	6	0	119	1	80
							3	4	91	9							

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50910	X	27416	-0-	-23494	-0-	595	1	26689	3	Y	120	61	0	64	1	120
							132	9									
10	43028	X	26800	-0-	-16228	-0-	610	1	25992	3	Y	180	62	0	171	1	67
							198	9									
11	31980	X	19858	-0-	-12122	-0-	453	1	19222	3	Y	166	77	0	24	1	132
							183	9									
12	32953	X	19210	-0-	-13743	-0-	423	1	18600	3	Y	170	67	0	158	1	77
							187	9									
*01	30070	X	15251	-0-	-14819	-0-	306	1	14752	3	Y	175	49	0	74	1	129
							193	9									
02	DLQ G-10		15233	-0-	15233	15233	343	1	14729	3	Y	144	34	0	126	1	113
							3	4	158	9							

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	432	-0-	-858	-0-	293	3	139	9	N	126					519
10	3131	X	82	-0-	-3049	-0-	82	3			N	-0-					519
11	3030	X	411	-0-	-2619	-0-	410	3	1	9	N	1	1	0			519
12	3131	X	77	-0-	-3054	-0-	77	3			N	-0-					519
*01	1271	X	118	-0-	-1153	-0-	118	3			N	-0-					519
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					519

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	82	1	3683	3	Y	214	2	0	340	1	178
							235	9									
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	90	1	3814	3	Y	126	2	0			302
							139	9									
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	80	1	3442	3	Y	544	9	0	448	1	389
							598	9									
12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	Y	145	8	0	247	1	279
							160	9									
*01	155	X	95	-0-	-60	-0-	5	3	90	9	Y	82	1	0			360
02	DLQ G-10		4939	-0-	4939	4939	93	1	4425	3	Y	383	1	0	230	1	512
							421	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	1094	-0-	-3556	-0-	444	3	650	9	Y	591	617	1			193
10	4805	X	1819	-0-	-2986	-0-	1290	3	529	9	Y	481	1	0	372	1	301
11	4650	X	516	-0-	-4134	-0-	293	3	223	9	Y	203	2	0	86	1	416
12	3844	X	833	-0-	-3011	-0-	589	3	244	9	Y	222	1	0	356	1	281
*01	1829	X	1317	-0-	-512	-0-	671	3	646	9	Y	587	1	0	395	1	472
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	690	3	103	9	Y	94	1	0	273	1	292

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

09	14B DENY		-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	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					195
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

09	2310	X	1016	-0-	-1294	-0-	21	1	950	3	Y	41	3	0	89	1	91
							45	9									
10	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	44	1	1918	3	Y	131	6	0	63	1	153
							144	9									
11	3390	X	1614	-0-	-1776	-0-	36	1	1466	3	Y	102	8	0	98	1	149
							112	9									
12	3503	X	32	-0-	-3471	-0-	1	1	29	3	Y	2	2	0			149
							2	9									
*01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	30	1			119
02	DLQ G-10		326	-0-	326	326	5	1	242	3	Y	72	132	1			59
							79	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	24	1	1066	3	N	267	1	0	320	1	268
							294	9									
10	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	22	1	925	3	N	134	1	0	153	1	248
							147	9									
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	N	404	2	0	185	1	465
							444	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	28	1	1230	3	N	500	3	0	455	1	507
							550	9									
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	27	1	1307	3	N	423	2	0	666	1	262
							465	9									
02	1400	N	370	-0-	-1030	-0-	19	3	351	9	N	319	2	0	183	1	396

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
09	10170	X	4210	-0-	-5960	-0-	4141	3	44	4	Y	23	16	0	27	1	144
							25	9									
10	9393	X	4746	-0-	-4647	-0-	4694	3	32	4	Y	18	18	0			144
							20	9									
11	8880	X	5408	-0-	-3472	-0-	5285	3	11	4	Y	102	102	0			144
							112	9									
12	8153	X	4512	-0-	-3641	-0-	4382	3	105	4	Y	23	23	0			144
							25	9									
*01	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	3941	3	207	4	Y	25	26	0	45	1	98
							28	9									
02	DLQ	G-10	2588	-0-	2588	2588	2479	3	65	4	Y	40	18	0			120
							44	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	366	-0-	-654	-0-	146	3	10	4	N	191	1	0	519	1	162
							210	9									
10	1023	N	646	-0-	-377	-0-	63	3	9	4	N	522	486	1			198
							574	9									
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	88	3	27	4	N	423	1	0	358	1	262
							465	9									
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	91	3	65	4	N	414	1	0	444	1	231
							455	9									
*01	651	N	395	-0-	-256	-0-	20	4	375	9	N	341	377	1			195
02	532	N	207	-0-	-325	-0-	30	3	19	4	N	144	91	1			248
							158	9									

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1025	-0-	-925	-0-	807	3	1	4	N	197	6	0	138	1	133
							217	9									
10	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	636	3	299	4	N	496	5	0	383	1	241
							546	9									
11	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1043	3	3	4	N	226	13	0	319	1	135
							249	9									
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	796	3	7	4	N	117	9	0	174	1	69
							129	9									
*01	1488	N	997	-0-	-491	-0-	771	3	2	4	N	204	8	0	177	1	88
							224	9									
02	1204	N	235	-0-	-969	-0-	181	3	54	9	N	49	5	0	97	1	35

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1424	-0-	-586	-0-	924	3	1	4	N	454	7	0	144	1	310
							499	9									
10	1612	X	1185	-0-	-427	-0-	715	3	343	4	N	115	5	0	366	1	54
							127	9									
11	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1299	3	3	4	N	278	16	0	150	1	166
							306	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1228	3	16	4	N	237	14	0	246	1	143
							261	9									
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1434	3	3	4	N	430	14	0	371	1	188
							473	9									
02	1484	N	963	-0-	-521	-0-	753	3	210	9	N	191	10	0	223	1	146

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
09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	27	1	1199	3	N	298	1	0	399	1	300
							328	9									
10	1860	X	1247	-0-	-613	-0-	25	1	1059	3	N	148	1	0	171	1	276
							163	9									
11	1800	X	1617	-0-	-183	-0-	26	1	1138	3	N	412	6	0	205	1	477
							453	9									
12	1860	X	1195	-0-	-665	-0-	19	1	827	3	N	317	2	0	468	1	324
							349	9									
*01	1643	X	1329	-0-	-314	-0-	20	1	968	3	N	310	2	0	440	1	192
							341	9									
02	1512	N	321	-0-	-1191	-0-	1	1	32	3	N	262	1	0	134	1	319
							288	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

09	9270	X	3050	-0-	-6220	-0-	55	1	2474	3	Y	474	5	0	636	1	379
							521	9									
10	9579	X	2959	-0-	-6620	-0-	56	1	2377	3	Y	478	5	0	644	1	208
							526	9									
11	9270	X	3674	-0-	-5596	-0-	72	1	3062	3	Y	491	23	0	284	1	392
							540	9									
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	65	1	2876	3	Y	544	2	0	494	1	440
							598	9									
*01	3162	X	2344	-0-	-818	-0-	41	1	1936	3	Y	334	1	0	450	1	323
							367	9									
02	DLQ G-10		2552	-0-	2552	2552	44	1	2042	3	Y	424	1	0	302	1	444
							466	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

09	16140	X	15837	-0-	-303	-0-	342	1	15337	3	N	98	42	0	234	1	265
							50	4	108	9							
10	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	364	1	15503	3	N	159	43	0	91	1	290
							40	4	175	9							
11	16140	X	15587	-0-	-553	-0-	356	1	15110	3	N	92	56	0	103	1	223
							20	4	101	9							
12	16678	X	13025	-0-	-3653	-0-	288	1	12615	3	N	77	43	0	70	1	187
							37	4	85	9							
*01	16678	X	10381	-0-	-6297	-0-	208	1	9934	3	N	113	31	0	99	1	170
							115	4	124	9							
02	14784	X	10666	-0-	-4118	-0-	220	1	10141	3	N	112	22	0	93	1	167
							182	4	123	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

09	5670	X	4465	-0-	-1205	-0-	4387	3	78	9	N	71	155	1			192
10	5363	X	4568	-0-	-795	-0-	4326	3	242	9	N	220	2	0	159	1	251
11	5190	X	4510	-0-	-680	-0-	4179	3	331	9	N	301	5	0	366	1	181
12	4712	X	4092	-0-	-620	-0-	3740	3	352	9	N	320	7	0	374	1	120
*01	4712	X	3378	-0-	-1334	-0-	3009	3	369	9	N	335	6	0	187	1	262
02	4200	X	2193	-0-	-2007	-0-	2189	3	4	9	N	4	4	0			262

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
09	1260	N	417	-0-	-843	-0-	135	3	8	4	N	249	1	0	309	1	463
							274	9									
10	899	N	82	-0-	-817	-0-	29	3	3	4	N	45	45	1			463
							50	9									
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	N	37	37	0			463
							41	9									
12	434	N	130	-0-	-304	-0-	81	3	40	4	N	8	8	0			463
							9	9									
*01	93	N	47	-0-	-46	-0-	13	4	34	9	N	31	31	0			463
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	17	3	12	4	N	22	22	0			463
							24	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

09	2610	X	1042	-0-	-1568	-0-	19	1	859	3	Y	149	3	0	80	1	194
							164	9									
10	1333	X	1037	-0-	-296	-0-	22	1	927	3	Y	80	3	0	134	1	137
							88	9									
11	2490	X	4	-0-	-2486	-0-	4	3			Y	-0-	88	1			49
12	2573	X	9	-0-	-2564	-0-	9	3			Y	-0-					49
*01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	10	1			39
02	DLQ G-10		2062	-0-	2062	2062	39	1	1904	3	Y	108	58	1			89
							119	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

09	9960	X	1512	-0-	-8448	-0-	25	1	1104	3	Y	348	1	0	66	1	293
							383	9									
10	9331	X	513	-0-	-8818	-0-	11	1	472	3	Y	27					320
							30	9									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	60	1	2540	3	Y	294	11	0	398	1	205
							323	9									
12	1550	X	417	-0-	-1133	-0-	8	1	332	3	Y	70	3	0	130	1	142
							77	9									
*01	1550	X	258	-0-	-1292	-0-	3	1	159	3	Y	87	1	0			228
							96	9									
02	DLQ G-10		175	-0-	175	175	3	1	129	3	Y	39	146	1			121
							43	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	27	1	1221	3	N	251	1	0	305	1	252
							276	9									
10	1705	X	1191	-0-	-514	-0-	24	1	1038	3	N	117	1	0	144	1	224
							129	9									
11	1650	X	1577	-0-	-73	-0-	27	1	1178	3	N	338	3	0	167	1	392
							372	9									
12	1705	X	1220	-0-	-485	-0-	20	1	895	3	N	277	2	0	384	1	283
							305	9									
*01	1581	X	1078	-0-	-503	-0-	17	1	826	3	N	214	2	0	363	1	132
							235	9									
02	1484	N	190	-0-	-1294	-0-	22	3	168	9	N	153	1	0	92	1	192

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
09	11220	X	7797	-0-	-3423	-0-	3861	3	39	4	Y	3543	3528	0	49	1	267
							3897	9									
10	11532	X	8406	-0-	-3126	-0-	4251	3	29	4	Y	3751	3751	0			267
							4126	9									
11	9300	X	7160	-0-	-2140	-0-	4368	3	10	4	Y	2529	2529	0			267
							2782	9									
12	9579	X	4933	-0-	-4646	-0-	3631	3	106	4	Y	1087	1087	0			267
							1196	9									
*01	8711	X	4399	-0-	-4312	-0-	3303	3	230	4	Y	787	787	0	84	1	183
							866	9									
02	DLQ G-10		6489	-0-	6489	6489	5617	3	63	4	Y	735	551	0			367
							809	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
09	10410	X	7151	-0-	-3259	-0-	3828	3	25	4	Y	2998	2992	0	21	1	111
							3298	9									
10	10757	X	7808	-0-	-2949	-0-	4237	3	27	4	Y	3222	3222	0			111
							3544	9									
11	9330	X	7493	-0-	-1837	-0-	4845	3	10	4	Y	2398	2398	0			111
							2638	9									
12	8060	X	4283	-0-	-3777	-0-	3247	3	72	4	Y	876	876	0			111
							964	9									
*01	8029	X	3675	-0-	-4354	-0-	2944	3	145	4	Y	533	533	0	35	1	76
							586	9									
02	DLQ G-10		6456	-0-	6456	6456	5958	3	62	4	Y	396	373	0			99
							436	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
09	6360	X	3213	-0-	-3147	-0-	3130	3	38	4	Y	41	12	0	31	1	3
							45	9									
10	5766	X	3533	-0-	-2233	-0-	3462	3	24	4	Y	43	14	0	27	1	5
							47	9									
11	5580	X	3757	-0-	-1823	-0-	3735	3	8	4	Y	13	13	0	5	1	-0-
							14	9									
12	5425	X	2948	-0-	-2477	-0-	2811	3	75	4	Y	56	31	0	21	1	4
							62	9									
01	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3045	3	149	4	Y	40	10	0	28	1	6
							44	9									
02	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	1551	3	40	4	Y	10	12	1			4
							11	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	4296	-0-	-2844	-0-	2980	3	25	4	Y	1174	448	0	684	1	79
							1291	9									
10	6510	X	4576	-0-	-1934	-0-	3325	3	23	4	Y	1116	512	0	575	1	108
							1228	9									
11	6300	X	4277	-0-	-2023	-0-	3878	3	8	4	Y	355	355	0	108	1	-0-
							391	9									
12	4867	X	4089	-0-	-778	-0-	2920	3	73	4	Y	996	334	0	545	1	117
							1096	9									
01	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	2827	3	146	4	Y	961	90	0	808	1	180
							1057	9									
02	DLQ G-10		2459	-0-	2459	2459	1820	3	48	4	Y	537	101	0	439	1	177
							591	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
09	4110	X	1209	-0-	-2901	-0-	317	1	727	3	Y	150	198	1			66
							165	9									
10	3224	X	2196	-0-	-1028	-0-	607	1	1267	3	Y	293	1	0	228	1	130
							322	9									
11	3120	X	1266	-0-	-1854	-0-	427	1	793	3	Y	42	3	0	151	1	18
							46	9									
12	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	493	1	1616	3	Y	258	4	0	209	1	63
							284	9									
*01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	526	1	1603	3	Y	275	4	0	254	1	80
							303	9									
02	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	303	1	781	3	Y	63	3	0	103	1	37
							69	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

09	2940	X	943	-0-	-1997	-0-	366	3	93	4	Y	440	401	1			144
							484	9									
10	3069	X	197	-0-	-2872	-0-	55	3	142	9	Y	129	192	1			81
11	2970	X	83	-0-	-2887	-0-	25	3	58	9	Y	53	23	1			111
12	2201	X	379	-0-	-1822	-0-	52	3	327	9	Y	297	95	1			313
*01	961	X	408	-0-	-553	-0-	64	3	344	9	Y	313	8	0	373	1	245
02	DLQ G-10		268	-0-	268	268	95	3	173	9	Y	157	5	0	142	1	255

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1070	1	5131	3	Y	285	9	0	60	1	257
							314	9									
10	4433	X	3804	-0-	-629	-0-	671	1	2977	3	Y	142	6	0	313	1	80
							156	9									
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	1	1	0			80
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					80
*01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					80
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	12	1	19	3	Y	-0-					80

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

09	750	N	460	-0-	-290	-0-	30	1	141	3	Y	263	256	1			245
							289	9									
10	744	N	487	-0-	-257	-0-	22	1	99	3	Y	333	382	1			196
							366	9									
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					196
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					196
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					196
02	DLQ G-10		19	-0-	19	19	7	1	12	3	Y	-0-					196

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

09	4440	X	2349	-0-	-2091	-0-	521	1	1246	3	Y	529	1	0	380	1	234
							582	9									
10	3410	X	2020	-0-	-1390	-0-	509	1	1035	3	Y	433	1	0	474	1	192
							476	9									
11	3300	X	2832	-0-	-468	-0-	303	1	605	3	Y	1749	792	0	711	1	438
							1924	9									
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	359	1	1439	3	Y	1239	173	0	1238	1	266
							1363	9									
*01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	408	1	1384	3	Y	1949	992	0	941	1	282
							2144	9									
02	DLQ G-10		2241	-0-	2241	2241	172	1	487	3	Y	1438	694	0	571	1	455
							1582	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	3501	-0-	-6249	-0-	959	1	2156	3	Y	351	1	0	406	1	155
							386	9									
10	7192	X	4052	-0-	-3140	-0-	1215	1	2351	3	Y	442	1	0	400	1	196
							486	9									
11	6600	X	2511	-0-	-4089	-0-	908	1	1493	3	Y	100	5	0	248	1	43
							110	9									
12	5797	X	4612	-0-	-1185	-0-	921	1	3265	3	Y	387	9	0	327	1	94
							426	9									
*01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	864	1	2922	3	Y	388	7	0	363	1	112
							427	9									
02	DLQ	G-10	2135	-0-	2135	2135	576	1	1435	3	Y	113	5	0	154	1	66
							124	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

09	7290	X	5221	-0-	-2069	-0-	453	1	4010	3	N	689	8	0	198	1	703
							758	9									
10	7564	X	2844	-0-	-4720	-0-	182	1	1251	3	N	1283	3	0	1676	1	307
							1411	9									
11	7320	X	2262	-0-	-5058	-0-	83	1	1873	3	N	278	10	0			575
							306	9									
12	6107	X	2078	-0-	-4029	-0-	109	1	1557	3	N	362	8	0	748	1	181
							14	4	398	9							
*01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	212	1	4989	3	N	823	17	0	747	1	240
							26	4	905	9							
02	4872	X	2987	-0-	-1885	-0-	72	1	1543	3	N	1228	12	0	1241	1	215
							21	4	1351	9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

09	7080	X	5379	-0-	-1701	-0-	239	1	4820	3	Y	291	10	0	238	1	158
							320	9									
10	5735	X	3224	-0-	-2511	-0-	162	1	2858	3	Y	185	6	0	252	1	85
							204	9									
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	1	1	0			85
12	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	136	1	4635	3	Y	276	11	0	17	1	333
							304	9									
*01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	800	1	5944	3	Y	573	15	0	781	1	110
							630	9									
02	DLQ	G-10	3163	-0-	3163	3163	88	1	2907	3	Y	153	10	0	202	1	51
							168	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	105	1	1473	3	N	193	2	0	157	1	127
							212	9									
06	2490	X	1	-0-	-2489	-0-	1	1			N	-0-	28	1			99
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	31	26	1			104
08	1891	X	1458	-0-	-433	-0-	69	1	947	3	N	402	1	0	448	1	57
							442	9									
09	1740	X	2	-0-	-1738	-0-	2	1			N	-0-					57
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					57
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					57
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	8					65
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	217	1	4389	3	Y	415	9	0	324	1	229
							457	9									
10	4898	X	3621	-0-	-1277	-0-	175	1	3150	3	Y	269	7	0	367	1	124
							296	9									
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	1	1	0			124
12	5797	X	1233	-0-	-4564	-0-	22	1	1168	3	Y	39	3	0	25	1	135
							43	9									
*01	5797	X	398	-0-	-5399	-0-	28	1	342	3	Y	25	1	0	154	1	5
							28	9									
02	DLQ G-10		7081	-0-	7081	7081	93	1	6413	3	Y	523	1	0	341	1	186
							575	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	524	1	4696	3	N	411	9	0	302	1	548
							452	9									
10	5301	X	1581	-0-	-3720	-0-	207	1	1371	3	N	3	3	0			548
							3	9									
11	5130	X	1570	-0-	-3560	-0-	71	1	1480	3	N	17	17	0			548
							19	9									
12	5859	X	782	-0-	-5077	-0-	59	1	707	3	N	7	6	0	127	1	422
							8	4	8	9							
*01	5859	X	4938	-0-	-921	-0-	181	1	4594	3	N	115	51	0			486
							36	4	127	9							
02	5292	X	1948	-0-	-3344	-0-	103	1	1796	3	N	36	36	0	129	1	357
							9	4	40	9							

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2213	-0-	-697	-0-	2067	3	146	9	Y	133	13	0			160
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3498	3	22	9	Y	20	20	0			160
11	3690	X	2040	-0-	-1650	-0-	2015	3	25	9	Y	23	23	0			160
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	5	5	0			160
*01	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3812	3	2	9	Y	2	2	0			160
02	3192	X	2090	-0-	-1102	-0-	2089	3	1	9	Y	1	1	0			160

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	669	3	145	9	Y	132	12	0			242
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	0			242
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	44	3	48	9	Y	44	44	0			242
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	630	630	0			242
*01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	759	3	530	9	Y	482	482	0			242
*02	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	860	3	371	9	Y	337	337	0			242

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4867	X	3299	-0-	-1568	-0-	199	1	2795	3	N	277	4	0	249	1	181
							305	9									
06	4710	X	2	-0-	-4708	-0-	1	1	1	9	N	1	41	1			141
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	31	37	1			135
08	3565	X	2546	-0-	-1019	-0-	130	1	1797	3	N	563	1	0	617	1	80
							619	9									
09	3180	X	3	-0-	-3177	-0-	3	1			N	-0-					80
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					80
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					80
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	7					87
01	2542	X	4	-0-	-2538	-0-	4	3			N	-0-					87
*02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					87

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4712	X	3216	-0-	-1496	-0-	192	1	2695	3	N	299	4	0	273	1	195
							329	9									
06	4560	X	2	-0-	-4558	-0-	1	1	1	9	N	1	44	1			152
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	30	39	1			143
08	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	125	1	1732	3	N	605	1	0	661	1	86
							666	9									
09	3120	X	3	-0-	-3117	-0-	3	1			N	-0-					86
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					86
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					86
*12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	7					93
*01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					93
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6003	-0-	-267	-0-	590	1	5209	3	N	185	10	0	159	1	252
							204	9									
10	6541	X	1750	-0-	-4791	-0-	229	1	1517	3	N	4	4	0			252
							4	9									
11	6330	X	1545	-0-	-4785	-0-	63	1	1479	3	N	3	3	0			252
							3	9									
12	6200	X	764	-0-	-5436	-0-	32	1	710	3	N	4	4	0	58	1	194
							18	4	4	9							
*01	6200	X	4303	-0-	-1897	-0-	167	1	4076	3	N	36	13	0			217
							20	4	40	9							
02	5600	X	3097	-0-	-2503	-0-	167	1	2885	3	N	10	9	0	58	1	160
							34	4	11	9							

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 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	1320	X	19	-0-	-1301	-0-	6	3	13	9	N	12					297
10	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	3			N	-0-					297
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					297
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	75	1			222
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					222
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	116	186	1			152
							128	9									

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	3					440
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	35	260	1			215
11	3300	X	76	-0-	-3224	-0-	2	1	74	3	N	-0-					215
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					215
*01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					215
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					215

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					296
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	3	N	268	3	0	327	1	215
							295	9									
10	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	3	N	181	3	0	315	1	78
							199	9									
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	70	1	2957	3	N	384	15	0	138	1	309
							422	9									
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	73	1	3204	3	N	593	2	0	421	1	479
							652	9									
*01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	53	1	2556	3	N	413	1	0	492	1	399
							454	9									
*02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	39	1	1834	3	N	370	1	0	374	1	394
							407	9									

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

09	510	N	125	-0-	-385	-0-	1	1	54	3	N	64	184	1			309
							70	9									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-					309
11	660	N	97	-0-	-563	-0-	1	1	29	3	N	61	64	1			306
							67	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					306
*01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					306
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					306

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

09	10800	X	3739	-0-	-7061	-0-	66	1	2988	3	N	623	7	0	546	1	498
							685	9									
10	11160	X	3606	-0-	-7554	-0-	71	1	3047	3	N	444	7	0	743	1	192
							488	9									
11	10800	X	1906	-0-	-8894	-0-	37	1	1576	3	N	266	13	0	233	1	212
							293	9									
12	4371	X	1218	-0-	-3153	-0-	21	1	922	3	N	250	1	0	259	1	202
							275	9									
*01	4371	X	1007	-0-	-3364	-0-	15	1	703	3	N	263	210	1			255
							289	9									
02	3500	X	760	-0-	-2740	-0-	11	1	527	3	N	202	239	1			218
							222	9									

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	8					133
10	248	N	60	-0-	-188	-0-	1	1	59	3	N	-0-					133
11	450	N	35	-0-	-415	-0-	1	1	34	3	N	-0-					133
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	3	77	9	N	70	70	1			133
*01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					133
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	N	-0-					133

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
09	1770	N	48	-0-	-1722	-0-	1	1	47	3	N	-0-					210
10	868	N	99	-0-	-769	-0-	2	1	97	3	N	-0-					210
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					210
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					210
*01	3100	N	4123	-0-	1023	1023	83	1	4036	3	N	4	4	0			210
							4	9									
*02	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3	3	0			210

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34350	X	24383	-0-	-9967	-0-	21757	3	2626	9	Y	2387	2379	0	10	1	19
10	35495	X	16914	-0-	-18581	-0-	15217	3	1697	9	Y	1543	1543	0			19
11	28590	X	27100	-0-	-1490	-0-	25362	3	1738	9	Y	1580	1580	0			19
12	27311	X	23755	-0-	-3556	-0-	21595	3	2160	9	Y	1964	1964	0			19
*01	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	25618	3	2850	9	Y	2591	2591	0			19
02	DLQ G-10		15665	-0-	15665	15665	13672	3	1993	9	Y	1812	1812	0			19

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44670	X	35281	-0-	-9389	-0-	30240	3	5041	9	Y	4583	4567	0	15	1	33
10	46159	X	31303	-0-	-14856	-0-	27717	3	3586	9	Y	3260	3260	0			33
11	39150	X	33869	-0-	-5281	-0-	30878	3	2991	9	Y	2719	2719	0			33
12	34007	X	24097	-0-	-9910	-0-	20751	3	3346	9	Y	3042	3042	0			33
*01	36456	X	26761	-0-	-9695	-0-	22200	3	4561	9	Y	4146	4146	0			33
02	DLQ G-10		17490	-0-	17490	17490	14301	3	3189	9	Y	2899	2899	0			33

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36510	X	34871	-0-	-1639	-0-	31479	3	3392	9	Y	3084	3072	0	10	1	22
10	37727	X	37011	-0-	-716	-0-	34484	3	2527	9	Y	2297	2297	0			22
11	32880	X	27526	-0-	-5354	-0-	26094	3	1432	9	Y	1302	1302	0			22
12	35278	X	29440	-0-	-5838	-0-	26583	3	2857	9	Y	2597	2597	0			22
*01	38347	X	28318	-0-	-10029	-0-	24951	3	3367	9	Y	3061	3061	0			22
02	DLQ G-10		20742	-0-	20742	20742	18388	3	2354	9	Y	2140	2140	0			22

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46320	X	34024	-0-	-12296	-0-	28958	3	5066	9	Y	4605	4605	0			-0-
10	43152	X	27281	-0-	-15871	-0-	23474	3	3807	9	Y	3461	3461	0			-0-
11	39450	X	22203	-0-	-17247	-0-	19506	3	2697	9	Y	2452	2452	0			-0-
12	40765	X	22649	-0-	-18116	-0-	19200	3	3449	9	Y	3135	3135	0			-0-
*01	36208	X	19166	-0-	-17042	-0-	15617	3	3549	9	Y	3226	3226	0			-0-
02	DLQ G-10		15339	-0-	15339	15339	12764	3	2575	9	Y	2341	2256	0			85

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
09	30900	X	24395	-0-	-6505	-0-	20682	3	3713	9	Y	3375	3375	0			-0-
10	31930	X	19582	-0-	-12348	-0-	16839	3	2743	9	Y	2494	2494	0			-0-
11	30360	X	18235	-0-	-12125	-0-	16363	3	1872	9	Y	1702	1702	0			-0-
12	31372	X	17680	-0-	-13692	-0-	14998	3	2682	9	Y	2438	2438	0			-0-
*01	26784	X	16136	-0-	-10648	-0-	13185	3	2951	9	Y	2683	2683	0			-0-
02	DLQ G-10		13545	-0-	13545	13545	11399	3	2146	9	Y	1951	1876	0			75

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	2107	-0-	-2483	-0-	412	1	1501	3	N	176	178	1			143
							194	9									
10	4402	X	2711	-0-	-1691	-0-	179	1	2236	3	N	269	186	1			226
							296	9									
11	3900	X	2999	-0-	-901	-0-	390	1	2187	3	N	384	534	1	1	8	75
							422	9									
12	4030	X	2937	-0-	-1093	-0-	441	1	2202	3	N	267	180	1	2	8	160
							294	9									
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	517	1	2786	3	N	521	540	1	4	8	137
							573	9									
02	2800	X	2239	-0-	-561	-0-	238	1	1670	3	N	301	372	1	1	8	65
							331	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	12420	X	10431	-0-	-1989	-0-	10353	2	78	9	N	71					123
10	12834	X	8733	-0-	-4101	-0-	8665	2	68	9	N	62					185
11	11670	X	6919	-0-	-4751	-0-	6861	2	58	9	N	53	178	1	1	8	59
12	10788	X	54	-0-	-10734	-0-	52	2	2	9	N	2					61
01	10788	X	9732	-0-	-1056	-0-	9671	2	61	9	N	55					116
*02	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11893	2	80	9	N	73					189

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

09	4800	X	3559	-0-	-1241	-0-	3550	2	9	9	N	8					57
10	4836	X	3381	-0-	-1455	-0-	3372	2	9	9	N	8					65
11	3510	X	2999	-0-	-511	-0-	2986	2	13	9	N	12	1	8			76
12	3689	X	303	-0-	-3386	-0-	303	2			N	-0-					76
01	3689	X	3021	-0-	-668	-0-	3007	2	14	9	N	13					89
*02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8542	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	14940	X	9434	-0-	-5506	-0-	9434	2			N	-0-					188
10	14353	X	13989	-0-	-364	-0-	13989	2			N	-0-					188
11	13860	X	11402	-0-	-2458	-0-	11402	2			N	-0-					188
12	13144	X	2312	-0-	-10832	-0-	2312	2			N	-0-					188
01	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	32					220
02	12628	X	3967	-0-	-8661	-0-	3966	2	1	9	N	1	1	8			220

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

09	14580	X	7068	-0-	-7512	-0-	7068	2			N	-0-					68
10	11532	X	9522	-0-	-2010	-0-	9518	2	4	9	N	4	1	8			71
11	9810	X	8802	-0-	-1008	-0-	8802	2			N	-0-					71
12	8587	X	2078	-0-	-6509	-0-	2078	2			N	-0-					71
01	9517	X	1595	-0-	-7922	-0-	1595	2			N	-0-					71
02	8596	X	201	-0-	-8395	-0-	201	2			N	-0-					71

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

09	3000	N	4503	-0-	1503	1503	4301	2	202	9	N	184	183	1			155
10	3100	N	3420	-0-	320	1823	3332	2	88	9	N	80	170	1			65
11	3000	N	3902	-0-	902	2725	3774	2	128	9	N	116					181
12	3716	X	991	-0-	-2725	-0-	926	2	65	9	N	59	168	1			72
01	2108	X	8	-0-	-2100	-0-	7	2	1	9	N	1					73
02	1904	X	7	-0-	-1897	-0-	7	2			N	-0-					73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9620	-0-	-1030	-0-	9561	2	59	9	Y	54					181
10	9641	X	6682	-0-	-2959	-0-	6636	2	46	9	Y	42	139	1			84
11	9330	X	7460	-0-	-1870	-0-	7405	2	55	9	Y	50	2	8			132
12	9951	X	3959	-0-	-5992	-0-	3925	2	34	9	Y	31					163
01	9951	X	6714	-0-	-3237	-0-	6656	2	58	9	Y	53					216
02	8988	X	4246	-0-	-4742	-0-	4210	2	36	9	Y	33	153	1	2	8	94

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

09	8790	X	7329	-0-	-1461	-0-	7243	2	86	9	Y	78	79	1			37
10	9083	X	7950	-0-	-1133	-0-	7859	2	91	9	Y	83	80	1			40
11	8790	X	7740	-0-	-1050	-0-	7637	2	103	9	Y	94	84	1	1	8	49
12	9083	X	2701	-0-	-6382	-0-	2614	2	87	9	Y	79	94	1			34
01	9083	X	5707	-0-	-3376	-0-	5693	2	14	9	Y	13					47
02	7224	X	5343	-0-	-1881	-0-	5325	2	18	9	Y	16	35	1			28

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

09	7380	X	6043	-0-	-1337	-0-	5957	2	86	9	Y	78	78	1			34
10	7626	X	6809	-0-	-817	-0-	6720	2	89	9	Y	81	78	1			37
11	7380	X	4595	-0-	-2785	-0-	4525	2	70	9	Y	64	65	1	1	8	35
12	7533	X	7063	-0-	-470	-0-	7012	2	51	9	Y	46	61	1			20
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8068	2	102	9	Y	93					113
02	6160	X	4472	-0-	-1688	-0-	4364	2	108	9	Y	98	118	1			93

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

09	8940	X	7471	-0-	-1469	-0-	7443	2	28	9	Y	25	21	1			8
10	9238	X	7748	-0-	-1490	-0-	7717	2	31	9	Y	28	25	1			11
11	8640	X	6875	-0-	-1765	-0-	6835	2	40	9	Y	36	30	1			17
12	7812	X	7070	-0-	-742	-0-	7051	2	19	9	Y	17	25	1			9
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8283	2	47	9	Y	43					52
02	7000	X	5274	-0-	-1726	-0-	5264	2	10	9	Y	9	34	1			27

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

09	8730	X	7232	-0-	-1498	-0-	7079	2	153	9	N	139	187	1			115
10	8494	X	7539	-0-	-955	-0-	7379	2	160	9	N	145	184	1			76
11	8220	X	7341	-0-	-879	-0-	7179	2	162	9	N	147					223
12	8339	X	7265	-0-	-1074	-0-	7090	2	175	9	N	159	176	1			206
01	8339	X	7394	-0-	-945	-0-	7216	2	178	9	N	162	164	1			204
02	6860	X	5340	-0-	-1520	-0-	5231	2	109	9	N	99	186	1			117

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5557	2	11	9	N	10					146
10	4557	X	2587	-0-	-1970	-0-	2581	2	6	9	N	5					151
11	3990	X	40	-0-	-3950	-0-	39	2	1	9	N	1					152
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					152
01	5766	X	23	-0-	-5743	-0-	23	2			N	-0-					152
02	5208	X	2860	-0-	-2348	-0-	2856	2	4	9	N	4					156

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

09	5970	X	5576	-0-	-394	-0-	5545	2	31	9	N	28					223
10	6324	X	5863	-0-	-461	-0-	5829	2	34	9	N	31	178	1			76
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6149	2	41	9	N	37					113
12	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	5869	2	48	9	N	44					157
01	5983	X	5878	-0-	-105	-0-	5826	2	52	9	N	47					204
02	5768	X	3687	-0-	-2081	-0-	3656	2	31	9	N	28	2	8			230

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	5494	-0-	-2456	-0-	5494	2			N	-0-					53
10	7409	X	4718	-0-	-2691	-0-	4718	2			N	-0-					53
11	7170	X	5817	-0-	-1353	-0-	5815	2	2	9	N	2					55
12	5890	X	5786	-0-	-104	-0-	5786	2			N	-0-					55
01	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	5118	2			N	-0-					55
02	5432	X	3218	-0-	-2214	-0-	3218	2			N	-0-					55

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7467	-0-	-1293	-0-	7436	2	31	9	N	28					168
10	8742	X	7498	-0-	-1244	-0-	7464	2	34	9	N	31					199
11	10020	X	7945	-0-	-2075	-0-	7901	2	44	9	N	40	188	1	1	8	50
12	10354	X	1865	-0-	-8489	-0-	1855	2	10	9	N	9					59
01	10354	X	8355	-0-	-1999	-0-	8293	2	62	9	N	56	1	8			114
02	7420	X	7305	-0-	-115	-0-	7261	2	44	9	N	40					154

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7791	2	34	9	Y	31	71	1			64
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8168	2	73	9	Y	66					130
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8533	2	99	9	Y	90	91	1			129
12	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9333	2	86	9	Y	78	79	1			128
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7756	2	107	9	Y	97	73	1			152
02	8064	X	7159	-0-	-905	-0-	7128	2	31	9	Y	28	61	1	1	8	118

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	3972	-0-	-1518	-0-	3903	2	69	9	Y	63	74	1			81
10	5673	X	1480	-0-	-4193	-0-	1447	2	33	9	Y	30					111
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5714	2	75	9	Y	68	69	1			110
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6413	2	117	9	Y	106	78	1			138
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6777	2	163	9	Y	148	89	1	1	8	196
02	5404	X	527	-0-	-4877	-0-	476	2	51	9	Y	46	78	1	1	8	163

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4456	-0-	-1454	-0-	4428	2	28	9	Y	25	37	1			37
10	6107	X	2949	-0-	-3158	-0-	2936	2	13	9	Y	12					49
11	5580	X	4523	-0-	-1057	-0-	4497	2	26	9	Y	24	29	1			44
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6770	2	31	9	Y	28	27	1			45
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5481	2	35	9	Y	32	24	1			53
02	4228	X	4128	-0-	-100	-0-	4124	2	4	9	Y	4	19	1			38

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			Y	-0-					-0-
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			Y	-0-					-0-
11	6600	X	3961	-0-	-2639	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	5876	-0-	-944	-0-	5872	2	4	9	Y	4					4
01	6820	X	3093	-0-	-3727	-0-	3093	2			Y	-0-					4
02	6132	X	2060	-0-	-4072	-0-	2047	2	13	9	Y	12	10	1			6

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	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6220	2	2	9	Y	2					59
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5925	2	4	9	Y	4	39	1			24
11	6840	X	3428	-0-	-3412	-0-	3422	2	6	9	Y	5					29
12	7068	X	5892	-0-	-1176	-0-	5885	2	7	9	Y	6					35
01	7068	X	4696	-0-	-2372	-0-	4690	2	6	9	Y	5					40
02	5796	X	3670	-0-	-2126	-0-	3669	2	1	9	Y	1	24	1			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	109	1	252	2	Y	248	328	1			39
							273	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	348	1	1060	2	Y	313	254	1			98
							344	9									
11	2460	N	1565	-0-	-895	-0-	317	1	713	2	Y	486	480	1			104
							535	9									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	129	2	Y	242	229	1			117
							266	9									
01	1767	N	189	-0-	-1578	-0-	19	1	12	2	Y	144	225	1			36
							158	9									
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	9	Y	87	80	1			43

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	DLQ G-10		282	-0-	282	402	5	1	16	2	Y	237	227	1			24
							261	9									
10	DLQ G-10		245	-0-	245	647	2	1	5	2	Y	216	225	1			15
							238	9									
11	DLQ G-10		282	-0-	282	929	6	1	15	2	Y	237	230	1			22
							261	9									
12	DLQ G-10		203	-0-	203	1132	14	1	22	2	Y	149	146	1			25
							3	4	164	9							
01	DLQ G-10		168	-0-	168	1300	4	1	8	2	Y	142	161	1			6
							156	9									
*02	1427	X	127	-0-	-1300	-0-	7	1	12	2	Y	97	99	1			4
							1	4	107	9							

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	1005	1	2195	2	Y	152	132	1			27
							167	9									
10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	449	1	1060	2	Y	217	143	1			101
							239	9									
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	922	1	2026	2	Y	103	176	1			28
							113	9									
12	3038	X	2542	-0-	-496	-0-	846	1	1535	2	Y	146	120	1			54
							161	9									
01	3472	X	1539	-0-	-1933	-0-	988	1	354	2	Y	179	197	1			36
							197	9									
02	2576	X	1344	-0-	-1232	-0-	711	1	271	2	Y	329	69	1			296
							362	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	577	1	1154	2	Y	575	601	1			149
							633	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	1084	1	2476	2	Y	743	740	1			152
							817	9									
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	801	1	1658	2	Y	350	424	1			78
							385	9									
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1332	1	2401	2	Y	418	272	1			224
							460	9									
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1238	1	408	2	Y	223	368	1			79
							245	9									
02	3948	X	2127	-0-	-1821	-0-	1207	1	525	2	Y	359	255	1			183
							395	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1636	1	2975	2	Y	296	337	1			53
							326	9									
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	1537	1	3722	2	Y	346	278	1			121
							381	9									
11	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	692	1	1550	2	Y	208	276	1			53
							229	9									
12	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	764	1	1432	2	Y	313	221	1			145
							344	9									
01	2604	X	1452	-0-	-1152	-0-	778	1	300	2	Y	340	374	1			111
							374	9									
02	2352	X	1060	-0-	-1292	-0-	571	1	276	2	Y	194	202	1			103
							213	9									

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	2382	-0-	-3828	-0-	645	1	1408	2	Y	299	311	1			62
							329	9									
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	738	1	1704	2	Y	378	316	1			124
							416	9									
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	965	1	2117	2	Y	471	450	1			145
							518	9									
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	1000	1	1868	2	Y	566	447	1			264
							623	9									
01	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	947	1	339	2	Y	558	623	1			199
							614	9									
02	2576	X	1359	-0-	-1217	-0-	661	1	305	2	Y	357	372	1			184
							393	9									

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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	296	1	968	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	161	1	363	2	Y	6	7	0			-0-
							5	4	7	9							
11	1440	N	791	-0-	-649	-0-	268	1	508	2	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	410	1	990	2	Y	44	34	0			10
							11	4	48	9							
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	411	1	925	2	Y	343	334	0			19
							11	4	377	9							
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	600	1	679	2	Y	192	204	0			7
							90	4	211	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3540	X	2383	-0-	-1157	-0-	626	1	1342	2	Y	377	436	1			65
							415	9									
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	604	1	1374	2	Y	381	325	1			121
							419	9									
11	3720	X	2243	-0-	-1477	-0-	565	1	1260	2	Y	380	402	1			99
							418	9									
12	3844	X	2425	-0-	-1419	-0-	713	1	1337	2	Y	341	260	1			180
							375	9									
01	3844	X	1371	-0-	-2473	-0-	642	1	268	2	Y	419	509	1			90
							461	9									
02	2212	X	1003	-0-	-1209	-0-	565	1	236	2	Y	184	181	1			93
							202	9									

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	216	2	Y	233	106	0			128
							256	9									
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	76	1	204	2	Y	18	146	0			-0-
							1	4	20	9							
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	142	1	269	2	Y	95	95	0			-0-
							5	4	105	9							
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	109	1	255	2	Y	41	39	0			2
							3	4	45	9							
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	111	1	265	2	Y	22	23	0			1
							4	4	24	9							
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	385	1	598	2	Y	95	87	0			9
							10	4	105	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	227	1	758	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	160	1	374	2	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							
11	720	N	619	-0-	-101	-0-	211	1	400	2	Y	2	3	0			-0-
							6	4	2	9							
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	186	1	452	2	Y	20	18	0			2
							5	4	22	9							
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	169	1	375	2	Y	21	22	0			1
							5	4	23	9							
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	315	1	497	2	Y	16	15	0			2
							11	4	18	9							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	215	214	0			9
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	250	229	0			30
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	376	382	0			24
12	1550	X	618	-0-	-932	-0-	52	1	128	2	Y	397	386	0			35
							1	4	437	9							
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	337	349	0			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	215	220	0			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	4410	X	1668	-0-	-2742	-0-	322	1	811	2	Y	486	608	1			63
							535	9									
10	2263	X	1933	-0-	-330	-0-	324	1	869	2	Y	673	359	1			377
							740	9									
11	4260	X	2900	-0-	-1360	-0-	657	1	1471	2	Y	702	895	1			184
							772	9									
12	4402	X	1806	-0-	-2596	-0-	375	1	762	2	Y	608	501	1			291
							669	9									
01	4402	X	1585	-0-	-2817	-0-	472	1	216	2	Y	815	850	1			256
							897	9									
02	1736	X	765	-0-	-971	-0-	155	1	43	2	Y	515	492	1			279
							567	9									

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	400	1	1331	2	Y	515	526	0			14
							567	9									
10	2139	X	2002	-0-	-137	-0-	439	1	1039	2	Y	473	452	0			35
							4	4	520	9							
11	2250	X	1879	-0-	-371	-0-	480	1	872	2	Y	465	469	0			31
							15	4	512	9							
12	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	454	1	1086	2	Y	524	505	0			50
							12	4	576	9							
01	2387	X	2006	-0-	-381	-0-	463	1	1059	2	Y	428	451	0			27
							13	4	471	9							
02	1764	N	1433	-0-	-331	-0-	318	1	761	2	Y	309	306	0			30
							14	4	340	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	210	1	699	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	349	1	846	2	Y	7	6	0			1
							15	4	8	9							
11	1050	N	721	-0-	-329	-0-	242	1	471	2	Y	2	3	0			-0-
							6	4	2	9							
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	250	1	597	2	Y	23	21	0			2
							7	4	25	9							
01	1209	N	487	-0-	-722	-0-	135	1	319	2	Y	25	26	0			1
							5	4	28	9							
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	290	1	568	2	Y	13	12	0			2
							11	4	14	9							

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	524	1	711	2	Y	500	519	1			30
							58	4	550	9							
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	799	1	2645	2	Y	877	747	1			160
							54	4	965	9							
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	875	1	2988	2	Y	791	892	1			59
							91	4	870	9							
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	1233	1	3567	2	Y	678	630	1			107
							10	4	746	9							
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1365	1	3114	2	Y	569	610	1			66
							10	4	626	9							
02	4508	X	3342	-0-	-1166	-0-	797	1	2196	2	Y	311	337	1			40
							7	4	342	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1112	1	1630	2	Y	628	670	1			103
							120	4	691	9							
10	7316	X	4737	-0-	-2579	-0-	911	1	2918	2	Y	784	712	1			175
							46	4	862	9							
11	7080	X	4487	-0-	-2593	-0-	830	1	2780	2	Y	732	846	1			61
							72	4	805	9							
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	980	1	2895	2	Y	763	708	1			116
							8	4	839	9							
01	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	1156	1	2576	2	Y	694	727	1			83
							8	4	763	9							
02	4088	X	3725	-0-	-363	-0-	835	1	2210	2	Y	612	618	1			77
							7	4	673	9							

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

09	DLQ G-10		1733	-0-	1733	3519	312	1	1375	3	Y	42					140
							46	9									
10	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5188	310	1	1289	3	Y	64	182	1			22
							70	9									
11	DLQ G-10		1824	-0-	1824	7012	279	1	1527	3	Y	16					38
							18	9									
*12	7628	X	616	-0-	-7012	-0-	108	1	483	3	Y	23					61
							25	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	137	1	2019	3	Y	105	99	1			67
							116	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

09	DLQ G-10		1600	-0-	1600	3093	283	1	1259	3	Y	53					73
							58	9									
10	DLQ G-10		1531	-0-	1531	4624	288	1	1114	3	Y	117	176	1			14
							129	9									
11	DLQ G-10		1439	-0-	1439	6063	194	1	1147	3	Y	89	60	1			43
							98	9									
*12	2100	N	539	-0-	-1561	4502	99	1	426	3	Y	13					56
							14	9									
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1402					Y	-0-					56
*02	1481	N	79	-0-	-1402	-0-	13	1	66	9	Y	60	94	1			22

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

09	1380	N	999	-0-	-381	-0-	2	1	997	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	925	-0-	-532	-0-	2	1	923	3	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	12	1	879	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	10	1	929	3	N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4906	-0-	-374	-0-	4906	2			N	-0-					15
10	5363	X	2998	-0-	-2365	-0-	24	1	2974	2	N	-0-					15
11	5190	X	4038	-0-	-1152	-0-	3963	2	75	9	N	68					83
12	5208	X	5137	-0-	-71	-0-	4976	2	161	9	N	146	134	1			95
01	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4821	2	69	9	N	63	145	1			13
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					13

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	5340	X	4815	-0-	-525	-0-	4462	2	353	9	N	321	286	1			115
10	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4592	2	363	9	N	330	434	1			11
11	5130	X	4414	-0-	-716	-0-	4099	2	315	9	N	286	245	1			52
12	4991	X	4459	-0-	-532	-0-	4160	2	299	9	N	272	301	1			23
01	4991	X	3885	-0-	-1106	-0-	3603	2	282	9	N	256	199	1			80
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					N	NO RPT					80

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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	418	1	1659	3	N	282	195	1			174
							310	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	394	1	1323	3	N	126	155	1			145
							139	9									
11	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	467	1	1433	3	N	228	302	1			71
							251	9									
12	2449	N	1968	-0-	-481	-0-	538	1	1220	3	N	191	29	1			233
							210	9									
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	569	1	1344	3	N	208	267	1			174
							229	9									
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					174

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	2400	X	599	-0-	-1801	-0-	74	1	523	3	N	2					2
							2	9									
10	1519	X	552	-0-	-967	-0-	8	1	515	3	N	26					28
							29	9									
11	1470	X	1383	-0-	-87	-0-	6	1	1377	3	N	-0-					28
12	1519	X	1028	-0-	-491	-0-	1028	3			N	-0-					28
01	1457	X	724	-0-	-733	-0-	29	1	695	3	N	-0-					28
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					28

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	981	1	756	3	Y	401	452	1			39
							441	9									
10	2542	X	2191	-0-	-351	-0-	603	1	1125	3	Y	421	436	1			24
							463	9									
11	2460	X	2133	-0-	-327	-0-	624	1	1058	3	Y	410	355	1			79
							451	9									
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2523	3	525	9	Y	477	377	1			179
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1927	3	498	9	Y	453	508	1			124
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

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	967	X	967	-0-	-0-	-0-	91	1	642	3	N	213	226	1			44
							234	9									
10	961	X	944	-0-	-17	-0-	11	1	759	3	N	158					202
							174	9									
11	960	X	764	-0-	-196	-0-	3	1	567	3	N	176	230	1			148
							194	9									
12	992	X	979	-0-	-13	-0-	799	3	180	9	N	164	255	1			57
01	992	X	890	-0-	-102	-0-	29	1	679	3	N	165	152	1			70
							182	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					70

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6077	-0-	-583	-0-	666	1	4711	3	N	636	544	1			202
							700	9									
10	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	77	1	5155	3	N	563	612	1			153
							619	9									
11	6330	X	5375	-0-	-955	-0-	21	1	4629	3	N	659	692	1			120
							725	9									
12	6541	X	5736	-0-	-805	-0-	5045	3	691	9	N	628	524	1			224
01	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	196	1	4684	3	N	868	1009	1			83
							955	9									
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT					83

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					278
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	280					280
*06	3168	X	-0-	-0-	-3168	-0-					N	-0-					280
*07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					280
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	184	184	1			280
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					280
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1613	-0-	1613	1613	88	1	725	3	Y	724	692	0			32
							4	4	796	9							
11	14B2	EXT	1484	-0-	1484	3097	49	1	685	3	Y	677	695	0			14
							5	4	745	9							
12	14B2	EXT	1439	-0-	1439	4536	48	1	671	3	Y	649	649	0			14
							6	4	714	9							
01	14B2	EXT	1149	-0-	1149	5685	52	1	439	3	Y	593	587	0			20
							6	4	652	9							
02	14B2	EXT	1217	-0-	1217	6902	57	1	595	3	Y	499	504	0			15
							16	4	549	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

09	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

09	0	W	25	-0-	25	333440	2	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
10	334848	X	1408	-0-	-333440	-0-	54	1	561	3	Y	708	703	0			5
							14	4	779	9							
11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	500	499	0			6
							9	4	550	9							
12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	Y	444	446	0			4
							4	4	488	9							
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	460	460	0			4
							5	4	506	9							
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	296	293	0			7
							11	4	326	9							

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	20					178
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	260	3	75	9	N	68	183	1			63
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	332	3	83	9	N	75					138
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	190	3	59	9	N	54					192
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	81	3	61	9	N	55					247
02	392	N	233	-0-	-159	-0-	229	3	4	9	N	4	169	1			82

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	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-

PAYROCK II, LLC 646915
DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20298 06/30/2019

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	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	1927	1	4783	3	Y	1372	1439	1			61
						1509	9									
10	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	1805	1	4434	3	Y	1493	1381	1			173
						1642	9									
11	7470 X	5563	-0-	-1907	-0-	1227	1	2970	3	Y	1242	1366	1			49
						1366	9									
12	7719 X	4876	-0-	-2843	-0-	1827	1	1484	3	Y	1423	1334	1			138
						1565	9									
01	7719 X	6520	-0-	-1199	-0-	1630	1	3166	3	Y	1283	1279	1			142
						313	4	1411	9							
02	7560 X	4911	-0-	-2649	-0-	1195	1	2624	3	Y	993	996	1			139
						1092	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

09	7860 X	6884	-0-	-976	-0-	1582	1	3934	3	Y	1244	1306	1			54
						1368	9									
10	8277 X	6518	-0-	-1759	-0-	1440	1	3546	3	Y	1393	1285	1			162
						1532	9									
11	8010 X	4763	-0-	-3247	-0-	1011	1	2448	3	Y	1185	1300	1			47
						1304	9									
12	8277 X	4107	-0-	-4170	-0-	1473	1	1196	3	Y	1307	1228	1			126
						1438	9									
01	7998 X	5403	-0-	-2595	-0-	1292	1	2515	3	Y	1226	1216	1			136
						247	4	1349	9							
02	6188 X	3958	-0-	-2230	-0-	902	1	1983	3	Y	975	975	1			136
						1073	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

09	9030 X	8631	-0-	-399	-0-	2040	1	5067	3	Y	1385	1455	1			61
						1524	9									
10	10416 X	8284	-0-	-2132	-0-	1922	1	4714	3	Y	1498	1385	1			174
						1648	9									
11	10080 X	5816	-0-	-4264	-0-	1291	1	3120	3	Y	1277	1401	1			50
						1405	9									
12	10416 X	5143	-0-	-5273	-0-	1933	1	1570	3	Y	1491	1397	1			144
						1640	9									
01	10106 X	6839	-0-	-3267	-0-	1711	1	3323	3	Y	1342	1337	1			149
						329	4	1476	9							
02	8064 X	5357	-0-	-2707	-0-	1219	1	2674	3	Y	1331	1294	1			186
						1464	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	408	402	1			62
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1163	1	2	3	Y	488	386	1			164
							537	9									
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2107	1	4	3	Y	504	580	1			88
							554	9									
12	3100	N	3170	-0-	70	70	2670	1	3	3	Y	452	479	1			61
							497	9									
01	2914	N	2844	-0-	-70	-0-	2392	1	1	3	Y	410	366	1			105
							451	9									
*02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2025	1	2	3	Y	439	499	1			45
							483	9									

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
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2798	1	2	3	N	303	350	1			64
							333	9									
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3017	1	378	9	N	344	181	1			227
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1831	1	224	3	N	395	550	1			72
							435	9									
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	3091	1	4	3	N	1020	939	1			153
							1122	9									
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2844	1	3	3	N	583	558	1			178
							641	9									
*02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2015	1	2	3	N	507	532	1			153
							558	9									

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4023	-0-	4023	7185	2676	1	689	3	Y	208	245	1			267
							429	4	229	9							
10	DLQ G-10		4321	-0-	4321	11506	2336	1	980	3	Y	441	497	1			211
							520	4	485	9							
*11	DLQ G-10		3764	-0-	3764	15270	1732	1	1166	3	Y	434	365	1			280
							389	4	477	9							
12	DLQ G-10		3537	-0-	3537	18807	1863	1	979	3	Y	314	247	1			347
							350	4	345	9							
01	DLQ G-10		3904	-0-	3904	22711	2051	1	1006	3	Y	318	366	1			299
							497	4	350	9							
*02	24496	X	1785	-0-	-22711	-0-	1158	1	150	3	Y	154	121	1			332
							308	4	169	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1123	-0-	1123	2634	744	1	192	3	Y	62					275
							119	4	68	9							
10	DLQ G-10		99	-0-	99	2733	56	1	24	3	Y	5					280
							13	4	6	9							
11	DLQ G-10		699	-0-	699	3432	357	1	240	3	Y	20					300
							80	4	22	9							
12	DLQ G-10		2568	-0-	2568	6000	1408	1	740	3	Y	142	198	1			244
							264	4	156	9							
01	DLQ G-10		1117	-0-	1117	7117	621	1	304	3	Y	38					282
							150	4	42	9							
*02	2800	N	2259	-0-	-541	6576	1482	1	192	3	Y	174	203	1			253
							394	4	191	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	6083	-0-	6083	9817	4167	1	1073	3	Y	160	191	1			365
						667	4	176	9							
10	DLQ G-10	3784	-0-	3784	13601	2230	1	935	3	Y	111	194	1			282
						497	4	122	9							
11	DLQ G-10	3144	-0-	3144	16745	1593	1	1073	3	Y	109					391
						358	4	120	9							
12	DLQ G-10	4282	-0-	4282	21027	2418	1	1271	3	Y	126					517
						454	4	139	9							
01	DLQ G-10	4778	-0-	4778	25805	2675	1	1311	3	Y	131	196	1			452
						648	4	144	9							
*02	28298 X	2493	-0-	-25805	-0-	1749	1	227	3	Y	47	186	1			313
						465	4	52	9							

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	DLQ G-10	2478	-0-	2478	4435	1611	1	415	3	Y	176	141	1			358
						258	4	194	9							
10	DLQ G-10	2399	-0-	2399	6834	1357	1	569	3	Y	155	357	1			156
						302	4	171	9							
11	DLQ G-10	1824	-0-	1824	8658	890	1	599	3	Y	123	121	1			158
						200	4	135	9							
12	DLQ G-10	1970	-0-	1970	10628	1036	1	544	3	Y	178	133	1			203
						194	4	196	9							
01	DLQ G-10	1831	-0-	1831	12459	964	1	473	3	Y	145	142	1			206
						234	4	160	9							
*02	2800 N	1164	-0-	-1636	10823	754	1	98	3	Y	101	77	1			230
						201	4	111	9							

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	DLQ G-10	4099	-0-	4099	9255	2861	1	737	3	Y	39					387
						458	4	43	9							
10	DLQ G-10	508	-0-	508	9763	303	1	127	3	Y	9					396
						68	4	10	9							
11	DLQ G-10	2714	-0-	2714	12477	1405	1	946	3	Y	43					439
						316	4	47	9							
12	DLQ G-10	3160	-0-	3160	15637	1801	1	946	3	Y	68					507
						338	4	75	9							
01	DLQ G-10	3166	-0-	3166	18803	1798	1	882	3	Y	45	199	1			353
						436	4	50	9							
*02	20847 X	2044	-0-	-18803	-0-	1361	1	177	3	Y	131					484
						362	4	144	9							

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	DLQ G-10	4510	-0-	4510	7848	3071	1	791	3	Y	142	96	1			128
						492	4	156	9							
10	DLQ G-10	3348	-0-	3348	11196	1957	1	821	3	Y	122	160	1			90
						436	4	134	9							
11	DLQ G-10	4043	-0-	4043	15239	2051	1	1381	3	Y	136	68	1			158
						461	4	150	9							
12	DLQ G-10	2886	-0-	2886	18125	1583	1	832	3	Y	158	201	1			115
						297	4	174	9							
01	DLQ G-10	2356	-0-	2356	20481	1298	1	636	3	Y	97	143	1			69
						315	4	107	9							
*02	20517 X	36	-0-	-20481	-0-	26	1	3	3	Y	-0-	43	1			26
						7	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	DLQ G-10	55	-0-	55	98	38	1	10	3	Y	1	3	1			5
						6	4	1	9							
10	DLQ G-10	7728	-0-	7728	7826	4526	1	1899	3	Y	268	111	1			162
						1008	4	295	9							
11	DLQ G-10	10868	-0-	10868	18694	5518	1	3716	3	Y	358	207	1			313
						1240	4	394	9							
12	DLQ G-10	7070	-0-	7070	25764	4000	1	2102	3	Y	197	222	1			288
						751	4	217	9							
01	DLQ G-10	6788	-0-	6788	32552	3809	1	1867	3	Y	172	196	1			264
						923	4	189	9							
*02	35655 X	3103	-0-	-32552	-0-	2137	1	277	3	Y	110	94	1			280
						568	4	121	9							

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	DLQ G-10	3	-0-	3	63	2	1	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3538	-0-	3538	3601	1905	1	1001	3	Y	249	68	1			181
						358	4	274	9							
01	DLQ G-10	2001	-0-	2001	5602	1097	1	538	3	Y	91	207	1			65
						266	4	100	9							
*02	5630 X	28	-0-	-5602	-0-	20	1	3	3	Y	-0-	40	1			25
						5	4									

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	DLQ G-10	4303	-0-	4303	8168	2916	1	751	3	Y	154	128	1			139
						467	4	169	9							
10	DLQ G-10	4389	-0-	4389	12557	2551	1	1070	3	Y	182	186	1			135
						568	4	200	9							
11	DLQ G-10	2134	-0-	2134	14691	1078	1	726	3	Y	80	102	1			113
						242	4	88	9							
12	DLQ G-10	3047	-0-	3047	17738	1684	1	885	3	Y	147	153	1			107
						316	4	162	9							
01	DLQ G-10	4199	-0-	4199	21937	2311	1	1133	3	Y	177	157	1			127
						560	4	195	9							
*02	24382 X	2445	-0-	-21937	-0-	1657	1	215	3	Y	120	79	1			168
						441	4	132	9							

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	DLQ G-10	1458	-0-	1458	2756	858	1	221	3	Y	220	248	1			199
						137	4	242	9							
10	DLQ G-10	1397	-0-	1397	4153	695	1	292	3	Y	232	259	1			172
						155	4	255	9							
11	DLQ G-10	1231	-0-	1231	5384	492	1	331	3	Y	270	130	1			312
						111	4	297	9							
12	DLQ G-10	1321	-0-	1321	6705	584	1	307	3	Y	291	392	1			211
						110	4	320	9							
01	DLQ G-10	1512	-0-	1512	8217	597	1	293	3	Y	434	334	1			311
						145	4	477	9							
*02	2800 N	728	-0-	-2072	6145	318	1	41	3	Y	258	194	1			375
						85	4	284	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573					Y	-0-	27	1			45
10	DLQ G-10	3776	-0-	3776	5349	2264	1	950	3	Y	53	58	1			40
						504	4	58	9							
11	DLQ G-10	3634	-0-	3634	8983	1886	1	1270	3	Y	49	38	1			51
						424	4	54	9							
12	DLQ G-10	3141	-0-	3141	12124	1802	1	947	3	Y	49	36	1			64
						338	4	54	9							
01	DLQ G-10	1662	-0-	1662	13786	934	1	458	3	Y	40	48	1			56
						226	4	44	9							
*02	13954 X	168	-0-	-13786	-0-	120	1	16	3	Y	-0-	18	1			37
						32	4									

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

09	DLQ G-10	72	-0-	72	103	51	1	13	3	Y	-0-	26	1			42
						8	4									
10	DLQ G-10	3607	-0-	3607	3710	2152	1	903	3	Y	66	68	1			40
						479	4	73	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3710					Y	-0-	23	1			17
12	DLQ G-10	33	-0-	33	3743	19	1	10	3	Y	-0-	9	1			8
						4	4									
01	DLQ G-10	159	-0-	159	3902	92	1	45	3	Y	-0-	4	1			4
						22	4									
*02	4096 X	194	-0-	-3902	-0-	139	1	18	3	Y	-0-	1	1			3
						37	4									

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

09	DLQ G-10	1948	-0-	1948	3415	1310	1	337	3	Y	83	62	1			75
						210	4	91	9							
10	DLQ G-10	1527	-0-	1527	4942	879	1	369	3	Y	75	94	1			56
						196	4	83	9							
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4942					Y	-0-	43	1			13
12	DLQ G-10	1806	-0-	1806	6748	997	1	524	3	Y	89	38	1			64
						187	4	98	9							
01	DLQ G-10	3010	-0-	3010	9758	1691	1	829	3	Y	73	85	1			52
						410	4	80	9							
*02	2800 N	1533	-0-	-1267	8491	1033	1	134	3	Y	83	32	1			103
						275	4	91	9							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

09	DLQ G-10	3198	-0-	3198	5947	2177	1	560	3	Y	102	135	1			135
						349	4	112	9							
10	DLQ G-10	3813	-0-	3813	9760	2156	1	905	3	Y	247	264	1			118
						480	4	272	9							
11	DLQ G-10	3092	-0-	3092	12852	1497	1	1008	3	Y	228	199	1			147
						336	4	251	9							
12	DLQ G-10	3105	-0-	3105	15957	1695	1	891	3	Y	183	130	1			200
						318	4	201	9							
01	DLQ G-10	3229	-0-	3229	19186	1758	1	862	3	Y	166	210	1			156
						426	4	183	9							
*02	19746 X	560	-0-	-19186	-0-	371	1	48	3	Y	38	63	1			131
						99	4	42	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	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-

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	DLQ G-10	2491	-0-	2491	4342	1693	1	436	3	Y	83	57	1			75
						271	4	91	9							
10	DLQ G-10	2333	-0-	2333	6675	1366	1	573	3	Y	82	96	1			61
						304	4	90	9							
11	DLQ G-10	2257	-0-	2257	8932	1153	1	776	3	Y	63	46	1			78
						259	4	69	9							
12	DLQ G-10	1744	-0-	1744	10676	980	1	515	3	Y	59	94	1			43
						184	4	65	9							
01	DLQ G-10	46	-0-	46	10722	26	1	13	3	Y	1	43	1			1
						6	4	1	9							
*02	2800 N	863	-0-	-1937	8785	584	1	76	3	Y	44	1	1			44
						155	4	48	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5370	-0-	5370	11221	3600	1	927	3	Y	242	270	1			214
						577	4	266	9							
10	DLQ G-10	10914	-0-	10914	22135	6353	1	2665	3	Y	437	437	1			214
						1415	4	481	9							
11	DLQ G-10	8794	-0-	8794	30929	4367	1	2941	3	Y	459	414	1			259
						981	4	505	9							
12	DLQ G-10	4137	-0-	4137	35066	2139	1	1124	3	Y	430	414	1			275
						401	4	473	9							
01	DLQ G-10	6750	-0-	6750	41816	5209	1	1101	4	Y	400	519	1			156
						440	9									
*02	46860 X	5044	-0-	-41816	-0-	3890	1	686	4	Y	425	323	1			258
						468	9									

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1133					Y	70	118	1			62
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1133					Y	37	81	1			18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1133					Y	27	30	1			15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1133					Y	3	16	1			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1133					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1133					Y	35	14	1			21

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	DLQ G-10	7168	-0-	7168	12313	4819	1	1241	3	Y	305	187	1			269
						772	4	336	9							
10	DLQ G-10	6333	-0-	6333	18646	3665	1	1538	3	Y	285	414	1			140
						816	4	314	9							
11	DLQ G-10	5096	-0-	5096	23742	2499	1	1682	3	Y	322	280	1			182
						561	4	354	9							
12	DLQ G-10	2305	-0-	2305	26047	1164	1	612	3	Y	282	284	1			180
						219	4	310	9							
01	DLQ G-10	3508	-0-	3508	29555	2672	1	565	4	Y	246	330	1			96
						271	9									
*02	32661 X	3106	-0-	-29555	-0-	2433	1	429	4	Y	222	183	1			135
						244	9									

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
10	DLQ G-10	213	-0-	213	213	115	1	48	3	Y	22	12	1			11
						26	4	24	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	213					Y	10	15	1			6
12	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1218	518	1	272	3	Y	107	44	1			69
						97	4	118	9							
01	DLQ G-10	2052	-0-	2052	3270	1645	1	348	4	Y	54	102	1			21
						59	9									
*02	3988 X	718	-0-	-3270	-0-	542	1	96	4	Y	73	50	1			44
						80	9									

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					150
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	195	1	1302	9	Y	1184	1171	1	5	8	158
01	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	470	1	1548	2	Y	3168	3073	1	1	8	252
						3485	9									
*02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	484	1	4619	2	Y	2122	2171	1	12	8	191
						2334	9									

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					145
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	567	1	3089	9	Y	2808	2587	1	16	8	350
01	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	1708	1	5623	2	Y	3665	3707	1	5	8	303
						4032	9									
*02	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	1028	1	9815	2	Y	2206	2283	1	25	8	201
						2427	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					109
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	168	1	1442	9	Y	1311	1246	1	5	8	169
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	297	1	978	2	Y	2303	2284	1	1	8	187
							2533	9									
*02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	504	1	4812	2	Y	1787	1802	1	13	8	159
							1966	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

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

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	650	X	650	-0-	-0-	-0-	523	1	49	3	Y	28	22	1			6
							47	4	31	9							
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	454	1	21	3	Y	21	22	1			5
							28	4	23	9							
11	606	X	606	-0-	-0-	-0-	342	1	87	3	Y	147	114	1			38
							15	4	162	9							
12	682	X	15	-0-	-667	-0-	9	3	6	9	Y	5	41	1			2
01	682	X	154	-0-	-528	-0-	84	1	62	3	Y	-0-	2	1			-0-
							8	4									
*02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	268	1	55	3	Y	-0-					-0-
							43	4									

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	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	672	1	6312	3	Y	-0-	1	1			1
							73	4									
10	7502	X	6369	-0-	-1133	-0-	536	1	5606	3	Y	-0-					1
							227	4									
11	7260	X	6523	-0-	-737	-0-	620	1	5803	3	Y	-0-					1
							100	4									
12	7502	X	5485	-0-	-2017	-0-	558	1	4877	3	Y	-0-					1
							50	4									
01	7285	X	3144	-0-	-4141	-0-	369	1	2744	3	Y	-0-	1	1			-0-
							31	4									
*02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	454	1	3167	3	Y	-0-					-0-
							44	4									

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	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	941	1	2624	3	Y	183	228	1			357
							12	4	201	9							
10	1798	X	725	-0-	-1073	-0-	223	1	497	3	Y	1	172	1			186
							4	4	1	9							
11	1740	X	1422	-0-	-318	-0-	398	1	942	3	Y	70	99	1			157
							5	4	77	9							
12	3162	X	1594	-0-	-1568	-0-	702	1	813	3	Y	64					221
							9	4	70	9							
01	3162	X	2040	-0-	-1122	-0-	668	1	1277	3	Y	75	52	1			244
							12	4	83	9							
*02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	781	1	3064	3	Y	425	344	1			325
							9	4	468	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1339	1	49	3	Y	35	35	1			8
						118	4	39	9							
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1227	1	21	3	Y	35	35	1			8
						75	4	39	9							
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1390	1	352	3	Y	4	11	1			1
						63	4	4	9							
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1825	1	9	3	Y	6	5	1			2
						384	4	7	9							
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1301	1	62	3	Y	12	10	1			4
						124	4	13	9							
*02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	865	1	177	3	Y	4	7	1			1
						140	4	4	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	2777	-0-	-1333	-0-	717	1	1997	3	Y	50	80	1			111
						8	4	55	9							
10	4247 X	376	-0-	-3871	-0-	50	1	112	3	Y	194	53	1			252
						1	4	213	9							
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	926	1	2191	3	Y	249	134	1			367
						10	4	274	9							
12	2883 X	1387	-0-	-1496	-0-	619	1	717	3	Y	40					407
						7	4	44	9							
01	2883 X	2148	-0-	-735	-0-	703	1	1345	3	Y	79	96	1			390
						13	4	87	9							
*02	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	273	1	1069	3	Y	19	394	1			15
						3	4	21	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

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

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	2577	-0-	2577	5551	275	1	2246	3	Y	38	32	1			6
						14	4	42	9							
10	T. A.	2139	-0-	2139	7690	225	1	1729	3	Y	157	145	1			18
						12	4	173	9							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7690					Y	1	19	1			-0-
12	T. A.	1323	-0-	1323	9013	93	1	1070	3	Y	122	110	1			12
						26	4	134	9							
01	9013 X	-0-	-0-	-9013	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2109	-0-	-771	-0-	555	1	1547	3	Y	-0-	34	1			26
							7	4									
10	2976	X	1894	-0-	-1082	-0-	585	1	1301	3	Y	-0-	13	1			13
							8	4									
11	2730	X	909	-0-	-1821	-0-	269	1	637	3	Y	-0-	7	1			6
							3	4									
12	2821	X	2342	-0-	-479	-0-	1079	1	1250	3	Y	-0-					6
							13	4									
01	2201	X	1333	-0-	-868	-0-	455	1	870	3	Y	-0-	1	1			5
							8	4									
*02	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	1010	3	Y	-0-	5	1			-0-
							3	4									

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

09	T. A.		922	-0-	922	1002	101	1	817	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	T. A.		17	-0-	17	1019	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4049	-0-	4049	5068	316	1	3594	3	Y	49	44	1			5
							85	4	54	9							
01	5434	X	366	-0-	-5068	-0-	30	1	335	3	Y	-0-	5	1			-0-
							1	4									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

09	3360	X	3018	-0-	-342	-0-	794	1	2214	3	Y	-0-	33	1			24
							10	4									
10	3503	X	3390	-0-	-113	-0-	1048	1	2329	3	Y	-0-	11	1			13
							13	4									
11	3390	X	2636	-0-	-754	-0-	780	1	1847	3	Y	-0-	7	1			6
							9	4									
12	3503	X	2035	-0-	-1468	-0-	938	1	1086	3	Y	-0-					6
							11	4									
01	3286	X	2342	-0-	-944	-0-	799	1	1528	3	Y	-0-	1	1			5
							15	4									
*02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	582	1	2283	3	Y	-0-	5	1			-0-
							7	4									

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

09	1140	X	123	-0-	-1017	-0-	7	1	63	3	Y	48	38	1			79
							53	9									
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	171	1	1783	3	Y	-0-	40	1			39
							72	4									
11	1140	N	640	-0-	-500	-0-	61	1	569	3	Y	-0-					39
							10	4									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					41
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	402	1	2991	3	Y	181	9	1			213
							34	4	199	9							
*02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	222	1	1548	3	Y	52	87	1			178
							21	4	57	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

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-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

09	3330 X	1429	-0-	-1901	-0-	136	1	1278	3	Y	-0-	1	1			1
						15	4									
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	317	1	3316	3	Y	-0-	1	1			-0-
						134	4									
11	4080 X	2766	-0-	-1314	-0-	263	1	2461	3	Y	-0-					-0-
						42	4									
12	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	648	1	5664	3	Y	-0-					-0-
						58	4									
01	4216 X	1036	-0-	-3180	-0-	122	1	904	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

09	300 N	156	-0-	-144	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	36	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	36	1	107	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	44	1	102	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

09	2910 X	2708	-0-	-202	-0-	690	1	1924	3	Y	78	97	1			151
						8	4	86	9							
10	2883 X	2200	-0-	-683	-0-	641	1	1424	3	Y	115	72	1			194
						8	4	127	9							
11	2490 X	1979	-0-	-511	-0-	581	1	1373	3	Y	17	103	1			108
						6	4	19	9							
12	2790 X	1	-0-	-2789	-0-	1	3			Y	-0-					108
01	2790 X	351	-0-	-2439	-0-	116	1	221	3	Y	11	25	1			94
						2	4	12	9							
*02	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	1091	1	4281	3	Y	128	124	1			98
						13	4	141	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	391	1	3680	3	Y	158	108	1			246
							43	4	174	9							
10	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	274	1	2863	3	Y	252	125	1			373
							116	4	277	9							
11	3630	X	3306	-0-	-324	-0-	305	1	2857	3	Y	86					459
							49	4	95	9							
12	4092	X	2739	-0-	-1353	-0-	243	1	2126	3	Y	316					775
							22	4	348	9							
01	4092	X	2041	-0-	-2051	-0-	234	1	1740	3	Y	43	164	1			654
							20	4	47	9							
*02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	60	1	418	3	Y	5	266	1			393
							6	4	6	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	1215	-0-	-1425	-0-	258	1	840	3	Y	96	87	1			24
							11	4	106	9							
10	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	265	1	829	3	Y	75	90	1			9
							12	4	83	9							
11	1260	N	656	-0-	-604	-0-	158	1	466	3	Y	21	24	1			6
							9	4	23	9							
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	584	1	1373	3	Y	498	372	1			132
							28	4	548	9							
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	268	1	913	3	Y	205	282	1			55
							38	4	226	9							
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	137	1	847	3	Y	113	148	1			20
							13	4	124	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	Y	8	7	1			2
							1	4	9	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	41	3	Y	16	12	1			4
							1	4	18	9							
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

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

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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.	10289	-0-	10289	10289	736	1	8260	3	Y	1149	1016	1			133
						29	4	1264	9							
02	14B2 EXT	12264	-0-	12264	22553	780	1	10112	3	Y	1135	1166	1			102
						123	4	1249	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

09	6960 X	5624	-0-	-1336	-0-	536	1	5030	3	Y	-0-	11	1			9
						58	4									
10	7223 X	6337	-0-	-886	-0-	534	1	5578	3	Y	-0-	5	1			4
						225	4									
11	6990 X	6268	-0-	-722	-0-	596	1	5576	3	Y	-0-					4
						96	4									
12	7223 X	5191	-0-	-2032	-0-	524	1	4583	3	Y	34					38
						47	4	37	9							
01	7223 X	3699	-0-	-3524	-0-	434	1	3227	3	Y	1	8	1			31
						37	4	1	9							
*02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	361	1	2518	3	Y	169	12	1			188
						35	4	186	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

09	4470 X	292	-0-	-4178	-0-	31	1	259	3	Y	-0-	13	1			-0-
						2	4									
10	7471 X	85	-0-	-7386	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	8580 X	70	-0-	-8510	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	8866 X	77	-0-	-8789	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	5645 X	79	-0-	-5566	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
*02	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	604	1	7837	3	Y	-0-					-0-
						96	4									

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

09	5250 X	2722	-0-	-2528	-0-	259	1	2435	3	Y	-0-	1	1			1
						28	4									
10	4836 X	3692	-0-	-1144	-0-	311	1	3250	3	Y	-0-	1	1			-0-
						131	4									
11	4680 X	3181	-0-	-1499	-0-	303	1	2830	3	Y	-0-					-0-
						48	4									
12	4836 X	1246	-0-	-3590	-0-	127	1	1108	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	153	-0-	-597	-0-	36	1	116	3	Y	-0-	3	1			-0-
							1	4									
10	589	N	410	-0-	-179	-0-	98	1	308	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	103	1	301	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	159	1	375	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	128	1	434	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

09	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		5509	-0-	5509	5510	631	1	4846	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
11	T. A.		2369	-0-	2369	7879	202	1	2138	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
12	T. A.		19	-0-	19	7898	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	9294	X	1396	-0-	-7898	-0-	103	1	1150	3	Y	126	111	1			15
							4	4	139	9							
*02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1331	3	Y	170	170	1			15
							16	4	187	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

09	T. A.		2	-0-	2	853	2	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	855	2	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2078	-0-	2078	2933	161	1	1834	3	Y	35	32	1			3
							44	4	39	9							
01	6714	X	3781	-0-	-2933	-0-	297	1	3330	3	Y	130	118	1			15
							11	4	143	9							
*02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	169	1	2193	3	Y	151	152	1			14
							27	4	166	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

09	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	1	4	1			-0-
							1410	3	61	4							
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1138	3	57	4							
11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	Y	-0-					-0-
							930	3	131	4							
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	Y	-0-					-0-
							882	3	99	4							
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	1	1	1			-0-
							527	3	103	4							
*02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	Y	49	46	1			3
							709	3	73	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	48	1	8	2	Y	803	761	1			42
							2760	3	139	4							
11	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	162	1	10	2	Y	644	665	1			21
							6739	3	944	4							
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	177	1	19	2	Y	632	638	1			15
							6074	3	680	4							
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	221	1	25	2	Y	719	703	1			31
							4974	3	967	4							
*02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	290	1	24	2	Y	98	122	1			7
							4493	3	463	4							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1301	-0-	1301	4339	131	1	1064	3	Y	91	113	1			13
							6	4	100	9							
10	T. A.		93	-0-	93	4432	9	1	65	3	Y	17	28	1			2
							19	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4432					Y	-0-	2	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4432					Y	-0-					-0-
01	4432	X	-0-	-0-	-4432	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	5580	X	5037	-0-	-543	-0-	480	1	4505	3	Y	-0-	16	1			14
							52	4									
10	3503	X	2036	-0-	-1467	-0-	171	1	1792	3	Y	-0-	7	1			7
							73	4									
11	6960	X	192	-0-	-6768	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					7
							3	4									
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					7
01	7192	X	5416	-0-	-1776	-0-	635	1	4726	3	Y	-0-	2	1			5
							55	4									
*02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	368	1	2568	3	Y	-0-	2	1			3
							35	4									

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	4470	X	2846	-0-	-1624	-0-	569	1	1856	3	Y	361	318	1			91
							24	4	397	9							
10	4619	X	3841	-0-	-778	-0-	792	1	2482	3	Y	483	516	1			58
							36	4	531	9							
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	971	1	2856	3	Y	659	536	1			181
							53	4	725	9							
12	3069	X	1083	-0-	-1986	-0-	283	1	666	3	Y	109	261	1			29
							14	4	120	9							
01	3069	X	568	-0-	-2501	-0-	123	1	421	3	Y	5	33	1			1
							18	4	6	9							
*02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	47	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									

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	8040	X	5823	-0-	-2217	-0-	1211	1	3949	3	Y	557	570	1			140
							50	4	613	9							
10	11594	X	3884	-0-	-7710	-0-	829	1	2594	3	Y	385	479	1			46
							37	4	424	9							
11	11220	X	2200	-0-	-9020	-0-	503	1	1480	3	Y	173	172	1			47
							27	4	190	9							
12	11594	X	2296	-0-	-9298	-0-	574	1	1350	3	Y	314	278	1			83
							27	4	345	9							
01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1722	1	5881	3	Y	964	788	1			259
							247	4	1060	9							
*02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	835	1	5172	3	Y	814	926	1			147
							83	4	895	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	3325	-0-	-5465	-0-	773	1	2520	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
10	9083	X	4823	-0-	-4260	-0-	1155	1	3616	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
11	8790	X	4792	-0-	-3998	-0-	1200	1	3528	3	Y	-0-					-0-
							64	4									
12	5270	X	5090	-0-	-180	-0-	1498	1	3521	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	885	1	3024	3	Y	4	3	1			1
							127	4	4	9							
*02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	434	1	2685	3	Y	15	13	1			3
							43	4	17	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	6	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		51	-0-	51	51	6	1	35	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

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	2580	X	1364	-0-	-1216	-0-	317	1	1034	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	2666	X	1541	-0-	-1125	-0-	369	1	1155	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
11	2580	X	1779	-0-	-801	-0-	445	1	1310	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	2294	X	1725	-0-	-569	-0-	508	1	1194	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
01	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	341	1	1165	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
*02	2800	N	2820	-0-	20	20	387	1	2395	3	Y	-0-					-0-
							38	4									

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	224	1	731	3	Y	35	26	1			9
							10	4	39	9							
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	257	1	804	3	Y	10	18	1			1
							11	4	11	9							
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	190	1	558	3	Y	1	2	1			-0-
							10	4	1	9							
12	1023	N	696	-0-	-327	-0-	205	1	479	3	Y	3	2	1			1
							9	4	3	9							
01	1085	X	540	-0-	-545	-0-	116	1	395	3	Y	11	9	1			3
							17	4	12	9							
*02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	188	1	1164	3	Y	4	6	1			1
							18	4	4	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	2068	1	16891	3	Y	523	526	1			76
							102	4	575	9							
10	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	2249	1	17270	3	Y	477	498	1			55
							114	4	525	9							
11	21480	X	17518	-0-	-3962	-0-	1454	1	15359	3	Y	457	463	1			49
							202	4	503	9							
12	22196	X	16563	-0-	-5633	-0-	1271	1	14453	3	Y	451	457	1			43
							343	4	496	9							
01	22196	X	15708	-0-	-6488	-0-	1242	1	13941	3	Y	433	426	1			50
							49	4	476	9							
*02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	847	1	10979	3	Y	378	394	1			34
							134	4	416	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 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	15030	X	12224	-0-	-2806	-0-	1284	1	10491	3	Y	350	362	1			51
							64	4	385	9							
10	20708	X	14626	-0-	-6082	-0-	1625	1	12483	3	Y	395	400	1			46
							83	4	435	9							
11	20040	X	17210	-0-	-2830	-0-	1424	1	15032	3	Y	506	498	1			54
							197	4	557	9							
12	20708	X	15384	-0-	-5324	-0-	1176	1	13368	3	Y	475	484	1			45
							317	4	523	9							
01	15841	X	11963	-0-	-3878	-0-	946	1	10618	3	Y	329	336	1			38
							37	4	362	9							
*02	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	767	1	9926	3	Y	364	369	1			33
							120	4	400	9							

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	26748	X	26748	-0-	-0-	-0-	2778	1	22692	3	Y	1037	1048	1			151
							137	4	1141	9							
10	28272	X	26678	-0-	-1594	-0-	2931	1	22508	3	Y	991	1027	1			115
							149	4	1090	9							
11	29130	X	23336	-0-	-5794	-0-	1902	1	20082	3	Y	989	999	1			105
							264	4	1088	9							
12	30101	X	22955	-0-	-7146	-0-	1725	1	19617	3	Y	1043	1049	1			99
							466	4	1147	9							
01	30101	X	22298	-0-	-7803	-0-	1725	1	19356	3	Y	1045	1023	1			121
							67	4	1150	9							
*02	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	1239	1	16059	3	Y	1042	1069	1			94
							195	4	1146	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	1932	1	15783	3	Y	1154	1163	1			168
							95	4	1269	9							
10	21793	X	19663	-0-	-2130	-0-	2112	1	16219	3	Y	1114	1153	1			129
							107	4	1225	9							
11	21090	X	17229	-0-	-3861	-0-	1373	1	14496	3	Y	1064	1080	1			113
							190	4	1170	9							
12	21793	X	16994	-0-	-4799	-0-	1247	1	14181	3	Y	1117	1124	1			106
							337	4	1229	9							
01	21793	X	16283	-0-	-5510	-0-	1229	1	13797	3	Y	1098	1077	1			127
							49	4	1208	9							
*02	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	897	1	11634	3	Y	1126	1151	1			102
							142	4	1239	9							

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	40302	X	40302	-0-	-0-	-0-	4223	1	34493	3	Y	1253	1251	1			182
							208	4	1378	9							
10	49941	X	40731	-0-	-9210	-0-	4510	1	34642	3	Y	1226	1266	1			142
							230	4	1349	9							
11	48330	X	35666	-0-	-12664	-0-	2935	1	30995	3	Y	1207	1221	1			128
							408	4	1328	9							
12	49941	X	34968	-0-	-14973	-0-	2656	1	30205	3	Y	1263	1271	1			120
							718	4	1389	9							
01	44454	X	34026	-0-	-10428	-0-	2662	1	29868	3	Y	1265	1239	1			146
							104	4	1392	9							
*02	28544	X	28544	-0-	-0-	-0-	1923	1	24928	3	Y	1263	1295	1			114
							304	4	1389	9							

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	37561	X	37561	-0-	-0-	-0-	4035	1	32958	3	Y	335	294	1			49
							199	4	369	9							
10	44144	X	42468	-0-	-1676	-0-	4668	1	35849	3	Y	1558	1427	1			180
							237	4	1714	9							
11	42720	X	39209	-0-	-3511	-0-	3211	1	33895	3	Y	1507	1527	1			160
							445	4	1658	9							
12	44144	X	37664	-0-	-6480	-0-	2852	1	32437	3	Y	1458	1480	1			138
							771	4	1604	9							
01	39153	X	38902	-0-	-251	-0-	3050	1	34222	3	Y	1374	1353	1			159
							119	4	1511	9							
*02	31032	X	31032	-0-	-0-	-0-	2099	1	27210	3	Y	1265	1310	1			114
							331	4	1392	9							

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	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	3037	1	24804	3	Y	545	545	1			79
							149	4	600	9							
10	33170	X	28967	-0-	-4203	-0-	3269	1	25103	3	Y	390	424	1			45
							166	4	429	9							
11	32100	X	25996	-0-	-6104	-0-	2200	1	23229	3	Y	238	258	1			25
							305	4	262	9							
12	33170	X	25459	-0-	-7711	-0-	2003	1	22777	3	Y	125	138	1			12
							541	4	138	9							
01	31434	X	25005	-0-	-6429	-0-	2038	1	22868	3	Y	18	28	1			2
							79	4	20	9							
*02	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	1488	1	19287	3	Y	29	28	1			3
							235	4	32	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42090	X	29270	-0-	-12820	-0-	251	1	28024	3	Y	859	856	1			85
							50	4	945	9							
10	43493	X	27446	-0-	-16047	-0-	258	1	26309	3	Y	779	767	1			97
							22	4	857	9							
11	42090	X	20315	-0-	-21775	-0-	208	1	19511	3	Y	531	533	1			95
							12	4	584	9							
12	35898	X	20307	-0-	-15591	-0-	536	1	18787	3	Y	720	730	1			85
							192	4	792	9							
01	30814	X	27263	-0-	-3551	-0-	867	1	25320	3	Y	928	930	1			83
							55	4	1021	9							
*02	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	793	1	23043	3	Y	897	812	1			168
							27	4	987	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50850	X	37000	-0-	-13850	-0-	316	1	35313	3	Y	1189	1171	1			118
							63	4	1308	9							
10	52545	X	33031	-0-	-19514	-0-	310	1	31548	3	Y	1043	1031	1			130
							26	4	1147	9							
11	50850	X	30665	-0-	-20185	-0-	311	1	29152	3	Y	1076	1013	1			193
							18	4	1184	9							
12	43958	X	32090	-0-	-11868	-0-	844	1	29581	3	Y	1238	1284	1			147
							303	4	1362	9							
01	38223	X	33479	-0-	-4744	-0-	1058	1	30894	3	Y	1327	1356	1			118
							67	4	1460	9							
*02	26861	X	26861	-0-	-0-	-0-	847	1	24635	3	Y	1227	1115	1			230
							29	4	1350	9							

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46350	X	29447	-0-	-16903	-0-	252	1	28118	3	Y	934	894	1			93
							50	4	1027	9							
10	47895	X	29675	-0-	-18220	-0-	279	1	28458	3	Y	831	820	1			104
							24	4	914	9							
11	46350	X	24523	-0-	-21827	-0-	253	1	23672	3	Y	531	540	1			95
							14	4	584	9							
12	45477	X	23660	-0-	-21817	-0-	644	1	22572	3	Y	194	266	1			23
							231	4	213	9							
01	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	1192	1	34829	3	Y	811	762	1			72
							76	4	892	9							
*02	32330	X	32330	-0-	-0-	-0-	1037	1	30158	3	Y	999	884	1			187
							36	4	1099	9							

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	32940	X	19480	-0-	-13460	-0-	170	1	18989	3	Y	261	255	1			26
							34	4	287	9							
10	34038	X	12590	-0-	-21448	-0-	119	1	12150	3	Y	283	274	1			35
							10	4	311	9							
11	32940	X	13114	-0-	-19826	-0-	137	1	12829	3	Y	127	139	1			23
							8	4	140	9							
12	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	557	1	19535	3	Y	1958	1749	1			232
							200	4	2154	9							
01	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	948	1	27694	3	Y	2176	2214	1			194
							60	4	2394	9							
*02	25155	X	25155	-0-	-0-	-0-	799	1	23252	3	Y	978	989	1			183
							28	4	1076	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40140 X	13566	-0-	-26574	-0-	117	1	13053	3	Y	339	329	1			34
						23	4	373	9							
10	41478 X	14753	-0-	-26725	-0-	141	1	14318	3	Y	257	259	1			32
						11	4	283	9							
11	40140 X	10614	-0-	-29526	-0-	110	1	10275	3	Y	203	199	1			36
						6	4	223	9							
12	22878 X	20182	-0-	-2696	-0-	551	1	19294	3	Y	127	148	1			15
						197	4	140	9							
01	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	908	1	26524	3	Y	46	57	1			4
						57	4	51	9							
*02	19407 X	19407	-0-	-0-	-0-	644	1	18730	3	Y	10	12	1			2
						22	4	11	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

09	55398 X	55398	-0-	-0-	-0-	1344	1	50895	3	Y	2699	2695	1			120
						190	4	2969	9							
10	57965 X	57965	-0-	-0-	-0-	1467	1	53344	3	Y	2765	2741	1			144
						112	4	3042	9							
11	56700 X	48834	-0-	-7866	-0-	1442	1	44991	3	Y	2013	1991	1			166
						187	4	2214	9							
12	58590 X	43858	-0-	-14732	-0-	1823	1	39993	3	Y	1647	1739	1			74
						230	4	1812	9							
01	58590 X	39072	-0-	-19518	-0-	2229	1	34778	3	Y	1859	1830	1			103
						20	4	2045	9							
*02	33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	1870	1	28583	3	Y	2707	2599	1			211
						351	4	2978	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

09	61208 X	61208	-0-	-0-	-0-	1496	1	56623	3	Y	2616	2610	1			116
						211	4	2878	9							
10	65843 X	65843	-0-	-0-	-0-	1684	1	61248	3	Y	2529	2513	1			132
						129	4	2782	9							
11	63090 X	56760	-0-	-6330	-0-	1688	1	52663	3	Y	1991	1959	1			164
						219	4	2190	9							
12	65193 X	52340	-0-	-12853	-0-	2183	1	47899	3	Y	1802	1885	1			81
						276	4	1982	9							
01	65844 X	44724	-0-	-21120	-0-	2549	1	39759	3	Y	2176	2137	1			120
						22	4	2394	9							
*02	39681 X	39681	-0-	-0-	-0-	2367	1	36170	3	Y	637	707	1			50
						443	4	701	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

09	38700 X	35058	-0-	-3642	-0-	307	1	34381	3	Y	280	278	1			28
						62	4	308	9							
10	40889 X	35102	-0-	-5787	-0-	338	1	34479	3	Y	233	232	1			29
						29	4	256	9							
11	39570 X	38528	-0-	-1042	-0-	403	1	37763	3	Y	308	282	1			55
						23	4	339	9							
12	40889 X	31905	-0-	-8984	-0-	868	1	30420	3	Y	278	300	1			33
						311	4	306	9							
01	45485 X	45485	-0-	-0-	-0-	1490	1	43556	3	Y	313	318	1			28
						95	4	344	9							
*02	35594 X	35594	-0-	-0-	-0-	1173	1	34132	3	Y	225	211	1			42
						41	4	248	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59971	X	59971	-0-	-0-	-0-	1456	1	55132	3	Y	2888	2880	1			129
							206	4	3177	9							
10	58383	X	58383	-0-	-0-	-0-	1484	1	53952	3	Y	2576	2571	1			134
							113	4	2834	9							
11	62280	X	49371	-0-	-12909	-0-	1459	1	45536	3	Y	1987	1957	1			164
							190	4	2186	9							
12	64356	X	43940	-0-	-20416	-0-	1820	1	39920	3	Y	1791	1874	1			81
							230	4	1970	9							
01	64356	X	49567	-0-	-14789	-0-	2854	1	44514	3	Y	1977	1949	1			109
							24	4	2175	9							
*02	40265	X	40265	-0-	-0-	-0-	2260	1	34538	3	Y	2767	2661	1			215
							423	4	3044	9							

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54330	X	31796	-0-	-22534	-0-	278	1	31045	3	Y	380	389	1			38
							55	4	418	9							
10	38967	X	30860	-0-	-8107	-0-	296	1	30155	3	Y	349	343	1			44
							25	4	384	9							
11	37710	X	28897	-0-	-8813	-0-	302	1	28237	3	Y	310	298	1			56
							17	4	341	9							
12	38285	X	24369	-0-	-13916	-0-	658	1	23030	3	Y	405	413	1			48
							235	4	446	9							
01	33666	X	31771	-0-	-1895	-0-	1033	1	30171	3	Y	456	463	1			41
							65	4	502	9							
*02	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	824	1	23970	3	Y	373	344	1			70
							29	4	410	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53310	X	37071	-0-	-16239	-0-	323	1	36120	3	Y	512	503	1			51
							65	4	563	9							
10	55087	X	33962	-0-	-21125	-0-	326	1	33217	3	Y	355	362	1			44
							28	4	391	9							
11	47160	X	30892	-0-	-16268	-0-	321	1	30008	3	Y	495	450	1			89
							18	4	545	9							
12	48732	X	6238	-0-	-42494	-0-	170	1	5943	3	Y	59	141	1			7
							60	4	65	9							
01	39897	X	-0-	-0-	-39897	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	34608	X	2	-0-	-34606	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 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	48540	X	26067	-0-	-22473	-0-	228	1	25461	3	Y	303	300	1			30
							45	4	333	9							
10	50158	X	24488	-0-	-25670	-0-	235	1	23948	3	Y	259	257	1			32
							20	4	285	9							
11	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	227	1	21138	3	Y	253	240	1			45
							12	4	278	9							
12	26939	X	23878	-0-	-3061	-0-	645	1	22605	3	Y	361	363	1			43
							231	4	397	9							
01	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	984	1	28726	3	Y	381	390	1			34
							62	4	419	9							
*02	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	823	1	23957	3	Y	305	282	1			57
							29	4	336	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	744	2	227	9	N	206	185	1			218
10	1209	N	990	-0-	-219	-0-	746	2	244	9	N	222	190	1			250
11	1080	N	545	-0-	-535	-0-	391	2	154	9	N	140	181	1			209
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	856	2	262	9	N	238					447
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	791	2	246	9	N	224	371	1			300
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	610	2	75	9	N	68	189	1			179

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	8567	2	1577	9	N	1434	1423	1	2	8	311
10	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	12545	2	2043	9	N	1857	1936	1	5	8	227
11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	10289	2	1612	9	N	1465	1463	1	4	8	225
12	11067	X	10201	-0-	-866	-0-	8669	2	1532	9	N	1393	1372	1	4	8	242
01	11067	X	6050	-0-	-5017	-0-	4587	2	1463	9	N	1330	1328	1	4	8	240
02	13188	X	712	-0-	-12476	-0-	137	2	575	9	N	523	561	1	4	8	198

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

09	48930	X	48930	-0-	-0-	-0-	44242	2	4688	9	N	4262	4604	1	15	8	316
10	41975	X	41975	-0-	-0-	-0-	38116	2	3859	9	N	3508	3525	1	14	8	285
11	39983	X	39983	-0-	-0-	-0-	36537	2	3446	9	N	3133	2950	1	11	8	457
12	50561	X	35177	-0-	-15384	-0-	31859	2	3318	9	N	3016	3199	1	11	8	263
01	50561	X	34290	-0-	-16271	-0-	31034	2	3256	9	N	2960	2977	1	11	8	235
02	45668	X	16450	-0-	-29218	-0-	14986	2	1464	9	N	1331	1267	1	11	8	288

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	173	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	207	1	1346	2	Y	230	88	1			142
							253	9									
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	186	1	1246	2	Y	236	185	1			193
							87	4	260	9							
12	1550	N	944	-0-	-606	-0-	108	1	690	2	Y	133	94	1			232
							146	9									
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	186	1	1308	2	Y	184	353	1			63
							202	9									
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					63

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	Y	110	70	1			67
							121	9									
10	1302	N	422	-0-	-880	-0-	42	1	274	2	Y	96	132	1			31
							106	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			9
12	775	N	323	-0-	-452	-0-	35	1	225	2	Y	57	25	1			41
							63	9									
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	30	1	214	2	Y	75	81	1			35
							83	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	124	1	948	2	Y	488	464	1			295
						537	9									
10	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	131	1	849	2	Y	151	328	1			118
						166	9									
11	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	115	1	769	2	Y	155	139	1			134
						57	4	171	9							
12	1426 N	863	-0-	-563	-0-	100	1	633	2	Y	118	64	1			188
						130	9									
01	1147 N	948	-0-	-199	-0-	97	1	687	2	Y	149	290	1			47
						164	9									
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					47

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	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	159	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	190	1	1236	2	Y	26	8	1			18
						29	9									
11	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	173	1	1158	2	Y	25	14	1			29
						28	9									
12	1426 N	1144	-0-	-282	-0-	152	1	969	2	Y	21	17	1			33
						23	9									
01	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	142	1	1003	2	Y	25	41	1			17
						28	9									
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					17

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	2130 N	1896	-0-	-234	-0-	207	1	1590	2	Y	90	183	1			71
						99	9									
10	2232 N	1967	-0-	-265	-0-	248	1	1613	2	Y	96	88	1			79
						106	9									
11	1980 N	1865	-0-	-115	-0-	228	1	1531	2	Y	96	97	1			78
						106	9									
12	1953 N	586	-0-	-1367	-0-	76	1	481	2	Y	26					104
						29	9									
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	237	1	1668	2	Y	98	80	1			122
						108	9									
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					122

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	1410 N	1091	-0-	-319	-0-	114	1	878	2	Y	90	183	1			71
						99	9									
10	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	142	1	922	2	Y	93	88	1			76
						102	9									
11	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	130	1	870	2	Y	96	95	1			77
						106	9									
12	1116 N	645	-0-	-471	-0-	80	1	507	2	Y	53					130
						58	9									
01	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	130	1	918	2	Y	106	101	1			135
						117	9									
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					135

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	3030	X	2557	-0-	-473	-0-	289	1	2214	2	Y	49	95	1			51
							54	9									
10	3379	X	2542	-0-	-837	-0-	332	1	2154	2	Y	51	44	1			58
							56	9									
11	3270	X	2228	-0-	-1042	-0-	282	1	1891	2	Y	50	40	1			68
							55	9									
12	3379	X	1281	-0-	-2098	-0-	168	1	1067	2	Y	42	38	1			72
							46	9									
01	2883	X	1723	-0-	-1160	-0-	207	1	1462	2	Y	49	86	1			35
							54	9									
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					35

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	1770	N	726	-0-	-1044	-0-	80	1	613	2	Y	30	60	1			32
							33	9									
10	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	193	1	1253	2	Y	33	28	1			37
							36	9									
11	1590	N	1233	-0-	-357	-0-	156	1	1042	2	Y	32	26	1			43
							35	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	143	1	912	2	Y	27	24	1			46
							30	9									
01	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	131	1	922	2	Y	31	55	1			22
							34	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					22

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	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	220	1	1690	2	Y	39	75	1			41
							43	9									
10	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	251	1	1629	2	Y	40	35	1			46
							44	9									
11	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	235	1	1575	2	Y	40	32	1			54
							44	9									
12	2015	N	1561	-0-	-454	-0-	207	1	1317	2	Y	34	30	1			58
							37	9									
01	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	210	1	1480	2	Y	39	69	1			28
							43	9									
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					28

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	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	163	1	1249	2	Y	69	134	1			72
							76	9									
10	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	194	1	1258	2	Y	71	62	1			81
							78	9									
11	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	174	1	1163	2	Y	71	57	1			95
							78	9									
12	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	161	1	1022	2	Y	59	53	1			101
							65	9									
01	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	149	1	1052	2	Y	69	121	1			49
							76	9									
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
2 D OIL & GAS LLC 953828
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

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

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-

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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	117	1	114	3	N	-0-					-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	122	1	158	3	N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	141	1	85	3	N	-0-					-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	62	1	146	3	N	-0-					-0-
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	131	1	28	3	N	-0-					-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	429	1	420	3	N	-0-					-0-
10	806 N	526	-0-	-280	-0-	229	1	297	3	N	-0-					-0-
11	810 N	385	-0-	-425	-0-	241	1	144	3	N	-0-					-0-
12	837 N	53	-0-	-784	-0-	16	1	37	3	N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

09	720	N	632	-0-	-88	-0-	13	1	619	3	N	-0-					-0-
10	713	N	394	-0-	-319	-0-	8	1	386	3	N	-0-					-0-
11	630	N	126	-0-	-504	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
12	651	N	17	-0-	-634	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	403	N	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	1	1	5	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

09	3000	N	1770	-0-	-1230	13544	80	1	1690	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1669	-0-	-1431	12113	80	1	1589	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1766	-0-	-1234	10879	80	1	1686	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	80	1	515	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	80	1	250	3	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	80	1	266	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	80	1	431	3	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	80	1	265	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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 (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

09	14B2	EXT	244	-0-	244	244	244	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	250	-0-	250	494	250	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	241	-0-	241	735	241	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	289	-0-	289	1024	289	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	274	-0-	274	1298	274	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	117	-0-	117	1415	117	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

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

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	80	1	1246	3	N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	2	N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	3	N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	2	N	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N	-0-			-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	29	1	456	2	N	-0-			-0-
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	30	1	468	3	N	-0-			-0-
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	28	1	453	2	N	-0-			-0-
02	448	N	311	-0-	-137	-0-	18	1	293	3	N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-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-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	2045	3	N	-0-			-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	131	1	2051	3	N	-0-			-0-
11	2340	N	2115	-0-	-225	-0-	127	1	1988	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	2108	-0-	-310	-0-	126	1	1982	3	N	-0-			-0-
01	2418	X	2109	-0-	-309	-0-	127	1	1982	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1511	-0-	-477	-0-	90	1	1421	3	N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	N	-0-			-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	59	1	917	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	61	1	944	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	59	1	913	2	N	-0-			-0-
02	924	N	625	-0-	-299	-0-	38	1	587	3	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

09	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-			-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-			-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	N	-0-			-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*10	248	N	104	-0-	-144	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	100	-0-	-200	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
*12	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	238	-0-	-41	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
*11	270	N	225	-0-	-45	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
*12	279	N	223	-0-	-56	-0-	13	1	210	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-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 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	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	217	-0-	-113	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
*12	279	N	220	-0-	-59	-0-	14	1	206	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-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	516	-0-	-114	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	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-

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*10	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
*11	270	N	121	-0-	-149	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	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-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	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-

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	273	-0-	-267	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	356	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	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
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	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	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

09	270 N	228	-0-	-42	-0-	226	3	2	9	Y	2				11
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	340	3	4	9	Y	4				15
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	340	3	4	9	Y	4	8	1		11
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5				16
01	DLQ G-10	359	-0-	359	359	353	3	6	9	Y	5				21
*02	709 N	350	-0-	-359	-0-	346	3	4	9	Y	4	8	1		17

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	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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-					-0-
*02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		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 #: 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	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10068	3	29	9	Y	26					63
10	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9338	3	30	9	Y	27					90
11	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9254	3	26	9	Y	24	46	1			68
12	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9480	3	32	9	Y	29					97
01	DLQ G-10	9554	-0-	9554	9554	9520	3	34	9	Y	31					128
*02	20508 X	10954	-0-	-9554	-0-	10921	3	33	9	Y	30	47	1			111

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
*02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
*02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	3585	-0-	-4785	-0-	3554	3	31	9	Y	28					76
10	8649	X	3352	-0-	-5297	-0-	3320	3	32	9	Y	29					105
11	8370	X	3255	-0-	-5115	-0-	3226	3	29	9	Y	26	54	1			77
12	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3525	3	36	9	Y	33					110
01	DLQ G-10		3309	-0-	3309	3309	3274	3	35	9	Y	32					142
*02	5219	X	1910	-0-	-3309	-0-	1892	3	18	9	Y	16	52	1			106

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
*02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
*02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			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 #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			-0-
*02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		17	-0-	17	45	14	3	3	9	Y	3					37
10	DLQ G-10		10	-0-	10	55	10	3			Y	-0-					37
11	DLQ G-10		7	-0-	7	62	7	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					37
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

09	DLQ G-10		5826	-0-	5826	13229	5748	3	78	9	Y	71					105
10	DLQ G-10		3412	-0-	3412	16641	3241	3	171	9	Y	155					260
11	DLQ G-10		4633	-0-	4633	21274	4565	3	68	9	Y	62					322
12	DLQ G-10		4130	-0-	4130	25404	4104	3	26	9	Y	24					346
*01	27031	X	1627	-0-	-25404	-0-	1627	3			Y	-0-	329	1			17
*02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					17

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	5640	X	358	-0-	-5282	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	180	-0-	-4904	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	802	-0-	-4118	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	775	X	352	-0-	-423	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	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		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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

*05	279	N	270	-0-	-9	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	240	N	192	-0-	-48	-0-	188	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4	4	1			1
*09	180	N	22	-0-	-158	-0-	18	2	4	9	Y	4	4	1			1
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	2	3	9	Y	3	3	1			1
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1					2
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	8	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	392	N	82	-0-	-310	-0-	79	2	3	9	Y	3	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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			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	4830	X	1885	-0-	-2945	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	1125	-0-	-2626	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	1108	-0-	-2372	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1689	-0-	-264	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1582	-0-	-371	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1531	-0-	-233	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2428	-0-	-548	-0-	2420	2	8	9	Y	7	7	1			4
*06	2880	X	2371	-0-	-509	-0-	2357	2	14	9	Y	13	13	1			4
*07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					4
*08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4023	2	18	9	Y	16	15	1			5
*09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3421	2	15	9	Y	14	16	1			3
*10	2449	X	1840	-0-	-609	-0-	1829	2	11	9	Y	10	11	1			2
*11	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	2793	2	7	9	Y	6					8
*12	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3024	2	20	9	Y	18	24	1			2
*01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2603	2	22	9	Y	20	15	1			7
02	2996	X	2362	-0-	-634	-0-	2345	2	17	9	Y	15	14	1			8

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

*05	3844	X	3108	-0-	-736	-0-	3090	2	18	9	Y	16	16	1			9
*06	3720	X	3028	-0-	-692	-0-	2993	2	35	9	Y	32	31	1			10
*07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					10
*08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4792	2	39	9	Y	35	34	1			11
*09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4268	2	35	9	Y	32	36	1			7
*10	3131	X	2445	-0-	-686	-0-	2419	2	26	9	Y	24	26	1			5
*11	4080	X	3449	-0-	-631	-0-	3434	2	15	9	Y	14					19
*12	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	3907	2	46	9	Y	42	56	1			5
01	4216	X	3564	-0-	-652	-0-	3513	2	51	9	Y	46	34	1			17
02	3808	X	3321	-0-	-487	-0-	3285	2	36	9	Y	33	32	1			18

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

*05	3441	X	2789	-0-	-652	-0-	2777	2	12	9	Y	11	11	1			6
*06	3330	X	2793	-0-	-537	-0-	2770	2	23	9	Y	21	20	1			7
*07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					7
*08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4384	2	24	9	Y	22	22	1			7
*09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3525	2	22	9	Y	20	23	1			4
*10	2883	X	2038	-0-	-845	-0-	2020	2	18	9	Y	16	17	1			3
*11	3570	X	3330	-0-	-240	-0-	3320	2	10	9	Y	9					12
*12	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3300	2	30	9	Y	27	36	1			3
*01	3689	X	3021	-0-	-668	-0-	2988	2	33	9	Y	30	22	1			11
02	3304	X	2839	-0-	-465	-0-	2815	2	24	9	Y	22	21	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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

*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3285	2	21	9	Y	19	20	1			11
*06	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	2938	2	44	9	Y	40	38	1			13
*07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					13
*08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4059	2	46	9	Y	42	41	1			14
*09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4198	2	42	9	Y	38	44	1			8
*10	3317	X	2407	-0-	-910	-0-	2374	2	33	9	Y	30	32	1			6
*11	3960	X	2895	-0-	-1065	-0-	2876	2	19	9	Y	17					23
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4162	2	56	9	Y	51	68	1			6
01	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	3602	2	62	9	Y	56	41	1			21
02	3696	X	3336	-0-	-360	-0-	3271	2	65	9	Y	59	53	1			27

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

*05	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	3922	2	11	9	Y	10	11	1			6
*06	4560	X	3612	-0-	-948	-0-	3588	2	24	9	Y	22	21	1			7
*07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					7
*08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5463	2	26	9	Y	24	23	1			8
*09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5197	2	24	9	Y	22	25	1			5
*10	3937	X	2978	-0-	-959	-0-	2960	2	18	9	Y	16	18	1			3
*11	4950	X	3928	-0-	-1022	-0-	3917	2	11	9	Y	10					13
*12	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4788	2	31	9	Y	28	38	1			3
01	5115	X	4425	-0-	-690	-0-	4390	2	35	9	Y	32	23	1			12
02	4620	X	3781	-0-	-839	-0-	3745	2	36	9	Y	33	30	1			15

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	Y	9	9	1			5
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	2	20	9	Y	18	17	1			6
*07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1729	2	19	9	Y	17	17	1			6
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1880	2	20	9	Y	18	20	1			4
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	15	1			3
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	Y	8					11
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	Y	22	31	1			2
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1482	2	30	9	Y	27	19	1			10
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	Y	18	18	1			10

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

*05	5084	X	4514	-0-	-570	-0-	4493	2	21	9	Y	19	19	1			11
*06	4920	X	4259	-0-	-661	-0-	4218	2	41	9	Y	37	36	1			12
*07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					12
*08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5966	2	45	9	Y	41	40	1			13
*09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6285	2	41	9	Y	37	42	1			8
*10	4526	X	3530	-0-	-996	-0-	3498	2	32	9	Y	29	31	1			6
*11	4920	X	4167	-0-	-753	-0-	4149	2	18	9	Y	16					22
*12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5355	2	52	9	Y	47	64	1			5
01	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	4955	2	59	9	Y	54	39	1			20
02	4592	X	4386	-0-	-206	-0-	4323	2	63	9	Y	57	51	1			26

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
*05	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	3590	2	15	9	Y	14	14	1			8
*06	4110	X	3074	-0-	-1036	-0-	3044	2	30	9	Y	27	26	1			9
*07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					9
*08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3808	2	31	9	Y	28	28	1			9
*09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4116	2	30	9	Y	27	30	1			6
*10	3596	X	2174	-0-	-1422	-0-	2152	2	22	9	Y	20	22	1			4
*11	3720	X	1632	-0-	-2088	-0-	1619	2	13	9	Y	12					16
*12	4278	X	2751	-0-	-1527	-0-	2714	2	37	9	Y	34	46	1			4
01	4278	X	2729	-0-	-1549	-0-	2687	2	42	9	Y	38	28	1			14
02	3864	X	2213	-0-	-1651	-0-	2183	2	30	9	Y	27	26	1			15

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

*05	3813	X	3144	-0-	-669	-0-	3132	2	12	9	Y	11	11	1			6
*06	3690	X	2978	-0-	-712	-0-	2955	2	23	9	Y	21	20	1			7
*07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					7
*08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4365	2	24	9	Y	22	22	1			7
*09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3843	2	22	9	Y	20	23	1			4
*10	3131	X	2183	-0-	-948	-0-	2165	2	18	9	Y	16	17	1			3
*11	3870	X	3254	-0-	-616	-0-	3244	2	10	9	Y	9					12
*12	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	3452	2	29	9	Y	26	35	1			3
01	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	3165	2	33	9	Y	30	22	1			11
02	3612	X	2968	-0-	-644	-0-	2934	2	34	9	Y	31	28	1			14

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

*05	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2424	2	8	9	Y	7	8	1			4
*06	2850	X	2180	-0-	-670	-0-	2162	2	18	9	Y	16	15	1			5
*07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					5
*08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3141	2	18	9	Y	16	16	1			5
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3206	2	17	9	Y	15	17	1			3
*10	2418	X	1935	-0-	-483	-0-	1922	2	13	9	Y	12	13	1			2
*11	3060	X	2646	-0-	-414	-0-	2638	2	8	9	Y	7					9
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3302	2	22	9	Y	20	27	1			2
01	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	2994	2	23	9	Y	21	15	1			8
02	2996	X	2949	-0-	-47	-0-	2931	2	18	9	Y	16	15	1			9

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7440	X	6795	-0-	-645	-0-	6741	2	54	9	Y	49	50	1			28
*06	8310	X	5928	-0-	-2382	-0-	5819	2	109	9	Y	99	95	1			32
*07	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					32
*08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8488	2	118	9	Y	107	104	1			35
*09	8310	X	7135	-0-	-1175	-0-	7067	2	68	9	Y	62	89	1			8
*10	6789	X	5130	-0-	-1659	-0-	5047	2	83	9	Y	75	68	1			15
*11	8310	X	6667	-0-	-1643	-0-	6620	2	47	9	Y	43					58
*12	8587	X	8547	-0-	-40	-0-	8411	2	136	9	Y	124	169	1			13
*01	8587	X	7906	-0-	-681	-0-	7750	2	156	9	Y	142	103	1			52
*02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6772	2	111	9	Y	101	97	1			56

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	1009	-0-	-262	-0-	976	2	33	9	Y	30	31	1			17
*06	1050	X	359	-0-	-691	-0-	292	2	67	9	Y	61	58	1			20
*07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					20
*08	992	X	453	-0-	-539	-0-	389	2	64	9	Y	58	57	1			21
*09	960	X	348	-0-	-612	-0-	313	2	35	9	Y	32	43	1			10
*10	992	X	192	-0-	-800	-0-	141	2	51	9	Y	46	47	1			9
*11	420	X	146	-0-	-274	-0-	117	2	29	9	Y	26					35
*12	434	X	310	-0-	-124	-0-	223	2	87	9	Y	79	105	1			9
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	230	2	96	9	Y	87	64	1			32
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	183	2	70	9	Y	64	61	1			35

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4123	X	3176	-0-	-947	-0-	3151	2	25	9	Y	23	24	1			13
*06	3990	X	2964	-0-	-1026	-0-	2912	2	52	9	Y	47	45	1			15
*07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					15
*08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4214	2	50	9	Y	45	44	1			16
*09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4996	2	51	9	Y	46	52	1			10
*10	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	2854	2	39	9	Y	35	38	1			7
*11	4110	X	3486	-0-	-624	-0-	3464	2	22	9	Y	20					27
*12	4371	X	3908	-0-	-463	-0-	3843	2	65	9	Y	59	80	1			6
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4408	2	75	9	Y	68	49	1			25
02	3948	X	3504	-0-	-444	-0-	3452	2	52	9	Y	47	46	1			26

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

*05	3596	X	2987	-0-	-609	-0-	2975	2	12	9	Y	11	12	1			6
*06	3480	X	2822	-0-	-658	-0-	2797	2	25	9	Y	23	22	1			7
*07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					7
*08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4296	2	28	9	Y	25	24	1			8
*09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3897	2	24	9	Y	22	25	1			5
*10	2976	X	2234	-0-	-742	-0-	2216	2	18	9	Y	16	18	1			3
*11	3630	X	3049	-0-	-581	-0-	3038	2	11	9	Y	10					13
*12	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	3555	2	33	9	Y	30	40	1			3
01	3751	X	3237	-0-	-514	-0-	3201	2	36	9	Y	33	24	1			12
02	3388	X	2781	-0-	-607	-0-	2759	2	22	9	Y	20	20	1			12

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

*05	4092	X	3054	-0-	-1038	-0-	3035	2	19	9	Y	17	18	1			10
*06	3960	X	2916	-0-	-1044	-0-	2877	2	39	9	Y	35	34	1			11
*07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					11
*08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4111	2	40	9	Y	36	35	1			12
*09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4223	2	39	9	Y	35	40	1			7
*10	3038	X	2325	-0-	-713	-0-	2295	2	30	9	Y	27	29	1			5
*11	3960	X	2851	-0-	-1109	-0-	2833	2	18	9	Y	16					21
*12	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	3574	2	51	9	Y	46	62	1			5
01	4092	X	3440	-0-	-652	-0-	3384	2	56	9	Y	51	37	1			19
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	2971	2	55	9	Y	50	45	1			24

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

*05	3627	X	2733	-0-	-894	-0-	2707	2	26	9	Y	24	25	1			14
*06	3480	X	2588	-0-	-892	-0-	2534	2	54	9	Y	49	47	1			16
*07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					16
*08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4358	2	58	9	Y	53	52	1			17
*09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4357	2	53	9	Y	48	55	1			10
*10	2728	X	2445	-0-	-283	-0-	2404	2	41	9	Y	37	40	1			7
*11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					7
*12	4154	X	2622	-0-	-1532	-0-	2594	2	28	9	Y	25	27	1			5
01	4154	X	3372	-0-	-782	-0-	3294	2	78	9	Y	71	50	1			26
02	3752	X	2746	-0-	-1006	-0-	2691	2	55	9	Y	50	48	1			28

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4342	2	17	9	Y	15	16	1			9
*06	2400	X	554	-0-	-1846	-0-	519	2	35	9	Y	32	31	1			10
*07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					10
*08	2480	X	38	-0-	-2442	-0-	38	2			Y	-0-	10	1			-0-
*09	2400	X	14	-0-	-2386	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*10	2480	X	4	-0-	-2476	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*11	540	X	5	-0-	-535	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			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 #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4541	-0-	-915	-0-	4522	2	19	9	Y	17	18	1			10
*06	5280	X	4233	-0-	-1047	-0-	4193	2	40	9	Y	36	34	1			12
*07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					12
*08	5704	X	5231	-0-	-473	-0-	5188	2	43	9	Y	39	38	1			13
*09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6156	2	37	9	Y	34	40	1			7
*10	4526	X	3424	-0-	-1102	-0-	3394	2	30	9	Y	27	29	1			5
*11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					5
*12	5704	X	468	-0-	-5236	-0-	448	2	20	9	Y	18	19	1			4
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6097	2	56	9	Y	51	36	1			19
02	5152	X	4883	-0-	-269	-0-	4843	2	40	9	Y	36	35	1			20

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

*05	4061	X	2792	-0-	-1269	-0-	2782	2	10	9	Y	9	10	1			5
*06	3930	X	2574	-0-	-1356	-0-	2553	2	21	9	Y	19	18	1			6
*07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					6
*08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3842	2	23	9	Y	21	20	1			7
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3595	2	20	9	Y	18	21	1			4
*10	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	1997	2	15	9	Y	14	15	1			3
*11	3750	X	2627	-0-	-1123	-0-	2618	2	9	9	Y	8					11
*12	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	3168	2	26	9	Y	24	32	1			3
*01	3875	X	2906	-0-	-969	-0-	2876	2	30	9	Y	27	20	1			10
02	3360	X	2502	-0-	-858	-0-	2481	2	21	9	Y	19	18	1			11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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 -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10941	3	45	9	Y	41					99
10	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9855	3	45	9	Y	41					140
11	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9720	3	41	9	Y	37	72	1			105
12	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9828	3	47	9	Y	43					148
01	DLQ G-10	9986	-0-	9986	9986	9935	3	51	9	Y	46					194
*02	21341 X	11355	-0-	-9986	-0-	11305	3	50	9	Y	45	72	1			167

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

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

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			-0-
*02	6 N	3	-0-	-3	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-			-0-
*02	8 N	4	-0-	-4	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

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-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

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-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

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-

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	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-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

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-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

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-

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	990 X	531	-0-	-459	-0-	531	2	N	-0-			-0-
10	930 X	809	-0-	-121	-0-	809	2	N	-0-			-0-
11	1290 X	867	-0-	-423	-0-	867	2	N	-0-			-0-
12	992 X	659	-0-	-333	-0-	659	2	N	-0-			-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-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-			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-

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	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-

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	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
*02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	403	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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

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

09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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

09	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	630	N	256	-0-	-374	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	780	N	194	-0-	-586	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10	143	-0-	143	143	4	1	139	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	707	-0-	707	850	21	1	686	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	567	-0-	567	1417	18	1	549	2	Y	-0-					1
01	1899 N	482	-0-	-1417	-0-	13	1	469	2	Y	-0-					1
02	672 N	424	-0-	-248	-0-	12	1	412	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	173	-0-	173	173	5	1	168	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	879	-0-	879	1052	26	1	853	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	322	-0-	322	1374	10	1	312	2	Y	-0-					3
01	1647 N	273	-0-	-1374	-0-	7	1	266	2	Y	-0-					3
02	812 N	231	-0-	-581	-0-	7	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	161	-0-	161	161	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	629	-0-	629	790	18	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	375	-0-	375	1165	12	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	1979 N	814	-0-	-1165	-0-	22	1	792	2	Y	-0-					-0-
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10	273	-0-	273	273	8	1	265	2	Y	-0-					21
11	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4745	130	1	4342	2	Y	-0-					21
12	DLQ G-10	3438	-0-	3438	8183	109	1	3329	2	Y	-0-					21
01	11573 X	3390	-0-	-8183	-0-	91	1	3299	2	Y	-0-					21
02	4172 X	2068	-0-	-2104	-0-	59	1	2009	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10	463	-0-	463	463	13	1	450	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	2625	-0-	2625	3088	76	1	2549	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10	2019	-0-	2019	5107	64	1	1955	2	Y	-0-					8
01	3100 N	1881	-0-	-1219	3888	51	1	1830	2	Y	-0-					8
*02	2800 N	1129	-0-	-1671	2217	33	1	1096	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	358	-0-	358	5230	10	1	348	2	Y	-0-					28
11	DLQ G-10	494	-0-	494	5724	14	1	480	2	Y	-0-					28
12	DLQ G-10	2068	-0-	2068	7792	66	1	2002	2	Y	-0-					28
01	10941 X	3149	-0-	-7792	-0-	85	1	3064	2	Y	-0-					28
*02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	71	1	2416	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10	283	-0-	283	283	8	1	275	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10	1018	-0-	1018	1301	30	1	988	2	Y	-0-					14
12	DLQ G-10	1494	-0-	1494	2795	47	1	1447	2	Y	-0-					14
01	3100 N	2180	-0-	-920	1875	59	1	2121	2	Y	-0-					14
*02	2800 N	1462	-0-	-1338	537	42	1	1420	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	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10	417	-0-	417	417	12	1	405	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10	401	-0-	401	818	12	1	389	2	Y	-0-					14
12	DLQ G-10	1660	-0-	1660	2478	53	1	1607	2	Y	-0-					14
01	3100 N	2223	-0-	-877	1601	60	1	2163	2	Y	-0-					14
*02	2800 N	1510	-0-	-1290	311	43	1	1467	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10	132	-0-	132	132	4	1	128	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10	273	-0-	273	405	9	1	264	2	Y	-0-					5
01	748 N	343	-0-	-405	-0-	9	1	334	2	Y	-0-					5
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40	-0-	40	40	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	111	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	156 N	45	-0-	-111	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	554	-0-	554	554	16	1	538	2	Y	-0-					28
11	DLQ G-10	4457	-0-	4457	5011	130	1	4327	2	Y	-0-					28
12	DLQ G-10	4173	-0-	4173	9184	132	1	4041	2	Y	-0-					28
01	12469 X	3285	-0-	-9184	-0-	88	1	3197	2	Y	-0-					28
02	4172 X	2799	-0-	-1373	-0-	80	1	2719	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10	240	-0-	240	240	7	1	233	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	762	-0-	762	1002	22	1	740	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	558	-0-	558	1560	18	1	540	2	Y	-0-					1
01	2039 N	479	-0-	-1560	-0-	12	1	467	2	Y	-0-					1
02	700 N	412	-0-	-288	-0-	12	1	400	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	DLQ G-10	392	-0-	392	392	11	1	381	2	Y	-0-			12
11	DLQ G-10	4021	-0-	4021	4413	117	1	3904	2	Y	-0-			12
12	DLQ G-10	4221	-0-	4221	8634	134	1	4087	2	Y	-0-			12
01	3100 N	2980	-0-	-120	8514	80	1	2900	2	Y	-0-			12
*02	10438 X	1924	-0-	-8514	-0-	55	1	1869	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	390 N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	465 N	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-			-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-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	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-

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	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		202	-0-	202	202	202	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		202	-0-	202	404	202	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	238	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		238	-0-	238	476	238	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		141	-0-	141	282	141	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		322	-0-	322	644	322	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10	352	-0-	352	352	10	1	342	2	Y	-0-					13
11	DLQ G-10	5676	-0-	5676	6028	165	1	5511	2	Y	-0-					13
12	DLQ G-10	3412	-0-	3412	9440	108	1	3304	2	Y	-0-					13
01	12175 X	2735	-0-	-9440	-0-	74	1	2661	2	Y	-0-					13
02	5292 X	1652	-0-	-3640	-0-	48	1	1604	2	Y	-0-					13

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

09	540 N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	570 N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	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-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-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-

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	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					14
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					14
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					14
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					14
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					14
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					40
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					40
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					40
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					40
01	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	3			N	-0-					40
*02	2800	N	3072	-0-	272	584	3072	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					37
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					37
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					37
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					37
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					37
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					40
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					40
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					40
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					40
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					40
*02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					20
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					20
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					20
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					20
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					20
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	536	-0-	-394	-0-	536	3			N	-0-					39
10	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					39
11	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					39
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					39
01	3100	N	5648	-0-	2548	2548	5648	3			N	-0-					39
*02	2800	N	7527	-0-	4727	7275	7527	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	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	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-

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
CXL ENERGY LLC 195770
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4137	-0-	-1083	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4377	-0-	-1017	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4294	-0-	-1100	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					N	NO RPT					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

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

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	3690 X	3093	-0-	-597	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
10	3906 X	3262	-0-	-644	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
11	3780 X	3009	-0-	-771	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
12	3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
01	3472 X	2721	-0-	-751	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
02	2940 X	2146	-0-	-794	-0-	2146	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	4500 X	4274	-0-	-226	-0-	256	1	4018	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4111	-0-	-539	-0-	247	1	3864	2	N	-0-			-0-
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	293	1	4598	2	N	-0-			-0-
12	4650 X	4203	-0-	-447	-0-	252	1	3951	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	254	1	3985	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	2862	-0-	-1338	-0-	172	1	2690	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

09	10907 R	10907	-0-	-0-	-0-	10797	2	110	9	N	100					242
10	11087 R	11087	-0-	-0-	-0-	10977	2	110	9	N	100	184	1			158
11	11190 #	10545	-0-	-645	-0-	10431	2	114	9	N	104	170	1			92
12	11439 #	10719	-0-	-720	-0-	10580	2	139	9	N	126					218
01	11284 #	6283	-0-	-5001	-0-	6187	2	96	9	N	87	180	1			125
02	10192 #	3786	-0-	-6406	-0-	3734	2	52	9	N	47					172

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1200 #	912	-0-	-288	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	1612 #	817	-0-	-795	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	1560 #	612	-0-	-948	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	1612 #	517	-0-	-1095	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	1209 #	772	-0-	-437	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	840 #	612	-0-	-228	-0-	612	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-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

09	108	105	-0-	-3	2412	105	5			N	-0-			-0-
10	124	105	-0-	-19	2393	105	5			N	-0-			-0-
11	120	105	-0-	-15	2378	105	5			N	-0-			-0-
12	124	105	-0-	-19	2359	105	5			N	-0-			-0-
01	2464 N	105	-0-	-2359	-0-	105	5			N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

09	64850 X	64850	-0-	-0-	-0-	3257	1	61593	2	N	-0-			-0-
10	61811 X	61811	-0-	-0-	-0-	1831	1	59980	2	N	-0-			-0-
11	55857 X	55857	-0-	-0-	-0-	1317	1	54540	2	N	-0-			-0-
12	54314 X	54314	-0-	-0-	-0-	1358	1	52956	2	N	-0-			-0-
01	50087 X	50087	-0-	-0-	-0-	2327	1	47760	2	N	-0-			-0-
*02	43448 X	43448	-0-	-0-	-0-	89	1	43359	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

09	66523 X	66523	-0-	-0-	-0-	3341	1	63182	2	N	-0-			-0-
10	63268 X	63268	-0-	-0-	-0-	1874	1	61394	2	N	-0-			-0-
11	55436 X	55436	-0-	-0-	-0-	1307	1	54129	2	N	-0-			-0-
12	56017 X	56017	-0-	-0-	-0-	1400	1	54617	2	N	-0-			-0-
01	52630 X	52630	-0-	-0-	-0-	2445	1	50185	2	N	-0-			-0-
*02	43567 X	43567	-0-	-0-	-0-	89	1	43478	2	N	-0-			-0-

LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

09	285630 X	216059	-0-	-69571	-0-	216059	2			N	-0-			-0-
10	295151 X	211259	-0-	-83892	-0-	240	1	211019	2	N	-0-			-0-
11	284940 X	189985	-0-	-94955	-0-	2436	1	187549	2	N	-0-			-0-
12	267592 X	181611	-0-	-85981	-0-	3500	1	178111	2	N	-0-			-0-
01	244063 X	167487	-0-	-76576	-0-	2970	1	164517	2	N	-0-			-0-
02	201656 X	129819	-0-	-71837	-0-	673	1	129146	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

09	85770 X	66224	-0-	-19546	-0-	66224	2			N	-0-			-0-
10	84816 X	63907	-0-	-20909	-0-	73	1	63834	2	N	-0-			-0-
11	77820 X	59212	-0-	-18608	-0-	463	1	58749	2	N	-0-			-0-
12	76539 X	60039	-0-	-16500	-0-	1157	1	58882	2	N	-0-			-0-
01	206863 X	56030	-0-	-150833	-0-	993	1	55037	2	N	-0-			-0-
02	61796 X	42628	-0-	-19168	-0-	221	1	42407	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99450 X	80655	-0-	-18795	-0-	80655	2			N	-0-					-0-
10	102765 X	79248	-0-	-23517	-0-	90	1	79158	2	N	-0-					-0-
11	97680 X	72473	-0-	-25207	-0-	929	1	71544	2	N	-0-					-0-
12	94333 X	71560	-0-	-22773	-0-	1379	1	70181	2	N	-0-					-0-
01	88908 X	68106	-0-	-20802	-0-	1208	1	66898	2	N	-0-					-0-
02	75292 X	53612	-0-	-21680	-0-	278	1	53334	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 5H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 3668 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-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

09	818131 X	153119	-0-	-665012	-0-	7690	1	145429	2	N	-0-					-0-
10	139756 X	139756	-0-	-0-	-0-	4139	1	135617	2	N	-0-					-0-
11	122821 X	122821	-0-	-0-	-0-	2896	1	119925	2	N	-0-					-0-
12	131797 X	131797	-0-	-0-	-0-	3295	1	128502	2	N	-0-					-0-
01	120602 X	120602	-0-	-0-	-0-	5602	1	115000	2	N	-0-					-0-
*02	101422 X	101422	-0-	-0-	-0-	207	1	101215	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 4H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3578 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-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

09	26820 X	20902	-0-	-5918	-0-	1124	1	978	2	N	943	1096	1					185
						17763	3	1037	9									
10	23591 X	13818	-0-	-9773	-0-	935	1	718	2	N	677	579	1					283
						11420	3	745	9									
11	23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	1326	1	1039	2	N	1120	1129	1	24	8			250
						20024	3	1232	9									
12	21607 X	12364	-0-	-9243	-0-	1430	1	598	2	N	705	768	1	21	8			166
						9560	3	776	9									
01	21607 X	17947	-0-	-3660	-0-	1481	1	778	2	N	929	736	1	36	8			323
						14666	3	1022	9									
02	19516 X	NO RPT	-0-	-19516	-0-					N	NO RPT							323

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26790	X	23614	-0-	-3176	-0-	2867	1	3459	2	N	-0-					-0-
							17288	3									
10	27683	X	22319	-0-	-5364	-0-	2582	1	3412	2	N	-0-					-0-
							16325	3									
11	25260	X	21343	-0-	-3917	-0-	2305	1	3225	2	N	-0-					-0-
							15813	3									
12	25792	X	20686	-0-	-5106	-0-	1931	1	3333	2	N	-0-					-0-
							15422	3									
*01	25792	X	18581	-0-	-7211	-0-	2118	1	2799	2	N	28	28	8			-0-
							13633	3	31	9							
02	22036	X	NO RPT	-0-	-22036	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108240	X	81929	-0-	-26311	-0-	336	1	2698	2	N	938	738	1			405
							77863	3	1032	9							
10	108004	X	83754	-0-	-24250	-0-	350	1	3413	2	N	1002	966	1			441
							78889	3	1102	9							
11	104520	X	82277	-0-	-22243	-0-	775	1	3608	2	N	1034	1090	1	17	8	368
							76757	3	1137	9							
12	95294	X	82312	-0-	-12982	-0-	7	1	4420	2	N	1039	1165	1	14	8	228
							76742	3	1143	9							
01	93496	X	79922	-0-	-13574	-0-	1171	1	3569	2	N	1037	918	1	31	8	316
							74041	3	1141	9							
02	76468	X	NO RPT	-0-	-76468	-0-					N	NO RPT					316

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 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	36330	X	31945	-0-	-4385	-0-	2261	1	1529	2	Y	353	203	1			252
							27767	3	388	9							
10	35712	X	33656	-0-	-2056	-0-	3995	1	1731	2	Y	369	521	1			100
							27524	3	406	9							
11	33270	X	29920	-0-	-3350	-0-	3345	1	1291	2	Y	348	312	1	8	8	128
							24901	3	383	9							
12	38161	X	32002	-0-	-6159	-0-	5489	1	1536	2	Y	365	430	1	10	8	53
							24575	3	402	9							
01	33015	X	29568	-0-	-3447	-0-	4081	1	1264	2	Y	364	318	1	17	8	82
							23823	3	400	9							
02	29820	X	NO RPT	-0-	-29820	-0-					Y	NO RPT					82

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	36870	X	31684	-0-	-5186	-0-	2914	1	1485	2	Y	277	163	1			198
							26980	3	305	9							
10	38099	X	33164	-0-	-4935	-0-	3522	1	1735	2	Y	294	413	1			79
							27584	3	323	9							
11	33870	X	29781	-0-	-4089	-0-	2955	1	1308	2	Y	272	249	1	1	8	101
							25219	3	299	9							
12	34100	X	29410	-0-	-4690	-0-	4706	1	1436	2	Y	260	323	1			38
							22982	3	286	9							
01	34100	X	28242	-0-	-5858	-0-	3558	1	1229	2	Y	266	240	1	2	8	62
							23162	3	293	9							
02	29568	X	NO RPT	-0-	-29568	-0-					Y	NO RPT					62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88680	X	62517	-0-	-26163	-0-	330	1	5423	2	Y	845	894	1			78
							55520	3	314	4							
10	84940	X	58324	-0-	-26616	-0-	327	1	4417	2	Y	792	771	1			99
							52494	3	215	4							
11	80310	X	59605	-0-	-20705	-0-	291	1	3849	2	Y	799	797	1			101
							54435	3	151	4							
12	74617	X	56681	-0-	-17936	-0-	277	1	3930	2	Y	790	809	1			82
							51267	3	338	4							
01	67332	X	53088	-0-	-14244	-0-	290	1	3991	2	Y	742	702	1	4	8	118
							47575	3	416	4							
02	58352	X	NO RPT	-0-	-58352	-0-					Y	NO RPT					118

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

09	94470	X	64019	-0-	-30451	-0-	343	1	1768	2	Y	3574	3788	1			330
							57651	3	326	4							
10	83948	X	65501	-0-	-18447	-0-	373	1	1123	2	Y	3541	3426	1			445
							59865	3	245	4							
11	81240	X	62107	-0-	-19133	-0-	309	1	351	2	Y	3293	3293	1	32	8	413
							57665	3	160	4							
12	78027	X	57714	-0-	-20313	-0-	287	1	502	2	Y	3132	3197	1	25	8	323
							53130	3	350	4							
01	71517	X	57493	-0-	-14024	-0-	321	1	841	2	Y	3059	2851	1	49	8	482
							52507	3	459	4							
02	59752	X	NO RPT	-0-	-59752	-0-					Y	NO RPT					482

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

09	14B	DENY	-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	-0-					165

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	152	1	6800	3	N	-0-					158
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	174	1	7416	3	N	-0-					158
11	7620	X	5666	-0-	-1954	-0-	130	1	5535	3	N	1	1	0			158
							1	9									
12	7874	X	4665	-0-	-3209	-0-	105	1	4560	3	N	-0-					158
*01	7874	X	4595	-0-	-3279	-0-	94	1	4501	3	N	-0-					158
02	6860	X	4946	-0-	-1914	-0-	108	1	4837	3	N	-0-					158
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	106	1	4742	3	N	-0-					102
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	119	1	5091	3	N	-0-					102
11	5190	X	4523	-0-	-667	-0-	104	1	4411	3	N	7	7	0			102
							8	9									
12	5363	X	2698	-0-	-2665	-0-	60	1	2637	3	N	1	1	0			102
							1	9									
*01	5363	X	3167	-0-	-2196	-0-	64	1	3103	3	N	-0-					102
02	4704	X	3074	-0-	-1630	-0-	62	1	3012	3	N	-0-					102

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	1			118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

09	8250	X	7416	-0-	-834	-0-	162	1	7254	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	8292	-0-	-264	-0-	190	1	8102	3	N	-0-					-0-
11	8280	X	6112	-0-	-2168	-0-	140	1	5972	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	4289	-0-	-4267	-0-	95	1	4194	3	N	-0-					-0-
*01	8277	X	3835	-0-	-4442	-0-	77	1	3758	3	N	-0-					-0-
*02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	165	1	7357	3	N	-0-					-0-
							3	4									

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

09	14B	DENY	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	95	1	4281	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	101	1	4301	3	N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	97	1	4110	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	3832	-0-	-694	-0-	86	1	3746	3	N	-0-					-0-
*01	4526	X	3536	-0-	-990	-0-	72	1	3464	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3710	-0-	-378	-0-	81	1	3628	3	N	-0-					-0-
							1	4									

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1306	-0-	-1064	-0-	41	1	1247	3	Y	16	166	1			93
							18	9									
10	2449	X	471	-0-	-1978	-0-	1	1	451	3	Y	17					110
							19	9									
11	2370	X	2346	-0-	-24	-0-	2262	3	84	9	Y	76					186
12	2449	X	1418	-0-	-1031	-0-	1222	3	196	9	Y	178	172	1			192
01	2449	X	1664	-0-	-785	-0-	1513	3	151	9	Y	137	170	1			159
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					159

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-	77	1			91
10	5735	X	2	-0-	-5733	-0-	2	3			N	-0-					91
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					91
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					91
*01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					91
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					91

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
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	194	1	8682	3	Y	-0-					181
10	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	215	1	9151	3	Y	-0-					181
11	8850	X	7548	-0-	-1302	-0-	174	1	7371	3	Y	3	3	0			181
							3	9									
12	9176	X	5815	-0-	-3361	-0-	130	1	5684	3	Y	1	1	0			181
							1	9									
*01	9207	X	7959	-0-	-1248	-0-	162	1	7797	3	Y	-0-	20	1			161
02	8316	X	7369	-0-	-947	-0-	156	1	7212	3	Y	-0-	80	1			81
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	15077	-0-	-763	-0-	329	1	14748	3	Y	-0-					249
10	16337	X	16207	-0-	-130	-0-	371	1	15836	3	Y	-0-					249
11	15810	X	12515	-0-	-3295	-0-	288	1	12214	3	Y	12	12	0			249
							13	9									
12	16275	X	11085	-0-	-5190	-0-	246	1	10837	3	Y	2	2	0			249
							2	9									
*01	16275	X	14730	-0-	-1545	-0-	300	1	14430	3	Y	-0-	28	1			221
02	14644	X	9358	-0-	-5286	-0-	195	1	9163	3	Y	-0-	110	1			111

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

09	7020	X	6837	-0-	-183	-0-	149	1	6688	3	N	-0-					91
10	7254	X	7004	-0-	-250	-0-	160	1	6844	3	N	-0-					91
11	7050	X	6170	-0-	-880	-0-	142	1	6019	3	N	8	8	0			91
							9	9									
12	7285	X	4781	-0-	-2504	-0-	108	1	4671	3	N	2	2	0			91
							2	9									
*01	7285	X	5554	-0-	-1731	-0-	113	1	5441	3	N	-0-					91
02	6384	X	5153	-0-	-1231	-0-	109	1	5044	3	N	-0-					91

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

09	7410	X	7094	-0-	-316	-0-	153	1	6876	3	N	59	39	0	171	1	57
							65	9									
10	7657	X	7515	-0-	-142	-0-	166	1	7066	3	N	257	40	0	122	1	152
							283	9									
11	7440	X	6329	-0-	-1111	-0-	143	1	6061	3	N	114	48	0			218
							125	9									
12	7688	X	2912	-0-	-4776	-0-	65	1	2778	3	N	63	25	0	193	1	63
							69	9									
*01	7688	X	2838	-0-	-4850	-0-	56	1	2719	3	N	57	18	0			102
							63	9									
02	6776	X	3184	-0-	-3592	-0-	67	1	3040	3	N	70	12	0	50	1	110
							77	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

09	5250	X	1228	-0-	-4022	-0-	27	1	1198	3	N	3	3	0			250
							3	9									
10	2635	X	1330	-0-	-1305	-0-	30	1	1297	3	N	3	3	0			250
							3	9									
11	2820	X	2011	-0-	-809	-0-	45	1	1952	3	N	13	13	0			250
							14	9									
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	3	3	0			250
*01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					250
02	1876	X	379	-0-	-1497	-0-	8	1	371	3	N	-0-					250

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39767	X	39767	-0-	-0-	-0-	867	1	38900	3	N	-0-					78
10	36242	X	36242	-0-	-0-	-0-	831	1	35411	3	N	-0-					78
11	31924	X	31924	-0-	-0-	-0-	738	1	31183	3	N	3	3	0			78
							3	9									
12	23923	X	23923	-0-	-0-	-0-	516	1	23407	3	N	-0-					78
*01	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	462	1	22403	3	N	-0-					78
*02	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	374	1	18022	3	N	-0-					78
							4	4									

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	12					189
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					189
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					189
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					189
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

09	5190	X	1369	-0-	-3821	-0-	43	1	1249	3	N	70					222
							77	9									
10	5363	X	516	-0-	-4847	-0-	2	1	514	3	N	-0-					222
11	5070	X	1659	-0-	-3411	-0-	1659	3			N	-0-					222
12	5239	X	2392	-0-	-2847	-0-	2290	3	102	9	N	93	190	1			125
01	4898	X	879	-0-	-4019	-0-	873	3	6	9	N	5					130
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					130

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

09	6150	X	3802	-0-	-2348	-0-	80	1	3581	3	N	128	181	1			133
							141	9									
10	6355	X	5344	-0-	-1011	-0-	117	1	4997	3	N	209	159	1			183
							230	9									
11	6150	X	1836	-0-	-4314	-0-	38	1	1580	3	N	198	1	0	265	1	115
							218	9									
12	5921	X	2636	-0-	-3285	-0-	54	1	2457	3	N	114	2	0	79	1	148
							125	9									
*01	5921	X	4471	-0-	-1450	-0-	86	1	4123	3	N	238	1	0	190	1	195
							262	9									
02	4816	X	3285	-0-	-1531	-0-	71	1	3070	3	N	130	1	0	247	1	77
							1	4	143	9							

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	21	1	881	3	N	6	6	0			153
							7	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	5	3	0			155
							6	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					182
*01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					182
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	17063	-0-	-937	-0-	372	1	16690	3	N	1	1	0			223
							1	9									
10	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	436	1	18590	3	N	279	367	1			135
							307	9									
11	18930	X	17160	-0-	-1770	-0-	394	1	16741	3	N	23	23	0			135
							25	9									
12	19530	X	14639	-0-	-4891	-0-	326	1	14309	3	N	4	4	0			135
							4	9									
*01	19530	X	18227	-0-	-1303	-0-	372	1	17855	3	N	-0-					135
*02	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	396	1	17942	3	N	-0-					135
							5	4									

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	12870	X	4002	-0-	-8868	-0-	88	1	3914	3	N	-0-					-0-
10	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	401	1	16836	3	N	-0-					-0-
11	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	490	1	20876	3	N	-0-					-0-
12	12555	X	9783	-0-	-2772	-0-	214	1	9569	3	N	-0-					-0-
*01	17236	X	8987	-0-	-8249	-0-	184	1	8803	3	N	-0-					-0-
02	16184	X	6687	-0-	-9497	-0-	143	1	6530	3	N	12					12
							1	4	13	9							

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	72	-0-	-2898	-0-	2	1	70	3	N	-0-					233
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	N	3	3	0			233
							3	9									
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	N	5	5	0			233
							6	9									
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	12	1	534	3	N	4	4	0			233
							4	9									
*01	651	X	558	-0-	-93	-0-	11	1	543	3	N	4	4	0			233
							4	9									
02	588	X	495	-0-	-93	-0-	11	1	482	3	N	2	2	0			233
							2	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 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	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					60
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					60
11	3060	X	1	-0-	-3059	-0-	1	3			N	-0-					60
12	3162	X	5	-0-	-3157	-0-	5	3			N	-0-					60
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5895	-0-	-345	-0-	124	1	5556	3	N	195	4	0	185	1	178
							215	9									
10	6169	X	1421	-0-	-4748	-0-	32	1	1379	3	N	9	2	0			185
							10	9									
11	5700	X	294	-0-	-5406	-0-	2	1	80	3	N	193	188	1			190
							212	9									
12	6076	X	26	-0-	-6050	-0-	1	1	25	3	N	-0-					190
*01	6107	X	503	-0-	-5604	-0-	10	1	492	3	N	1	1	0	73	1	117
							1	9									
02	5516	X	2554	-0-	-2962	-0-	51	1	2416	3	N	79	1	0			195
							87	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	131	1	5901	3	N	151	3	0	89	1	210
							166	9									
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	123	1	5239	3	N	176	4	0	184	1	198
							194	9									
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	100	1	4163	3	N	164	17	0	150	1	195
							180	9									
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	99	1	4474	3	N	148	5	0	214	1	124
							163	9									
*01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	N	1	1	0	79	1	45
							1	9									
*02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	32	1	1513	3	N	36	1	0			80
							40	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
*01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	117	1	5269	3	N	253	7	0	244	1	220
							278	9									
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	129	1	5514	3	N	8	8	0			220
							9	9									
11	5850	X	4858	-0-	-992	-0-	113	1	4724	3	N	19	19	0			220
							21	9									
12	6045	X	5189	-0-	-856	-0-	90	1	4166	3	N	848	16	0	784	1	268
							933	9									
*01	6045	X	5193	-0-	-852	-0-	100	1	4766	3	N	297	14	0	366	1	185
							327	9									
02	5292	X	3853	-0-	-1439	-0-	73	1	3553	3	N	206	10	0	233	1	148
							227	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	114	1	5118	3	N	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	120	1	5091	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	3219	-0-	-1311	-0-	74	1	3145	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
*01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	34					34
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					34

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

09	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	802	1	36002	3	N	-0-					120
10	35715	X	35715	-0-	-0-	-0-	819	1	34896	3	N	-0-					120
11	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	716	1	30276	3	N	-0-					120
12	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	627	1	28030	3	N	1	1	0			120
							1	9									
*01	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	532	1	25776	3	N	-0-					120
*02	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	478	1	22138	3	N	-0-					120
							5	4									

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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	3	23	9	Y	21	1	1			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 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	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	238	1	10692	3	N	-0-					-0-
10	10075	X	1800	-0-	-8275	-0-	40	1	1736	3	N	22					22
							24	9									
11	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					22
12	10075	X	2259	-0-	-7816	-0-	47	1	2212	3	N	-0-					22
*01	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	447	1	21173	3	N	-0-					22
02	9100	X	7749	-0-	-1351	-0-	161	1	7588	3	N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6723	-0-	-567	-0-	140	1	6288	3	N	268	1	0	341	1	285
							295	9									
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	176	1	7488	3	N	157	175	1			267
							173	9									
11	7710	X	6254	-0-	-1456	-0-	139	1	5880	3	N	214	23	0	255	1	203
							235	9									
12	7967	X	4098	-0-	-3869	-0-	87	1	3824	3	N	170	5	0	193	1	175
							187	9									
*01	7967	X	6594	-0-	-1373	-0-	129	1	6198	3	N	243	288	1			130
							267	9									
02	7084	X	5692	-0-	-1392	-0-	117	1	5425	3	N	136	131	1			135
							150	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	25	1	1117	3	N	142	97	1			420
							156	9									
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	3	N	384	384	1			420
							422	9									
11	1590	X	1138	-0-	-452	-0-	26	1	1095	3	N	15	2	0			433
							17	9									
12	1643	X	1085	-0-	-558	-0-	23	1	999	3	N	57	2	0	298	1	190
							63	9									
*01	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	19	1	904	3	N	210	1	0	121	1	278
							231	9									
02	1764	X	994	-0-	-770	-0-	18	1	791	3	N	168	1	0	190	1	255
							185	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	416	1	18692	3	N	472	26	0	363	1	285
							519	9									
10	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	425	1	18116	3	N	584	27	0	689	1	153
							642	9									
11	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	457	1	19475	3	N	693	59	0	565	1	222
							762	9									
12	21142	X	18752	-0-	-2390	-0-	404	1	17752	3	N	542	50	0	563	1	151
							596	9									
*01	21142	X	13135	-0-	-8007	-0-	265	1	12712	3	N	144	32	0	176	1	87
							158	9									
02	19292	X	12377	-0-	-6915	-0-	266	1	12038	3	N	64	23	0			128
							3	4	70	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4245	-0-	-405	-0-	76	1	3418	3	N	683	956	1			127
							751	9									
10	4898	X	3762	-0-	-1136	-0-	75	1	3197	3	N	445	1	0	358	1	213
							490	9									
11	4740	X	2541	-0-	-2199	-0-	49	1	2007	3	N	441	479	1			175
							485	9									
12	4898	X	2073	-0-	-2825	-0-	37	1	1722	3	N	285	5	0	316	1	139
							314	9									
*01	4402	X	2852	-0-	-1550	-0-	49	1	2318	3	N	441	4	0	476	1	100
							485	9									
02	3976	X	1804	-0-	-2172	-0-	32	1	1524	3	N	225	3	0	199	1	123
							248	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

09	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	138	1	6196	3	N	593	7	0	553	1	359
							652	9									
10	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	245	1	10482	3	N	1346	14	0	1466	1	225
							1481	9									
11	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	232	1	9970	3	N	783	27	0	746	1	235
							861	9									
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	184	1	8105	3	N	64	29	0			270
							70	9									
*01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	121	1	5866	3	N	704	18	0	736	1	220
							774	9									
*02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	N	122	12	0	91	1	239
							134	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	291	1	13086	3	N	-0-					-0-
10	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	318	1	13554	3	N	-0-					-0-
11	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	277	1	11836	3	N	-0-					-0-
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	133	1	5638	3	N	-0-					-0-
*01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	266	1	12878	3	N	15					15
							17	9									
*02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	93	1	4276	3	N	13					28
							14	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

09	1170	X	984	-0-	-186	-0-	22	1	962	3	N	-0-					370
10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	41	1	1742	3	N	-0-					370
11	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	3	N	-0-					370
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					370
*01	1798	X	12	-0-	-1786	-0-	12	3			N	-0-					370
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					370

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	182	1	8149	3	N	-0-					-0-
10	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	196	1	8356	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	7961	-0-	-229	-0-	184	1	7777	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	7585	-0-	-878	-0-	169	1	7416	3	N	-0-					-0-
*01	8463	X	6387	-0-	-2076	-0-	130	1	6257	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	5642	-0-	-2002	-0-	118	1	5523	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	75	1	3382	3	N	12					125
							13	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	77	1	3238	3	N	-0-					125
							70	4									
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	110	1	4636	3	N	88	6	0			207
							142	4	97	9							
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	36	1	1612	3	N	18	2	0	91	1	132
							60	4	20	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	258	1			83
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	67	1	3223	3	N	17					100
							82	4	19	9							

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

09	1020	X	42	-0-	-978	-0-	1	1	35	3	N	5					105
							6	9									
10	1054	X	213	-0-	-841	-0-	5	1	205	3	N	3					108
							3	9									
11	210	X	85	-0-	-125	-0-	2	1	83	3	N	-0-					108
12	217	X	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					108
*01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	9	1	420	3	N	1	1	0			108
							1	9									
*02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	N	-0-					108

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

09	4620	X	1578	-0-	-3042	-0-	40	1	1439	3	Y	90	310	1			358
							99	9									
10	4774	X	73	-0-	-4701	-0-	1	1	71	3	Y	1	65	1			294
							1	9									
11	4620	X	876	-0-	-3744	-0-	876	3			Y	-0-					294
12	4278	X	2	-0-	-4276	-0-	2	3			Y	-0-					294
01	3751	X	1442	-0-	-2309	-0-	1266	3	176	9	Y	160	64	1			390
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-	146	1			244

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

09	13170	X	10784	-0-	-2386	-0-	234	1	10550	3	N	-0-					18
10	13609	X	9806	-0-	-3803	-0-	225	1	9581	3	N	-0-					18
11	13170	X	9487	-0-	-3683	-0-	219	1	9266	3	N	2	2	0			18
							2	9									
12	12989	X	5463	-0-	-7526	-0-	121	1	5342	3	N	-0-					18
*01	11129	X	4984	-0-	-6145	-0-	99	1	4885	3	N	-0-					18
02	10052	X	8208	-0-	-1844	-0-	173	1	8034	3	N	-0-					18
							1	4									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

09	4860	X	3307	-0-	-1553	-0-	72	1	3235	3	N	-0-					11
10	5363	X	2051	-0-	-3312	-0-	48	1	1999	3	N	4					15
							4	9									
11	5310	X	3923	-0-	-1387	-0-	89	1	3803	3	N	28					43
							31	9									
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					43
*01	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	40	1	1959	3	N	-0-					43
*02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	121	1	5516	3	N	-0-					43
							2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	189	1	8473	3	N	-0-					21
10	8866	X	8249	-0-	-617	-0-	189	1	8060	3	N	-0-					21
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	214	1	9134	3	N	-0-					21
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	203	1	8955	3	N	-0-					21
*01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	188	1	8985	3	N	-0-					21
02	8736	X	7257	-0-	-1479	-0-	154	1	7100	3	N	1					22
							2	4	1	9							

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
09	1770	N	176	-0-	-1594	-0-	11	3	165	9	N	150	387	1			95
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					95
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					95
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					95
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	176	1	7854	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	8269	-0-	-1589	-0-	190	1	8079	3	N	-0-					-0-
11	9540	X	7534	-0-	-2006	-0-	172	1	7328	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
12	9858	X	7571	-0-	-2287	-0-	164	1	7404	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	9579	X	4998	-0-	-4581	-0-	102	1	4894	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	7504	X	7191	-0-	-313	-0-	155	1	7033	3	N	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2702	-0-	-418	-0-	59	1	2643	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	64	1	2747	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2564	-0-	-286	-0-	59	1	2505	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	1650	-0-	-1295	-0-	35	1	1615	3	N	-0-					-0-
*01	2883	X	1288	-0-	-1595	-0-	26	1	1262	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	1093	-0-	-1455	-0-	22	1	1071	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2999	-0-	-361	-0-	65	1	2934	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3071	-0-	-401	-0-	70	1	3001	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2785	-0-	-575	-0-	64	1	2721	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	1741	-0-	-1483	-0-	38	1	1703	3	N	-0-					-0-
*01	3224	X	818	-0-	-2406	-0-	17	1	801	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	932	-0-	-1868	-0-	20	1	912	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	122	1	5455	3	N	98					223
						108	9									
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	129	1	5496	3	N	1	78	1			146
						1	9									
11	3930 X	3772	-0-	-158	-0-	81	1	3480	3	N	173	6	0	161	1	152
						21	4	190	9							
12	4061 X	157	-0-	-3904	-0-	3	1	153	3	N	1	1	0			152
						1	9									
*01	4061 X	90	-0-	-3971	-0-	2	1	88	3	N	-0-					152
*02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	94	1	4365	3	N	-0-					152
						1	4									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

09	11700 X	10518	-0-	-1182	-0-	228	1	10217	3	N	66	349	1			197
						73	9									
10	12090 X	11238	-0-	-852	-0-	247	1	10526	3	N	423	348	1			272
						465	9									
11	11700 X	8808	-0-	-2892	-0-	199	1	8433	3	N	160	192	1			240
						176	9									
12	11811 X	9582	-0-	-2229	-0-	207	1	9314	3	N	55	3	0	96	1	196
						61	9									
*01	11749 X	10981	-0-	-768	-0-	223	1	10736	3	N	20	99	1			117
						22	9									
02	10164 X	9680	-0-	-484	-0-	204	1	9475	3	N	-0-					117
						1	4									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

09	8070 X	7992	-0-	-78	-0-	174	1	7809	3	N	8	8	0			97
						9	9									
10	8339 X	8051	-0-	-288	-0-	184	1	7857	3	N	9	9	0			97
						10	9									
11	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	187	1	7965	3	N	18	17	0			98
						20	9									
12	8432 X	7183	-0-	-1249	-0-	158	1	6980	3	N	41	14	0			125
						45	9									
*01	8432 X	6730	-0-	-1702	-0-	137	1	6557	3	N	33	11	0			147
						36	9									
02	7616 X	5684	-0-	-1932	-0-	123	1	5551	3	N	8	8	0	100	1	47
						1	4	9	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
09	7110	X	6640	-0-	-470	-0-	145	1	6494	3	N	1	1	0			270
							1	9									
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	156	1	6642	3	N	2	2	0			270
							2	9									
11	6870	X	6564	-0-	-306	-0-	150	1	6394	3	N	18	5	0			283
							20	9									
12	7099	X	6232	-0-	-867	-0-	138	1	6090	3	N	4	4	0	186	1	97
							4	9									
*01	7099	X	470	-0-	-6629	-0-	11	1	458	3	N	1	1	0			97
							1	9									
02	6188	X	3698	-0-	-2490	-0-	75	1	3622	3	N	1	1	0			97
							1	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

09	2790	X	1327	-0-	-1463	-0-	13	1	580	3	N	667	582	1			430
							734	9									
10	2883	X	64	-0-	-2819	-0-	14	3	50	9	N	45	187	1			288
11	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	45	1	1866	3	N	593	2	0	559	1	320
							70	4	652	9							
12	2883	X	2050	-0-	-833	-0-	30	1	1319	3	N	511	3	0	616	1	212
							139	4	562	9							
*01	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	25	1	1236	3	N	450	2	0	376	1	284
							93	4	495	9							
02	2464	X	1127	-0-	-1337	-0-	16	1	790	3	N	241	1	0	242	1	282
							56	4	265	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

09	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	233	1	10473	3	N	-0-					-0-
10	10075	X	9799	-0-	-276	-0-	229	1	9570	3	N	-0-					-0-
11	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	521	1	22183	3	N	-0-					-0-
12	10664	X	118	-0-	-10546	-0-	2	1	98	3	N	16					16
							18	9									
*01	10664	X	4309	-0-	-6355	-0-	86	1	4223	3	N	-0-					16
02	9632	X	7612	-0-	-2020	-0-	160	1	7451	3	N	-0-					16
							1	4									

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

09	7800	X	2432	-0-	-5368	-0-	53	1	2378	3	N	1					33
							1	9									
10	8060	X	2224	-0-	-5836	-0-	52	1	2172	3	N	-0-					33
11	7620	X	5867	-0-	-1753	-0-	136	1	5729	3	N	2	2	0			33
							2	9									
12	6975	X	3846	-0-	-3129	-0-	85	1	3761	3	N	-0-					33
*01	6975	X	2926	-0-	-4049	-0-	60	1	2866	3	N	-0-					33
02	5488	X	3418	-0-	-2070	-0-	74	1	3343	3	N	-0-					33
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	238	1	10667	3	N	36	27	0			160
							40	9									
10	10137	X	9794	-0-	-343	-0-	224	1	9541	3	N	26	26	0			160
							29	9									
11	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	236	1	9970	3	N	68	34	0	142	1	52
							75	9									
12	11284	X	10730	-0-	-554	-0-	236	1	10409	3	N	77	31	0			98
							85	9									
*01	11315	X	7099	-0-	-4216	-0-	145	1	6898	3	N	51	21	0			128
							56	9									
02	10220	X	3957	-0-	-6263	-0-	83	1	3852	3	N	20	15	0			133
							22	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

09	4440	X	1618	-0-	-2822	-0-	37	1	1482	3	Y	90	63	1			145
							99	9									
10	4588	X	269	-0-	-4319	-0-	266	3	3	9	Y	3	27	1			121
11	4440	X	786	-0-	-3654	-0-	786	3			Y	-0-					121
12	4588	X	2	-0-	-4586	-0-	2	3			Y	-0-					121
01	4588	X	1770	-0-	-2818	-0-	1714	3	56	9	Y	51	26	1			146
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	1	55	1			92

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

09	11160	X	11077	-0-	-83	-0-	234	1	10506	3	Y	306	310	1			218
							337	9									
10	11532	X	11338	-0-	-194	-0-	251	1	10681	3	Y	369	1	0	332	1	254
							406	9									
11	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	253	1	10838	3	Y	448	109	0	335	1	258
							493	9									
12	11439	X	9217	-0-	-2222	-0-	193	1	8624	3	Y	364	44	0	358	1	220
							400	9									
*01	11439	X	8278	-0-	-3161	-0-	161	1	7693	3	Y	385	90	0	340	1	175
							424	9									
02	10696	X	801	-0-	-9895	-0-	14	1	690	3	Y	88	63	0	90	1	110
							97	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

09	1230	N	754	-0-	-476	-0-	35	1	174	3	N	495	3	0	492	1	205
							545	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	N	390	13	0	377	1	205
							429	9									
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	59	1	1450	3	N	576	6	0	570	1	205
							634	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	854	3	N	192	8	0	184	1	205
							211	9									
*01	1271	N	78	-0-	-1193	-0-	2	1	75	3	N	1	1	0			205
							1	9									
02	1148	N	688	-0-	-460	-0-	14	1	356	3	N	289	1	0	288	1	205
							318	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3844	-0-	-686	-0-	81	1	3639	3	Y	113	631	1			105
							124	9									
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	94	1	3954	3	Y	873	774	1			204
							960	9									
11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	93	1	4006	3	Y	629	1	0	673	1	159
							692	9									
12	4557	X	3530	-0-	-1027	-0-	67	1	2925	3	Y	489	1	0	400	1	247
							538	9									
*01	4681	X	1426	-0-	-3255	-0-	27	1	1335	3	Y	58	282	1			23
							64	9									
02	4228	X	3842	-0-	-386	-0-	73	1	3535	3	Y	213	110	1			126
							234	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

09	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	258	1	11562	3	N	-0-					57
10	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	287	1	12246	3	N	-0-					57
11	11610	X	10453	-0-	-1157	-0-	241	1	10190	3	N	20	20	0			57
							22	9									
12	12214	X	5861	-0-	-6353	-0-	135	1	5726	3	N	-0-					57
*01	12524	X	6996	-0-	-5528	-0-	141	1	6855	3	N	-0-					57
02	11312	X	6675	-0-	-4637	-0-	150	1	6523	3	N	-0-					57
							2	4									

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	15	1	659	3	N	336	274	1			332
							370	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	12	1	503	3	N	294	294	1			332
							323	9									
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	9	1	385	3	N	309	1	0	460	1	180
							340	9									
12	806	N	537	-0-	-269	-0-	8	1	397	3	N	120	1	0	84	1	215
							132	9									
*01	806	N	512	-0-	-294	-0-	4	1	197	3	N	283	288	1			210
							311	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	14					224

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	155	1	6960	3	Y	334	3	0	296	1	342
							367	9									
10	7657	X	7301	-0-	-356	-0-	165	1	7050	3	Y	78	4	0	102	1	314
							86	9									
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	172	1	7361	3	Y	291	16	0	240	1	349
							320	9									
12	7719	X	7230	-0-	-489	-0-	156	1	6901	3	Y	157	15	0	297	1	194
							173	9									
*01	7719	X	6440	-0-	-1279	-0-	127	1	6068	3	Y	223	11	0	202	1	204
							245	9									
02	7308	X	2138	-0-	-5170	-0-	43	1	2034	3	Y	55	7	0	60	1	192
							61	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
09	6420	X	6141	-0-	-279	-0-	128	1	5723	3	Y	264	12	0	240	1	260
							290	9									
10	6634	X	6017	-0-	-617	-0-	136	1	5801	3	Y	73	13	0	77	1	243
							80	9									
11	6420	X	5847	-0-	-573	-0-	129	1	5481	3	Y	215	29	0	186	1	243
							237	9									
12	6479	X	5089	-0-	-1390	-0-	111	1	4858	3	Y	109	24	0	207	1	121
							120	9									
*01	6479	X	4235	-0-	-2244	-0-	83	1	3975	3	Y	161	17	0	126	1	139
							177	9									
02	5740	X	4838	-0-	-902	-0-	102	1	4586	3	Y	135	12	0	41	1	221
							1	4	149	9							

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

09	3390	X	2680	-0-	-710	-0-	57	1	2570	3	N	48	88	1			187
							53	9									
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	67	1	2851	3	N	17	29	1			175
							19	9									
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	67	1	2855	3	N	17	4	0			188
							19	9									
12	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	56	1	2463	3	N	4	4	0			188
							4	9									
*01	2945	X	784	-0-	-2161	-0-	15	1	694	3	N	68	1	0	90	1	165
							75	9									
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	1	1	0			165

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	163	1	7318	3	N	156	172	1			342
							172	9									
10	7750	X	6958	-0-	-792	-0-	154	1	6571	3	N	212	452	1			102
							233	9									
11	7500	X	4280	-0-	-3220	-0-	102	1	4170	3	N	7	7	0			102
							8	9									
12	7905	X	6292	-0-	-1613	-0-	136	1	6097	3	N	54	1	0	80	1	75
							59	9									
*01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	181	1	8754	3	N	3					78
							3	9									
02	7140	X	5729	-0-	-1411	-0-	121	1	5608	3	N	-0-					78

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					27
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					27
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	40	1	19	4	N	-0-					27
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	1	7	9	N	6					33
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					33
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	1			N	-0-					33

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					58
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					63
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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	4410	X	2207	-0-	-2203	-0-	48	1	2159	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	1558	-0-	-3805	-0-	36	1	1522	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	2520	-0-	-2670	-0-	58	1	2462	3	N	-0-					-0-
12	5363	X	609	-0-	-4754	-0-	15	1	594	3	N	-0-					-0-
*01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	773	-0-	-1579	-0-	16	1	757	3	N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

09	2430	X	2374	-0-	-56	-0-	52	1	2322	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	57	1	2413	3	N	-0-					-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
12	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	53	1	2356	3	N	21					21
							23	9									
*01	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	47	1	2231	3	N	-0-					21
02	2380	X	1784	-0-	-596	-0-	39	1	1744	3	N	-0-					21
							1	4									

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	306	3	N	164	184	1			293
							54	4	180	9							
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	283	3	N	54	135	1			212
							50	4	59	9							
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	260	3	N	69	1	0			280
							47	4	76	9							
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	5	1	236	3	N	102	1	0	243	1	138
							59	4	112	9							
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	118					256
							56	4	130	9							
02	364	N	149	-0-	-215	-0-	2	1	99	3	N	11	120	1			147
							36	4	12	9							

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

09	3000	N	4040	-0-	1040	1040	73	1	3295	3	N	611	6	0	583	1	332
							672	9									
10	3089	N	2049	-0-	-1040	-0-	39	1	1678	3	N	302	4	0	280	1	350
							332	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	18	1	757	3	N	71	4	0	185	1	232
							78	9									
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	0			232
*01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	N	9	1	0	107	1	133
							10	9									
*02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	N	156	1	0	90	1	198
							172	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

09	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	539	1	24198	3	N	-0-					-0-
10	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	428	1	18265	3	N	-0-					-0-
11	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	333	1	14092	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	6126	-0-	-4569	-0-	133	1	5993	3	N	-0-					-0-
*01	10695	X	5753	-0-	-4942	-0-	117	1	5636	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	2006	-0-	-7654	-0-	41	1	1965	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
09	2100	N	1746	-0-	-354	-0-	38	1	1708	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3845	-0-	745	745	88	1	3757	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3929	-0-	929	1674	89	1	3819	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
12	3100	N	3243	-0-	143	1817	72	1	3171	3	N	-0-					-0-
*01	4931	X	3114	-0-	-1817	-0-	64	1	3050	3	N	-0-					-0-
*02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	60	1	2734	3	N	-0-					-0-
							1	4									

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	732	-0-	-888	-0-	560	1	163	3	N	8					538
							9	9									
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	540	1	426	3	N	329	372	1			495
							362	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	429	1	870	3	N	184	5	0	174	1	500
							202	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	555	1	527	3	N	306	4	0	457	1	345
							337	9									
*01	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	523	1	335	3	N	216	2	0	221	1	338
							238	9									
02	1400	N	891	-0-	-509	-0-	245	1	550	3	N	86	1	0	182	1	241
							1	4	95	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4279	-0-	-431	-0-	94	1	4181	3	N	4	4	0			278
							4	9									
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	110	1	4694	3	N	5	5	0			278
							6	9									
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	98	1	4161	3	N	44	44	0			278
							48	9									
12	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	94	1	4118	3	N	10	10	0			278
							11	9									
*01	4805	X	2953	-0-	-1852	-0-	60	1	2885	3	N	7	7	0			278
							8	9									
02	4340	X	1675	-0-	-2665	-0-	36	1	1633	3	N	5	5	0			278
							6	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	10198	-0-	-62	-0-	217	1	9731	3	N	227	237	1			306
							250	9									
10	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	245	1	10423	3	N	183	85	1			404
							201	9									
11	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	257	1	10996	3	N	80	11	0	168	1	305
							88	9									
12	11718	X	10573	-0-	-1145	-0-	232	1	10232	3	N	99	11	0	169	1	224
							109	9									
*01	11718	X	8345	-0-	-3373	-0-	167	1	8101	3	N	70	6	0	91	1	197
							77	9									
02	10584	X	10232	-0-	-352	-0-	211	1	9784	3	N	214	4	0	180	1	227
							2	4	235	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
09	3780	X	1362	-0-	-2418	-0-	42	1	1204	3	N	105	184	1			338
							116	9									
10	3906	X	380	-0-	-3526	-0-	1	1	349	3	N	27					365
							30	9									
11	3780	X	1734	-0-	-2046	-0-	1734	3			N	-0-					365
12	3906	X	989	-0-	-2917	-0-	594	3	395	9	N	359	376	1			348
01	3906	X	377	-0-	-3529	-0-	344	3	33	9	N	30					378
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					378

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					168
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	4610	3	280	4	N	320	188	1			300
							352	9									
11	2460	X	366	-0-	-2094	-0-	314	3	16	4	N	33	188	1			145
							36	9									
12	2356	X	1730	-0-	-626	-0-	1456	3	106	4	N	153	1	0			297
							168	9									
*01	4557	X	3021	-0-	-1536	-0-	2398	3	202	4	N	383	1	0	481	1	198
							421	9									
02	4116	X	82	-0-	-4034	-0-	79	3	2	4	N	1	1	0			198
							1	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

09	3840	X	3543	-0-	-297	-0-	77	1	3466	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	83	1	3542	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3350	-0-	-310	-0-	77	1	3273	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	208	-0-	-3574	-0-	4	1	204	3	N	-0-					-0-
*01	3782	X	1030	-0-	-2752	-0-	21	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	242	-0-	-3062	-0-	5	1	237	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

09	3780	X	3693	-0-	-87	-0-	67	1	3025	3	N	377	3	0	353	1	213
							186	4	415	9							
10	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	78	1	3312	3	N	435	4	0	376	1	268
							211	4	479	9							
11	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	77	1	3302	3	N	329	372	1			225
							206	4	362	9							
12	4433	X	2841	-0-	-1592	-0-	51	1	2240	3	N	341	11	0	377	1	178
							175	4	375	9							
*01	4433	X	1786	-0-	-2647	-0-	30	1	1394	3	N	205	6	0	197	1	180
							136	4	226	9							
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	11	4	0			187

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

09	3960	X	1957	-0-	-2003	-0-	35	1	1580	3	N	311	192	1			437
							342	9									
10	4092	X	1794	-0-	-2298	-0-	35	1	1497	3	N	238	400	1			275
							262	9									
11	3990	X	2813	-0-	-1177	-0-	57	1	2423	3	N	303	9	0	374	1	195
							333	9									
12	4123	X	16	-0-	-4107	-0-	1	3	15	9	N	14	1	0			208
*01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					208
02	2604	X	55	-0-	-2549	-0-	1	1	54	3	N	-0-					208

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	137	1	6136	3	N	-0-					30
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	144	1	6133	3	N	-0-					30
11	6750	X	6212	-0-	-538	-0-	142	1	6070	3	N	-0-					30
12	6975	X	467	-0-	-6508	-0-	10	1	457	3	N	-0-					30
*01	6975	X	4982	-0-	-1993	-0-	103	1	4879	3	N	-0-					30
02	5852	X	2024	-0-	-3828	-0-	42	1	1982	3	N	-0-					30

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2800	-0-	-1550	-0-	61	1	2739	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	2896	-0-	-2343	-0-	67	1	2829	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4763	-0-	-307	-0-	109	1	4654	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	3071	-0-	-2168	-0-	67	1	3004	3	N	-0-					-0-
*01	3937	X	2182	-0-	-1755	-0-	43	1	2139	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	2392	-0-	-2060	-0-	49	1	2343	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3045	-0-	-1155	-0-	62	1	2783	3	N	182	1	0	363	1	348
							200	9									
10	4340	X	3412	-0-	-928	-0-	72	1	3061	3	N	254	2	0	275	1	325
							279	9									
11	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	72	1	3059	3	N	186	14	0	185	1	312
							205	9									
12	3472	X	2980	-0-	-492	-0-	62	1	2741	3	N	161	11	0	290	1	172
							177	9									
*01	3472	X	2821	-0-	-651	-0-	52	1	2504	3	N	241	8	0	178	1	227
							265	9									
02	3108	X	1445	-0-	-1663	-0-	31	1	1386	3	N	25	6	0	28	1	218
							28	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	484	-0-	-1436	-0-	9	1	397	3	Y	71	1	0	158	1	294
							78	9									
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	50	1	2153	3	Y	539	4	0	328	1	501
							593	9									
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	45	1	1906	3	Y	45	13	0	270	1	263
							50	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	3	Y	21	9	0	117	1	158
							23	9									
*01	2790	N	814	-0-	-1976	-0-	16	1	751	3	Y	43	5	0			196
							47	9									
02	1848	N	874	-0-	-974	-0-	17	1	831	3	Y	24	3	0			217
							26	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	52	1	2345	3	N	5	5	0	73	1	202
							6	9									
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	N	158	6	0	186	1	168
							174	9									
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	70	1	2993	3	N	216	15	0	187	1	182
							238	9									
12	2542	X	2497	-0-	-45	-0-	50	1	2230	3	N	197	11	0	186	1	182
							217	9									
*01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	81	1	3864	3	N	180	14	0	96	1	252
							11	4	198	9							
02	3080	X	1550	-0-	-1530	-0-	33	1	1472	3	N	10	10	0	80	1	172
							34	4	11	9							

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	24	1			34
10	310	N	29	-0-	-281	-0-	7	3	22	9	Y	20	35	1			19
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	12	1	497	3	Y	134	4	0	10	1	139
							5	4	147	9							
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	40	3	0	62	1	114
							4	4	44	9							
*01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	4			Y	-0-					114
02	616	N	328	-0-	-288	-0-	5	1	242	3	Y	58					172
							17	4	64	9							

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	71	1	3165	3	N	53					188
							58	9									
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	78	1	3324	3	N	-0-					188
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	80	1	3408	3	N	11	11	0			188
							12	9									
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	73	1	3224	3	N	-0-					188
*01	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	59	1	2842	3	N	-0-					188
02	2968	X	2625	-0-	-343	-0-	57	1	2567	3	N	-0-					188
							1	4									

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					190
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					190
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3164	-0-	-1096	-0-	69	1	3095	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3190	-0-	-1212	-0-	73	1	3117	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	3596	-0-	-1084	-0-	83	1	3513	3	N	-0-					-0-
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	183	1	8253	3	N	30					30
							33	9									
*01	4836	X	3283	-0-	-1553	-0-	66	1	3217	3	N	-0-					30
02	3360	X	1317	-0-	-2043	-0-	27	1	1290	3	N	-0-					30

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	66	1	2966	3	N	2	2	0			234
							2	9									
10	3875	X	1409	-0-	-2466	-0-	32	1	1376	3	N	1	1	0			234
							1	9									
11	3750	X	405	-0-	-3345	-0-	9	1	395	3	N	1	1	0			234
							1	9									
12	3875	X	65	-0-	-3810	-0-	2	1	63	3	N	-0-					234
*01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					234
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					234

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	N	4					160
							4	9									
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	3	1	121	3	N	15					175
							17	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-					175
12	465	N	26	-0-	-439	-0-	1	1	25	3	N	-0-					175
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					175
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					175

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

09	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	519	1	23270	3	N	112	1	0	89	1		157
							123	9										
10	60901	X	60901	-0-	-0-	-0-	1401	1	59391	3	N	98	113	1				142
							1	4	108	9								
11	110150	X	110150	-0-	-0-	-0-	2524	1	107379	3	N	224	145	0	91	1		130
							1	4	246	9								
12	9703	X	3744	-0-	-5959	-0-	83	1	3618	3	N	39	28	0	74	1		67
							43	9										
*01	9703	X	3999	-0-	-5704	-0-	79	1	3840	3	N	73						140
							80	9										
02	8764	X	4658	-0-	-4106	-0-	95	1	4460	3	N	94	49	1				185
							103	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	146	1	6550	3	N	12	12	0			312
							13	9									
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	138	1	5903	3	N	74	12	0	93	1	281
							81	9									
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	154	1	6566	3	N	273	19	0	177	1	358
							300	9									
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	143	1	6326	3	N	72	17	0	57	1	356
							79	9									
*01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	144	1	6915	3	N	110	16	0	91	1	359
							121	9									
02	2632	X	1980	-0-	-652	-0-	43	1	1925	3	N	11	11	0			359
							12	9									

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
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	60	1	2700	3	N	356	448	1			153
							159	4	392	9							
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	66	1	2828	3	N	397	1	0	326	1	223
							159	4	437	9							
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	63	1	2654	3	N	420	4	0	477	1	162
							141	4	462	9							
12	3410	X	2962	-0-	-448	-0-	53	1	2334	3	N	386	4	0	362	1	182
							150	4	425	9							
*01	3410	X	2204	-0-	-1206	-0-	38	1	1815	3	N	190	2	0	262	1	108
							142	4	209	9							
02	3080	X	2615	-0-	-465	-0-	47	1	2100	3	N	283	2	0	267	1	122
							157	4	311	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	714	-0-	-1146	-0-	714	4			N	-0-					188
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	1	1	59	3	N	-0-					188
							771	4									
11	1020	N	828	-0-	-192	-0-	1	1	35	3	N	-0-					188
							792	4									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					188
							904	4									
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					188
							922	4									
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	17	1	699	3	N	-0-					188
							848	4									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					128
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					128
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	222	-0-	-378	-0-	3	1	149	3	N	64					272
							70	9									
10	620	X	370	-0-	-250	-0-	7	1	299	3	N	58	185	1			145
							64	9									
11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	19	1	791	3	N	235	257	1			123
							259	9									
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	31					154
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	6					160
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					160

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
09	2430	X	1989	-0-	-441	-0-	42	1	1867	3	N	73	5	0	190	1	133
							80	9									
10	2201	X	1946	-0-	-255	-0-	43	1	1844	3	N	54	5	0			182
							59	9									
11	2070	X	1692	-0-	-378	-0-	39	1	1646	3	N	6	5	0			183
							7	9									
12	2046	X	386	-0-	-1660	-0-	8	1	308	3	N	64	2	0	179	1	66
							70	9									
*01	2046	X	108	-0-	-1938	-0-	2	1	96	3	N	9					75
							10	9									
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	7					82

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-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	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

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
09	4320	X	3824	-0-	-496	-0-	75	1	3387	3	N	329	16	0	361	1	102
							362	9									
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	89	1	3786	3	N	379	19	0	249	1	213
							417	9									
11	3990	X	3806	-0-	-184	-0-	82	1	3511	3	N	194	22	0	227	1	158
							213	9									
12	4123	X	2672	-0-	-1451	-0-	55	1	2421	3	N	178	22	0	179	1	135
							196	9									
*01	4278	X	1199	-0-	-3079	-0-	24	1	1164	3	N	10	10	0			135
							11	9									
02	3864	X	208	-0-	-3656	-0-	4	1	174	3	N	27	7	0			155
							30	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	29	1	1315	3	N	204	5	0	236	1	173
							224	9									
10	1178	N	557	-0-	-621	-0-	12	1	542	3	N	3	3	0			173
							3	9									
11	1650	N	40	-0-	-1610	-0-	1	1	38	3	N	1	1	0			173
							1	9									
12	1612	N	13	-0-	-1599	-0-	13	3			N	-0-					173
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					173
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					173

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					205
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					205
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	119	14	0			310
12	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	184	1	8048	3	N	239	3	0	336	1	210
							263	9									
*01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	N	1	1	0	30	1	180
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

09	5100	X	3875	-0-	-1225	-0-	79	1	3543	3	N	121	49	1			245
							120	4	133	9							
10	5270	X	3789	-0-	-1481	-0-	84	1	3594	3	N	-0-	90	1			155
							111	4									
11	5100	X	3701	-0-	-1399	-0-	81	1	3473	3	N	43					198
							100	4	47	9							
12	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	79	1	3489	3	N	53					251
							122	4	58	9							
*01	4061	X	2375	-0-	-1686	-0-	47	1	2234	3	N	-0-					251
							94	4									
02	3612	X	2	-0-	-3610	-0-	2	4			N	-0-					251

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	110	1	4952	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5035	-0-	-483	-0-	116	1	4919	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	4794	-0-	-726	-0-	110	1	4684	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	4632	-0-	-1072	-0-	103	1	4499	3	N	27					27
							30	9									
*01	5704	X	4211	-0-	-1493	-0-	86	1	4125	3	N	-0-					27
02	4732	X	3987	-0-	-745	-0-	87	1	3899	3	N	-0-					27
							1	4									

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	N	-0-					52
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

09	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	416	1	801	3	N	207	1	0	97	1	377
							142	4	228	9							
10	1922	X	578	-0-	-1344	-0-	93	1	329	3	N	101	1	0	344	1	133
							45	4	111	9							
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	2					135
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					135
*01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					135
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					135

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

09	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	163	1	7296	3	N	2	2	0			360
							2	9									
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	178	1	7582	3	N	3	3	0			360
							3	9									
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	175	1	7500	3	N	5	5	0			360
							6	9									
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	146	1	6369	3	N	5	5	0			360
							6	9									
*01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	122	1	5786	3	N	3	3	0			360
							3	9									
*02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	91	1	4112	3	N	2	2	0			360
							1	4	2	9							

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

09	3720	X	1613	-0-	-2107	-0-	34	1	1529	3	N	3	3	0			637
							47	4	3	9							
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	111	1	4750	3	N	9	9	0			637
							217	4	10	9							
11	3720	X	2512	-0-	-1208	-0-	46	1	1935	3	N	15	15	0			637
							514	4	17	9							
12	3844	X	38	-0-	-3806	-0-	1	1	30	3	N	3	3	0			637
							4	4	3	9							
*01	3844	X	565	-0-	-3279	-0-	11	1	510	3	N	2	2	0			637
							42	4	2	9							
02	3472	X	612	-0-	-2860	-0-	12	1	559	3	N	2	2	0			637
							39	4	2	9							

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
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	98	1	4392	3	N	218	178	1			157
							384	4	240	9							
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	102	1	4333	3	N	443	370	1			230
							602	4	487	9							
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	88	1	3755	3	N	276	14	0	187	1	305
							994	4	304	9							
12	4650	X	731	-0-	-3919	-0-	2	1	95	3	N	1	1	0	189	1	116
							633	4	1	9							
*01	4650	X	2828	-0-	-1822	-0-	41	1	1991	3	N	21	2	0			135
							773	4	23	9							
*02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	80	1	3564	3	N	256	1	0	193	1	197
							1101	4	282	9							

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

09	4890	X	2894	-0-	-1996	-0-	63	1	2831	3	N	-0-					227
10	5053	X	4229	-0-	-824	-0-	97	1	4130	3	N	2	2	0			227
							2	9									
11	4770	X	4014	-0-	-756	-0-	92	1	3915	3	N	6	6	0			227
							7	9									
12	4681	X	3974	-0-	-707	-0-	88	1	3871	3	N	14	14	0			227
							15	9									
*01	4681	X	1003	-0-	-3678	-0-	20	1	977	3	N	5	5	0			227
							6	9									
02	3808	X	911	-0-	-2897	-0-	22	1	886	3	N	3	3	0			227
							3	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

09	5820	X	5400	-0-	-420	-0-	106	1	4757	3	N	362	14	0	491	1	410
							139	4	398	9							
10	5828	X	4855	-0-	-973	-0-	107	1	4557	3	N	52	14	0	188	1	260
							134	4	57	9							
11	5820	X	4631	-0-	-1189	-0-	103	1	4353	3	N	45	27	0			278
							125	4	50	9							
12	6014	X	2965	-0-	-3049	-0-	61	1	2712	3	N	80	18	0	185	1	155
							104	4	88	9							
*01	6014	X	2224	-0-	-3790	-0-	33	1	1623	3	N	468	9	0	477	1	137
							53	4	515	9							
02	5040	X	2337	-0-	-2703	-0-	49	1	2198	3	N	6	6	0			137
							83	4	7	9							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

09	19860	X	18050	-0-	-1810	-0-	393	1	17657	3	N	-0-					207
10	20522	X	15189	-0-	-5333	-0-	353	1	14836	3	N	-0-					207
11	19860	X	19197	-0-	-663	-0-	442	1	18729	3	N	24	24	0			207
							26	9									
12	20522	X	16258	-0-	-4264	-0-	355	1	15903	3	N	-0-					207
*01	20522	X	13947	-0-	-6575	-0-	282	1	13665	3	N	-0-					207
02	17892	X	10249	-0-	-7643	-0-	208	1	10041	3	N	-0-					207

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
09	5670	X	4596	-0-	-1074	-0-	87	1	3858	3	Y	269	12	0	181	1	240
							355	4	296	9							
10	5921	X	4068	-0-	-1853	-0-	72	1	3079	3	Y	618	10	0	706	1	142
							237	4	680	9							
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	111	1	4759	3	Y	716	50	0	639	1	169
							314	4	788	9							
12	4743	X	125	-0-	-4618	-0-	2	1	86	3	Y	18	6	0	175	1	6
							17	4	20	9							
*01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	98	1	4717	3	Y	450	17	0	268	1	171
							441	4	495	9							
02	5544	X	3331	-0-	-2213	-0-	60	1	2748	3	Y	259	12	0	272	1	146
							238	4	285	9							

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	N	539	8	0	471	1	240
							593	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	N	223	14	0			449
							245	9									
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	28	1	1221	3	N	490	12	0	568	1	359
							539	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	22	1	984	3	N	515	10	0	622	1	242
							567	9									
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	21	1	998	3	N	246	10	0			478
							271	9									
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	17	1	800	3	N	407	7	0	472	1	406
							448	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

09	14B DENY	-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	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

09	4020	X	1930	-0-	-2090	-0-	41	1	1833	3	N	33					173
							20	4	36	9							
10	4154	X	2098	-0-	-2056	-0-	47	1	1993	3	N	34					207
							21	4	37	9							
11	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	51	1	2159	3	N	61	1	0			267
							13	4	67	9							
12	2511	X	31	-0-	-2480	-0-	2	4	29	9	N	26	188	1			105
*01	2511	X	1624	-0-	-887	-0-	34	1	1577	3	N	1	1	0			105
							12	4	1	9							
02	2128	X	1313	-0-	-815	-0-	25	1	1200	3	N	66	1	0			170
							15	4	73	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	208

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
09	12030	X	11431	-0-	-599	-0-	248	1	11125	3	N	22					202
							34	4	24	9							
10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	267	1	11386	3	N	108	5	0	166	1	139
							32	4	119	9							
11	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	284	1	12163	3	N	173	79	1			233
							38	4	190	9							
12	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	287	1	12711	3	N	127	21	0	179	1	160
							46	4	140	9							
*01	11811	X	11482	-0-	-329	-0-	232	1	11093	3	N	103	20	0	59	1	184
							44	4	113	9							
02	11844	X	7428	-0-	-4416	-0-	151	1	7017	3	N	212	14	0	248	1	134
							27	4	233	9							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5442	-0-	-618	-0-	114	1	5144	3	N	140	207	1			193
							30	4	154	9							
10	6262	X	5670	-0-	-592	-0-	127	1	5398	3	N	102	2	0	94	1	199
							33	4	112	9							
11	6060	X	4730	-0-	-1330	-0-	108	1	4576	3	N	18	6	0			211
							26	4	20	9							
12	5890	X	3389	-0-	-2501	-0-	76	1	3289	3	N	5	5	0			211
							18	4	6	9							
*01	5890	X	3337	-0-	-2553	-0-	68	1	3239	3	N	10	5	0			216
							19	4	11	9							
02	5124	X	988	-0-	-4136	-0-	21	1	950	3	N	4	4	0			216
							13	4	4	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	223	1	9993	3	N	-0-	183	1			174
10	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	240	1	10231	3	N	4	4	0			174
							4	9									
11	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	229	1	9695	3	N	24	11	0			187
							26	9									
12	9207	X	9194	-0-	-13	-0-	204	1	8895	3	N	86	13	0	177	1	83
							95	9									
*01	9207	X	4931	-0-	-4276	-0-	99	1	4796	3	N	33	9	0			107
							36	9									
02	8316	X	3189	-0-	-5127	-0-	68	1	3089	3	N	29	6	0			130
							32	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	119	1	5329	3	N	-0-					1
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	124	1	5297	3	N	-0-					1
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	134	1	5744	3	N	8					9
							9	9									
12	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	120	1	5290	3	N	-0-					9
*01	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	110	1	5288	3	N	-0-					9
02	5488	X	1572	-0-	-3916	-0-	32	1	1540	3	N	-0-					9

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
09	4530	X	3826	-0-	-704	-0-	3504	3	322	9	N	293					449
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4058	3	239	9	N	217	372	1			294
11	4110	X	3485	-0-	-625	-0-	3226	3	259	9	N	235	3	0	185	1	341
12	4247	X	523	-0-	-3724	-0-	450	3	73	9	N	66	1	0	191	1	215
*01	4309	X	2465	-0-	-1844	-0-	2312	3	153	9	N	139	1	0			353
02	3892	X	2171	-0-	-1721	-0-	1983	3	188	9	N	171	1	0	182	1	341

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16110	X	13858	-0-	-2252	-0-	301	1	13499	3	N	53	5	0			200
							58	9									
10	16647	X	13679	-0-	-2968	-0-	313	1	13336	3	N	27	7	0			220
							30	9									
11	16110	X	13833	-0-	-2277	-0-	315	1	13467	3	N	46	17	0	179	1	70
							51	9									
12	15066	X	14059	-0-	-1007	-0-	310	1	13725	3	N	22	22	0			70
							24	9									
*01	14911	X	8546	-0-	-6365	-0-	173	1	8342	3	N	28	10	0			88
							31	9									
*02	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	317	1	14790	3	N	31	7	0			112
							1	4	34	9							

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

09	17430	X	17210	-0-	-220	-0-	374	1	16789	3	N	43	42	0			113
							47	9									
10	18414	X	18058	-0-	-356	-0-	413	1	17594	3	N	46	46	0			113
							51	9									
11	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	415	1	17749	3	N	40	40	0			113
							44	9									
12	18445	X	16990	-0-	-1455	-0-	365	1	16333	3	N	265	51	0	173	1	154
							292	9									
*01	18414	X	15169	-0-	-3245	-0-	309	1	14793	3	N	61	42	0			173
							67	9									
*02	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	288	1	13270	3	N	390	30	0	373	1	160
							3	4	429	9							

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

09	7890	X	7115	-0-	-775	-0-	152	1	6831	3	N	120	137	1			478
							132	9									
10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	214	1	9116	3	N	1	1	0			478
							1	9									
11	10980	X	7137	-0-	-3843	-0-	159	1	6969	3	N	8	8	0			478
							9	9									
12	11346	X	7348	-0-	-3998	-0-	165	1	7176	3	N	6	6	0			478
							7	9									
*01	11346	X	5864	-0-	-5482	-0-	118	1	5740	3	N	5	5	0			478
							6	9									
02	8428	X	4186	-0-	-4242	-0-	90	1	4092	3	N	4	4	0			478
							4	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	90	1			140
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	244	1	10944	3	N	13	13	0			227
							14	9									
10	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	255	1	10861	3	N	14	14	0			227
							15	9									
11	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	277	1	11860	3	N	27	27	0			227
							30	9									
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	249	1	11000	3	N	16	16	0			227
							18	9									
*01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	221	1	10551	3	N	14	14	0			227
							15	9									
*02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	181	1	8345	3	N	10	10	0			227
							2	4	11	9							

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	184	194	1			285
10	1395	X	373	-0-	-1022	-0-	1	1	46	3	N	296	116	1			465
							326	9									
11	1350	X	457	-0-	-893	-0-	3	1	110	3	N	313	618	1			160
							344	9									
12	1395	X	416	-0-	-979	-0-	1	1	23	3	N	356	331	1			185
							392	9									
*01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	266	89	1			362
02	90	X	82	-0-	-8	-0-	1	1	25	3	N	51	261	1			152
							56	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

09	4530	X	3534	-0-	-996	-0-	61	1	2741	3	N	665	1	0	564	1	299
							732	9									
10	4619	X	3139	-0-	-1480	-0-	57	1	2431	3	N	592	1	0	562	1	328
							651	9									
11	3270	X	2568	-0-	-702	-0-	43	1	1785	3	N	673	2	0	739	1	260
							740	9									
12	3658	X	2097	-0-	-1561	-0-	39	1	1722	3	N	305	5	0	380	1	180
							336	9									
*01	3658	X	255	-0-	-3403	-0-	1	1	28	3	N	205	1	0	191	1	193
							226	9									
02	3304	X	48	-0-	-3256	-0-	1	1	35	3	N	11	1	0			203
							12	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5380	-0-	-1790	-0-	117	1	5254	3	N	8	8	0			157
							9	9									
10	6386	X	5434	-0-	-952	-0-	123	1	5263	3	N	44	8	0			193
							48	9									
11	6000	X	5596	-0-	-404	-0-	125	1	5360	3	N	101	32	0			262
							111	9									
12	5952	X	5192	-0-	-760	-0-	113	1	4990	3	N	81	12	0	190	1	141
							89	9									
*01	5766	X	4536	-0-	-1230	-0-	90	1	4315	3	N	119	9	0	138	1	113
							131	9									
*02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	97	1	4334	3	N	26	6	0			133
							1	4	29	9							

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

09	13290	X	12018	-0-	-1272	-0-	261	1	11727	3	Y	27	22	0			131
							30	9									
10	14756	X	12681	-0-	-2075	-0-	287	1	12218	3	Y	160	25	0			266
							176	9									
11	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	363	1	15570	3	Y	61	20	0	179	1	128
							67	9									
12	14756	X	13060	-0-	-1696	-0-	288	1	12689	3	Y	75	33	0			170
							83	9									
*01	12679	X	9073	-0-	-3606	-0-	185	1	8834	3	Y	49	22	0			197
							54	9									
*02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	123	1	5416	3	Y	36	15	0			218
							2	4	40	9							

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	152	1	6819	3	N	9	2	0			90
							10	9									
10	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	146	1	6215	3	N	19	2	0			107
							21	9									
11	7020	X	5960	-0-	-1060	-0-	134	1	5804	3	N	20	4	0			123
							22	9									
12	7254	X	5436	-0-	-1818	-0-	121	1	5309	3	N	5	5	0			123
							6	9									
*01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	114	1	5434	3	N	4	4	0			123
							4	9									
*02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	130	1	6058	3	N	3	3	0			123
							1	4	3	9							

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

09 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
10 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
11 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
12 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
01 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					341

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

09	1740 N	1418	-0-	-322	-0-	26	1	1182	3	N	2	2	0	156	1	199
						208	4	2	9							
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	49	1	2068	3	N	171	3	0	190	1	177
						367	4	188	9							
11	2850 X	2716	-0-	-134	-0-	48	1	2052	3	N	210	285	1			102
						385	4	231	9							
12	2945 X	2634	-0-	-311	-0-	43	1	1874	3	N	272	5	0	102	1	267
						418	4	299	9							
*01	2945 X	691	-0-	-2254	-0-	8	1	370	3	N	39	1	0	182	1	123
						270	4	43	9							
02	2548 X	1879	-0-	-669	-0-	27	1	1294	3	N	183	1	0	187	1	118
						357	4	201	9							

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

09	12000 X	10856	-0-	-1144	-0-	234	1	10508	3	N	104	6	0			207
						114	9									
10	12400 X	11157	-0-	-1243	-0-	253	1	10797	3	N	97	7	0	91	1	206
						107	9									
11	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	270	1	11602	3	N	49	21	0			234
						54	9									
12	11563 X	10017	-0-	-1546	-0-	220	1	9778	3	N	17	17	0			234
						19	9									
*01	11222 X	10674	-0-	-548	-0-	217	1	10421	3	N	33	14	0			253
						36	9									
*02	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	156	1	7503	3	N	10	10	0			253
						1	4	11	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

09	15210 X	13046	-0-	-2164	-0-	281	1	12591	3	N	158	1	0	163	1	137
						174	9									
10	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	304	1	12959	3	N	152	89	1			200
						167	9									
11	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	284	1	12084	3	N	225	22	0	251	1	152
						248	9									
12	13485 X	9857	-0-	-3628	-0-	218	1	9532	3	N	97	4	0	168	1	77
						107	9									
*01	13485 X	6802	-0-	-6683	-0-	136	1	6588	3	N	71	101	1			47
						78	9									
02	12180 X	9096	-0-	-3084	-0-	199	1	8895	3	N	-0-					47
						2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7708	-0-	-692	-0-	168	1	7516	3	N	7	7	0			130
							16	4	8	9							
10	8246	X	7733	-0-	-513	-0-	177	1	7527	3	N	8	8	0			130
							20	4	9	9							
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	175	1	7476	3	N	52	15	0			167
							25	4	57	9							
12	7967	X	7653	-0-	-314	-0-	162	1	7127	3	N	301	15	0	267	1	186
							33	4	331	9							
*01	7967	X	7095	-0-	-872	-0-	142	1	6807	3	N	93	12	0	47	1	220
							44	4	102	9							
*02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	119	1	5484	3	N	133	9	0	102	1	242
							28	4	146	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	7033	-0-	-347	-0-	153	1	6879	3	N	1	1	0			202
							1	9									
10	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	177	1	7536	3	N	2	2	0			202
							2	9									
11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	202	1	8603	3	N	16	16	0			202
							18	9									
12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	183	1	8157	3	N	6	6	0			202
							7	9									
*01	7719	X	7281	-0-	-438	-0-	149	1	7128	3	N	4	4	0			202
							4	9									
*02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	134	1	6075	3	N	3	3	0			202
							2	4	3	9							

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	2564	-0-	-1756	-0-	285	1	1643	3	N	494	1	0	285	1	318
							93	4	543	9							
10	4464	X	1880	-0-	-2584	-0-	315	1	1365	3	N	105	1	0	181	1	241
							84	4	116	9							
11	4320	X	2406	-0-	-1914	-0-	304	1	1657	3	N	260	4	0	189	1	308
							159	4	286	9							
12	4464	X	684	-0-	-3780	-0-	42	1	459	3	N	30	2	0	101	1	235
							150	4	33	9							
*01	2883	X	1734	-0-	-1149	-0-	121	1	720	3	N	544	1	0	455	1	323
							295	4	598	9							
02	2380	X	1538	-0-	-842	-0-	144	1	963	3	N	215	1	0	274	1	263
							194	4	237	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2334	-0-	-2016	-0-	51	1	2283	3	N	-0-					190
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					190
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					190
12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	171	1	7775	3	N	3	3	0			190
							3	9									
*01	4464	X	4131	-0-	-333	-0-	81	1	4007	3	N	39	2	0			227
							43	9									
*02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	107	1	5094	3	N	26	2	0			251
							29	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	185	1	8278	3	N	-0-					152
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	202	1	8591	3	N	-0-					152
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	188	1	7987	3	N	10	10	0			152
							11	9									
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	172	1	7562	3	N	-0-					152
*01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	142	1	6804	3	N	-0-					152
*02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	115	1	5316	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
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	175	1	7871	3	N	665	4	0	648	1	285
							284	4	732	9							
10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	196	1	8362	3	N	956	10	0	833	1	398
							291	4	1052	9							
11	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	182	1	7700	3	N	642	35	0	745	1	260
							259	4	706	9							
12	7502	X	7386	-0-	-116	-0-	143	1	6428	3	N	446	28	0	453	1	225
							324	4	491	9							
*01	7502	X	4778	-0-	-2724	-0-	95	1	4589	3	N	49	17	0			257
							40	4	54	9							
02	6776	X	1725	-0-	-5051	-0-	30	1	1361	3	N	141	12	0	191	1	195
							179	4	155	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	210	X	106	-0-	-104	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

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	7800	X	7173	-0-	-627	-0-	156	1	7017	3	N	-0-					15
10	8060	X	7680	-0-	-380	-0-	176	1	7504	3	N	-0-					15
11	7800	X	6476	-0-	-1324	-0-	149	1	6327	3	N	-0-					15
12	7874	X	2720	-0-	-5154	-0-	59	1	2661	3	N	-0-					15
*01	7874	X	2330	-0-	-5544	-0-	46	1	2284	3	N	-0-					15
02	6944	X	2138	-0-	-4806	-0-	44	1	2094	3	N	-0-					15

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
09	4410	X	2947	-0-	-1463	-0-	64	1	2883	3	N	-0-					68
10	4185	X	2599	-0-	-1586	-0-	59	1	2523	3	N	15					83
							17	9									
11	3540	X	2285	-0-	-1255	-0-	52	1	2231	3	N	2					85
							2	9									
12	3503	X	2116	-0-	-1387	-0-	48	1	2068	3	N	-0-					85
*01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					85
02	2744	X	1380	-0-	-1364	-0-	30	1	1350	3	N	-0-					85

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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	910	939	1			128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	49	1			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	8310	X	6386	-0-	-1924	-0-	139	1	6247	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	6770	-0-	-639	-0-	155	1	6615	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	6017	-0-	-1033	-0-	139	1	5878	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	3962	-0-	-2765	-0-	88	1	3874	3	N	-0-					-0-
*01	6758	X	2166	-0-	-4592	-0-	44	1	2122	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	2467	-0-	-3637	-0-	50	1	2417	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	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	173	1	7774	3	N	-0-					-0-
10	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	184	1	7856	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	6802	-0-	-158	-0-	157	1	6645	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	4089	-0-	-4126	-0-	91	1	3998	3	N	-0-					-0-
*01	8215	X	2664	-0-	-5551	-0-	54	1	2610	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	1042	-0-	-6378	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	13613	-0-	-607	-0-	297	1	13309	3	N	6					138
							7	9									
10	14787	X	13956	-0-	-831	-0-	321	1	13635	3	N	-0-					138
11	14490	X	12143	-0-	-2347	-0-	277	1	11856	3	N	9	9	0			138
							10	9									
12	14942	X	9096	-0-	-5846	-0-	208	1	8886	3	N	2	2	0			138
							2	9									
*01	14942	X	10861	-0-	-4081	-0-	223	1	10638	3	N	-0-					138
02	12712	X	10947	-0-	-1765	-0-	228	1	10719	3	N	-0-					138

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	59	1	2652	3	N	586	29	0	552	1	285
							645	9									
10	3627	X	1877	-0-	-1750	-0-	35	1	1524	3	N	289	17	0	274	1	283
							318	9									
11	3510	X	1980	-0-	-1530	-0-	40	1	1684	3	N	233	25	0	318	1	173
							256	9									
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	9	5	0			177
*01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	3					180
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					180

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	910	939	1			128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	49	1			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	162	1			133
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	3	12	9	N	11	76	1			68
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1271	3	N	65					133
							72	9									

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

*05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	65	1	2827	3	Y	8	1	0	19	1	104
							9	9									
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	Y	9					113
							10	9									
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	63	1	2861	3	Y	10	7	0			116
							11	9									
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	62	1	2539	3	Y	31	72	1			75
							34	9									
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	39	1	1725	3	Y	44	12	1			107
							48	9									
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	90	1	3818	3	Y	-0-	49	1			58
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	70	1	2986	3	Y	45	10	0	16	1	77
							50	9									
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	26	1	1156	3	Y	1	1	0			77
							1	9									
*01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	41	1	2005	3	Y	15	29	1			63
							17	9									
*02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	19	1	928	3	Y	4	17	1			50
							4	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

*05	2325	X	1203	-0-	-1122	-0-	27	1	1169	3	Y	6	1	0	13	1	72
							7	9									
06	2070	X	852	-0-	-1218	-0-	20	1	822	3	Y	9					81
							10	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	68	1	3104	3	Y	6	3	0			84
							7	9									
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	63	1	2551	3	Y	58	52	1			90
							64	9									
09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	32	1	1426	3	Y	13	14	1			89
							14	9									
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	54	1	2291	3	Y	-0-	41	1			48
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	55	1	2326	3	Y	44	3	0	13	1	76
							48	9									
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	19	1	846	3	Y	1	1	0			76
							1	9									
*01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	37	1	1787	3	Y	26	29	1			73
							29	9									
*02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	19	1	872	3	Y	20	19	1			74
							22	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	121	1	5251	3	Y	9	2	0	4	1	30
							10	9									
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	128	1	5517	3	Y	10	1	0			39
							11	9									
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	152	1	6782	3	Y	11	7	0			43
							12	9									
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	138	1	5613	3	Y	97	26	1			114
							107	9									
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	126	1	5645	3	Y	28	18	1			124
							31	9									
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	142	1	6024	3	Y	-0-	57	1			67
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	105	1	4468	3	Y	31	6	0	18	1	74
							34	9									
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	1	1	0			74
							1	9									
*01	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	273	1	13119	3	Y	25	28	1			71
							28	9									
*02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	66	1	3191	3	Y	6	19	1			58
							7	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

09	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	551	1	24710	3	N	-0-					160
10	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	331	1	14079	3	N	-0-					160
11	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	329	1	13899	3	N	59	59	0			160
							65	9									
12	10323	X	9619	-0-	-704	-0-	209	1	9386	3	N	22					182
							24	9									
*01	10323	X	7176	-0-	-3147	-0-	145	1	7031	3	N	-0-					182
02	9324	X	5613	-0-	-3711	-0-	114	1	5495	3	N	-0-					182
							4	4									

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

09	8460	X	4068	-0-	-4392	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	5874	-0-	-2868	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	6434	-0-	-2026	-0-	6397	3	37	9	N	34	34	0			-0-
12	6479	X	4859	-0-	-1620	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
*01	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	2748	-0-	-3216	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	64	1	2885	3	N	-0-					134
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	65	1	2774	3	N	-0-					134
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	65	1	2770	3	N	-0-					134
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	56	1	2472	3	N	-0-					134
*01	2263	X	1095	-0-	-1168	-0-	22	1	1073	3	N	-0-					134
02	2044	X	243	-0-	-1801	-0-	5	1	238	3	N	-0-					134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120						N	52	83	1			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	3					215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					215
*01	14B2 EXT	23	-0-	23	143	23	3				N	-0-					215
02	14B2 EXT	252	-0-	252	395	5	1	247	3		N	-0-					215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	58	1	2583	3	N	556	652	1			342
							612	9									
10	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	59	1	2520	3	N	288	278	1			352
							317	9									
11	3600	X	1785	-0-	-1815	-0-	37	1	1576	3	N	156	2	0	176	1	330
							172	9									
12	3720	X	1170	-0-	-2550	-0-	22	1	1050	3	N	89	2	0	117	1	300
							98	9									
*01	3720	X	1311	-0-	-2409	-0-	26	1	1223	3	N	56	1	0	193	1	162
							62	9									
02	3024	X	755	-0-	-2269	-0-	15	1	689	3	N	46	1	0			207
							51	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

*05	4929	X	2792	-0-	-2137	-0-	63	1	2721	3	Y	7	2	0	8	1	44
							8	9									
06	4770	X	3846	-0-	-924	-0-	87	1	3748	3	Y	10	1	0			53
							11	9									
07	4867	X	3638	-0-	-1229	-0-	79	1	3548	3	Y	10	7	0			56
							11	9									
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	90	1	3697	3	Y	50	35	1			71
							55	9									
09	3870	X	3368	-0-	-502	-0-	73	1	3271	3	Y	22	11	1			82
							24	9									
10	3968	X	2818	-0-	-1150	-0-	65	1	2753	3	Y	-0-	37	1			45
11	3840	X	2549	-0-	-1291	-0-	58	1	2458	3	Y	30	4	0	12	1	59
							33	9									
12	3844	X	957	-0-	-2887	-0-	20	1	936	3	Y	1	1	0			59
							1	9									
*01	3844	X	2	-0-	-3842	-0-	1	3	1	9	Y	1	23	1			37
02	3136	X	724	-0-	-2412	-0-	15	1	707	3	Y	2	10	1			29
							2	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

09	64	X	64	-0-	-0-	-0-	13	3	51	9	Y	46	185	1			33
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	34	1			1
11	210	X	4	-0-	-206	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	7	3	1			5
*01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	105	1	4556	3	Y	22	2	0	13	1	149
							24	9									
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	129	1	5581	3	Y	39	1	0	23	1	165
							43	9									
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	125	1	5624	3	Y	10	10	0			165
							11	9									
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	138	1	5658	3	Y	53	1	0	53	1	164
							58	9									
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	121	1	5421	3	Y	23	89	1			98
							25	9									
10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	125	1	5339	3	Y	36	19	1			115
							40	9									
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	89	1	3811	3	Y	52	5	0	30	1	132
							57	9									
12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	32	1	1374	3	Y	21	1	0	44	1	108
							23	9									
*01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					108
*02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	36	1	1719	3	Y	1	8	1			101
							1	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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	59	1	2446	3	Y	-0-	24	1			51
09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	189	1	8464	3	Y	222	28	1			245
							244	9									
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	199	1	8470	3	Y	57	46	1			256
							63	9									
11	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	167	1	7058	3	Y	75	9	0	68	1	254
							83	9									
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	74	1	3223	3	Y	163	2	0	84	1	331
							179	9									
*01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	63	1	2960	3	Y	-0-					331
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	74	1	3286	3	Y	-0-	23	1			308

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
*05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	100	1	4360	3	Y	7	3	0	7	1	41
							8	9									
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	56	1	2367	3	Y	10	1	0			51
							11	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					54
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	103	1	4211	3	Y	43	33	1			64
							47	9									
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	85	1	3831	3	Y	59	10	1			113
							65	9									
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	90	1	3848	3	Y	-0-	52	1			61
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	77	1	3266	3	Y	34	5	0	17	1	73
							37	9									
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	24	1	1060	3	Y	1	1	0			73
							1	9									
*01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	75	1	3623	3	Y	15	28	1			60
							17	9									
*02	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	22	1	1066	3	Y	3	16	1			47
							3	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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	18	1			38
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	21	1			17
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	3	1			14
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	1	4	1			11
							1	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			7
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			7

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

09	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	174	1	7802	3	Y	-0-						79
10	7843	X	7638	-0-	-205	-0-	175	1	7462	3	Y	-0-						79
							1	4										
11	8130	X	7748	-0-	-382	-0-	179	1	7562	3	Y	6	4	0				81
							7	9										
12	8401	X	5622	-0-	-2779	-0-	120	1	5500	3	Y	1	1	0	59	1		22
							1	4	1	9								
*01	8401	X	6142	-0-	-2259	-0-	124	1	6016	3	Y	-0-						22
							2	4										
02	7448	X	5123	-0-	-2325	-0-	104	1	5018	3	Y	-0-						22
							1	4										

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

09	9960	X	9745	-0-	-215	-0-	213	1	9532	3	Y	-0-						39
10	10292	X	9692	-0-	-600	-0-	222	1	9467	3	Y	-0-						39
							3	4										
11	9660	X	6951	-0-	-2709	-0-	159	1	6769	3	Y	21	19	0				41
							23	9										
12	10075	X	5853	-0-	-4222	-0-	127	1	5724	3	Y	1	1	0	30	1		11
							1	4	1	9								
*01	10075	X	8179	-0-	-1896	-0-	165	1	8012	3	Y	-0-						11
							2	4										
02	9100	X	8185	-0-	-915	-0-	177	1	7995	3	Y	-0-						11
							13	4										

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

09	4260	X	3831	-0-	-429	-0-	79	1	3536	3	Y	196	10	0	152	1		271
							216	9										
10	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	83	1	3537	3	Y	95	10	0	123	1		233
							105	9										
11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	148	1	6288	3	Y	43	30	0	186	1		60
							47	9										
12	3968	X	3533	-0-	-435	-0-	78	1	3434	3	Y	19	12	0	33	1		34
							21	9										
*01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	82	1	3945	3	Y	63	11	0	20	1		66
							69	9										
02	6020	X	1627	-0-	-4393	-0-	36	1	1579	3	Y	11	7	0				70
							12	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
*05	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	248	1	10782	3	Y	27	6	0	30	1	317
							30	9									
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	224	1	9668	3	Y	21	2	0	49	1	287
							23	9									
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	189	1	8501	3	Y	11	11	0			287
							12	9									
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	194	1	7915	3	Y	23	1	0	91	1	218
							25	9									
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	156	1	6996	3	Y	21	118	1			121
							23	9									
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	153	1	6524	3	Y	32	23	1			130
							35	9									
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	123	1	5215	3	Y	57	7	0	34	1	146
							63	9									
12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1676	3	Y	27	1	0	48	1	124
							30	9									
*01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-					124
*02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	35	1	1654	3	Y	-0-	9	1			115

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	3	N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	32	1	1419	3	N	-0-					41
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	28	1	1181	3	N	3					44
							3	9									
11	1860	N	1233	-0-	-627	-0-	28	1	1205	3	N	-0-					44
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					44
*01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					44
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	3	N	-0-					44

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

09	11580	X	8457	-0-	-3123	-0-	184	1	8273	3	N	-0-					-0-
10	9765	X	8770	-0-	-995	-0-	201	1	8569	3	N	-0-					-0-
11	9030	X	4035	-0-	-4995	-0-	88	1	3947	3	N	-0-					-0-
12	9145	X	7070	-0-	-2075	-0-	157	1	6913	3	N	-0-					-0-
*01	9052	X	7891	-0-	-1161	-0-	160	1	7731	3	N	-0-					-0-
*02	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	304	1	13977	3	N	-0-					-0-
							6	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	67	1	3024	3	Y	-0-					54
10	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	54	1	2317	3	Y	-0-					54
							1	4									
11	3510	X	2448	-0-	-1062	-0-	56	1	2390	3	Y	2	1	0			55
							2	9									
12	3596	X	2094	-0-	-1502	-0-	45	1	2048	3	Y	1	41	1			15
							1	9									
*01	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	64	1	3053	3	Y	-0-					15
02	2884	X	1709	-0-	-1175	-0-	34	1	1674	3	Y	-0-					15
							1	4									

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

09	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	3			N	-0-					165
10	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					165
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					165
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					165
							1	4									
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	9	9	0			165
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	6	6	0			165

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					27
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					27
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					27
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	14	1			14

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					133
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					133
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					133
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					133
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					133
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	67	1			66

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	6364	3	772	9	N	702	7	0	787	1	201
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6314	3	415	9	N	377	8	0	263	1	307
11	6840	X	6097	-0-	-743	-0-	5962	3	135	9	N	123	16	0	90	1	324
12	7378	X	3892	-0-	-3486	-0-	3880	3	12	9	N	11	11	0	50	1	274
*01	7378	X	4340	-0-	-3038	-0-	4330	3	10	9	N	9	9	0			274
02	6664	X	3680	-0-	-2984	-0-	3673	3	7	9	N	6	6	0			274

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
09	5580	X	4464	-0-	-1116	-0-	4460	3	4	9	N	4	4	0	181	1	265
10	5735	X	4364	-0-	-1371	-0-	4141	3	223	9	N	203	4	0	160	1	304
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5362	3	585	9	N	532	14	0	624	1	198
12	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	4098	3	543	9	N	494	10	0	540	1	142
*01	4929	X	4100	-0-	-829	-0-	3433	3	667	9	N	606	7	0	596	1	145
02	5544	X	3246	-0-	-2298	-0-	3201	3	45	9	N	41	5	0			181

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

09	4350	X	3437	-0-	-913	-0-	3153	3	284	9	N	258	313	1			172
10	4495	X	2836	-0-	-1659	-0-	2818	3	18	9	N	16					188
11	4140	X	3354	-0-	-786	-0-	3329	3	25	9	N	23	3	0			208
12	3751	X	1240	-0-	-2511	-0-	1238	3	2	9	N	2	2	0			208
*01	3751	X	978	-0-	-2773	-0-	977	3	1	9	N	1	1	0			208
02	3220	X	431	-0-	-2789	-0-	430	3	1	9	N	1	1	0			208

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					242
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	34	1	1507	3	Y	2	2	0	36	1	20
							2	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	29	1	1227	3	Y	1	1	0	9	1	11
							1	9									
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	35	1	1485	3	Y	1	1	0	9	1	2
							1	9									
12	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	25	1	1123	3	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	29	1	1402	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
02	1428	N	617	-0-	-811	-0-	14	1	601	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

09	2790	N	1802	-0-	-988	-0-	249	1	1126	3	Y	388	1	0	211	1	413
							427	9									
10	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	282	1	1327	3	Y	285	1	0	419	1	278
							314	9									
11	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	929	3	351	9	Y	319	4	0	114	1	479
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					479
*01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	133	1			346
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					346

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
09	4620	X	435	-0-	-4185	-0-	9	1	412	3	Y	13	1	0	175	1	110
							14	9									
10	4805	X	4376	-0-	-429	-0-	98	1	4118	3	Y	145	11	0	50	1	194
							160	9									
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	227	1	9726	3	Y	283	39	0	155	1	283
							311	9									
12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	152	1	6769	3	Y	176	28	0	154	1	277
							194	9									
*01	4371	X	4154	-0-	-217	-0-	83	1	3983	3	Y	80	15	0	163	1	179
							88	9									
02	6636	X	2313	-0-	-4323	-0-	50	1	2127	3	Y	124	11	0			292
							136	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

09	3540	X	3027	-0-	-513	-0-	2249	3	778	9	Y	707	4	0	823	1	307
10	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	2311	3	96	9	Y	87	4	0			390
11	2940	X	2521	-0-	-419	-0-	2507	3	14	9	Y	13	13	0			390
12	3131	X	1987	-0-	-1144	-0-	1976	3	11	9	Y	10	10	0			390
*01	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1392	3	7	9	Y	6	6	0			390
02	2828	X	1322	-0-	-1506	-0-	1318	3	4	9	Y	4	4	0			390

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

09	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	259	1	11616	3	N	775	35	0	750	1	390
							304	4	853	9							
10	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	284	1	12103	3	N	645	39	0	546	1	450
							111	4	710	9							
11	13230	X	11365	-0-	-1865	-0-	233	1	9823	3	N	1027	64	0	936	1	477
							179	4	1130	9							
12	13702	X	10395	-0-	-3307	-0-	219	1	9880	3	N	205	53	0	339	1	290
							70	4	226	9							
*01	13702	X	9208	-0-	-4494	-0-	176	1	8444	3	N	322	41	0	89	1	482
							234	4	354	9							
02	12152	X	2656	-0-	-9496	-0-	47	1	2278	3	N	241	29	0	371	1	323
							66	4	265	9							

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

09	1830	N	989	-0-	-841	-0-	156	1	733	3	Y	91	3	0	162	1	108
							100	9									
10	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	214	1	1259	3	Y	184	5	0	111	1	176
							202	9									
11	1470	N	1073	-0-	-397	-0-	976	3	97	9	Y	88	7	0	72	1	185
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	2	2	0			185
*01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	52	1			133
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					133

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

09	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10307	3	582	9	N	529	15	0	536	1	212
10	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11111	3	233	9	N	212	17	0	181	1	226
11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11626	3	103	9	N	94	34	0	63	1	223
12	11501	X	10741	-0-	-760	-0-	10649	3	92	9	N	84	29	0	172	1	106
*01	11501	X	10397	-0-	-1104	-0-	10239	3	158	9	N	144	24	0			226
02	10920	X	6029	-0-	-4891	-0-	6010	3	19	9	N	17	17	0			226

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	4			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	520	4	34	9	Y	31	17	0			14
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	4	4	9	Y	4	4	0			14
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	563	4	24	9	Y	22	22	0	4	1	10
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	513	4	17	9	Y	15	15	0			10

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

09	4350	X	4012	-0-	-338	-0-	85	1	3810	3	N	106	8	0	87	1	187
							117	9									
10	4185	X	3675	-0-	-510	-0-	82	1	3495	3	N	89	7	0	188	1	81
							98	9									
11	4050	X	3608	-0-	-442	-0-	81	1	3510	3	N	15	10	0			86
							17	9									
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	96	1	4227	3	N	38	10	0			114
							42	9									
*01	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	65	1	3078	3	N	28	8	0			134
							31	9									
02	3752	X	2321	-0-	-1431	-0-	47	1	2260	3	N	13	5	0			142
							14	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

09	13200	X	12700	-0-	-500	-0-	277	1	12422	3	N	1	1	0	118	1	95
							1	9									
10	13640	X	13455	-0-	-185	-0-	309	1	13146	3	N	-0-					95
11	13200	X	10985	-0-	-2215	-0-	253	1	10723	3	N	8	8	0			95
							9	9									
12	13609	X	7181	-0-	-6428	-0-	165	1	7014	3	N	2	2	0			95
							2	9									
*01	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	307	1	14742	3	N	-0-					95
02	12152	X	8194	-0-	-3958	-0-	173	1	8021	3	N	-0-					95

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

09	2670	X	2467	-0-	-203	-0-	2058	3	409	9	Y	372	3	0	128	1	510
10	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	2123	3	543	9	Y	494	3	0	666	1	335
11	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	2164	3	394	9	Y	358	11	0	385	1	297
12	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	1985	3	349	9	Y	317	10	0	217	1	387
*01	2666	X	862	-0-	-1804	-0-	683	3	179	9	Y	163	4	0	376	1	170
02	2408	X	1631	-0-	-777	-0-	1232	3	399	9	Y	363	3	0	186	1	344

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

09	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6572	3	62	4	N	375	24	0	323	1	223
							413	9									
10	6541	X	6209	-0-	-332	-0-	5746	3	61	4	N	365	21	0	358	1	209
							402	9									
11	6840	X	6187	-0-	-653	-0-	5904	3	83	4	N	182	33	0	160	1	198
							200	9									
12	7068	X	3043	-0-	-4025	-0-	2641	3	44	4	N	325	17	0	394	1	112
							358	9									
*01	7068	X	5198	-0-	-1870	-0-	4592	3	104	4	N	456	19	0	334	1	215
							502	9									
*02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8002	3	106	4	N	144	13	0	179	1	167
							158	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4949	-0-	-661	-0-	104	1	4675	3	N	101	88	1			170
							59	4	111	9							
10	5797	X	5162	-0-	-635	-0-	115	1	4887	3	N	91	54	1			207
							60	4	100	9							
11	5610	X	4070	-0-	-1540	-0-	88	1	3739	3	N	178	7	0	175	1	203
							47	4	196	9							
12	5332	X	3169	-0-	-2163	-0-	70	1	3019	3	N	23	1	0	110	1	115
							55	4	25	9							
*01	5332	X	4114	-0-	-1218	-0-	81	1	3876	3	N	69	91	1			93
							81	4	76	9							
02	4676	X	1462	-0-	-3214	-0-	28	1	1316	3	N	79	90	1			82
							31	4	87	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

09	7740	X	7647	-0-	-93	-0-	7635	3	12	9	N	11	7	0	269	1	257
10	8897	X	8037	-0-	-860	-0-	8027	3	10	9	N	9	9	0			257
11	8790	X	8593	-0-	-197	-0-	8473	3	120	9	N	109	23	0	128	1	215
12	9083	X	7343	-0-	-1740	-0-	6917	3	426	9	N	387	19	0	156	1	427
*01	9083	X	4674	-0-	-4409	-0-	4303	3	371	9	N	337	10	0	628	1	126
02	8008	X	4988	-0-	-3020	-0-	4522	3	466	9	N	424	7	0	381	1	162

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

09	3870	X	3220	-0-	-650	-0-	3115	3	94	4	N	10	10	0			209
							11	9									
10	3999	X	3132	-0-	-867	-0-	3049	3	72	4	N	10	10	0			209
							11	9									
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3636	3	94	4	N	110	20	0	79	1	220
							121	9									
12	3348	X	1909	-0-	-1439	-0-	1825	3	72	4	N	11	11	0			220
							12	9									
*01	3348	X	3107	-0-	-241	-0-	2957	3	137	4	N	12	12	0			220
							13	9									
02	3584	X	1950	-0-	-1634	-0-	1840	3	101	4	N	8	8	0			220
							9	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*01	14B	DENY	8294	-0-	8294	8294	6125	3	2169	9	Y	1972	1350	1			725
02	14B	DENY	7323	-0-	7323	15617	5765	3	1558	9	Y	1416	1825	1			316

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

09	3990	X	3598	-0-	-392	-0-	3526	3	72	9	N	65	322	1			218
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3533	3	442	9	N	402	188	1			432
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3327	3	424	9	N	385	21	0	538	1	258
12	3782	X	2275	-0-	-1507	-0-	1948	3	327	9	N	297	3	0	379	1	173
*01	3968	X	2025	-0-	-1943	-0-	1827	3	198	9	N	180	2	0	99	1	252
02	3584	X	2973	-0-	-611	-0-	2859	3	114	9	N	104	1	0			355

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	204	3	172	9	Y	156					156
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	122	1			34
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					34
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	331	3	85	9	Y	77	1	0	15	1	95
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	37	3	19	9	Y	17	59	1			53

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

09	3180	X	10	-0-	-3170	-0-	1	3	1	4	N	7					80
							8	9									
10	3286	X	3	-0-	-3283	-0-	1	3	2	9	N	2					82
11	3180	X	2	-0-	-3178	-0-	2	3			N	-0-					82
12	1798	X	38	-0-	-1760	-0-	2	1	36	3	N	-0-					82
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	128	0			89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	281	89	0	138	1	143

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

09	17940	X	15579	-0-	-2361	-0-	339	1	15220	3	N	18	18	0			181
							20	9									
10	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	409	1	17380	3	N	39	39	0			181
							43	9									
11	18060	X	14915	-0-	-3145	-0-	342	1	14511	3	N	56	56	0			181
							62	9									
12	18662	X	13916	-0-	-4746	-0-	306	1	13558	3	N	47	47	0			181
							52	9									
*01	18662	X	9674	-0-	-8988	-0-	198	1	9442	3	N	31	31	0			181
							34	9									
02	16100	X	9415	-0-	-6685	-0-	201	1	9188	3	N	22	22	0			181
							2	4	24	9							

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	5240	3	1062	9	Y	965	750	1			469
10	2790	X	279	-0-	-2511	-0-	139	3	140	9	Y	127	552	1			44
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2817	3	25	4	Y	378	6	0	39	1	377
							416	9									
12	5053	X	100	-0-	-4953	-0-	43	3	57	9	Y	52	1	0	285	1	143
*01	5053	X	39	-0-	-5014	-0-	6	3	33	4	Y	-0-	77	1			66
02	4564	X	93	-0-	-4471	-0-	19	3	73	4	Y	1	66	1			1
							1	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

09	2280	X	2156	-0-	-124	-0-	1756	3	400	9	Y	364	3	0	128	1	502
10	2356	X	2304	-0-	-52	-0-	1789	3	515	9	Y	468	3	0	649	1	318
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	1967	3	414	9	Y	376	10	0	370	1	314
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2057	3	421	9	Y	383	10	0	229	1	458
*01	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	1391	3	594	9	Y	540	6	0	445	1	547
02	2128	N	1875	-0-	-253	-0-	1332	3	543	9	Y	494	4	0	569	1	468

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
09	4410	X	3005	-0-	-1405	-0-	672	1	1716	3	N	561	6	0	193	1	708
							617	9									
10	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	745	1	3223	3	N	462	12	0	832	1	326
							508	9									
11	4410	X	2521	-0-	-1889	-0-	540	1	1775	3	N	187	16	0	196	1	301
							206	9									
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	178	3	0	236	1	240
*01	4464	X	3	-0-	-4461	-0-	3	3			N	-0-					240
02	4032	X	1	-0-	-4031	-0-	1	3			N	-0-					240

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	1595	-0-	-2095	-0-	161	1	1115	3	Y	290	3	0	326	1	153
							319	9									
10	3813	X	2443	-0-	-1370	-0-	382	1	1692	3	Y	335	4	0	231	1	253
							369	9									
11	3690	X	2441	-0-	-1249	-0-	391	1	1600	3	Y	409	5	0	247	1	410
							450	9									
12	3813	X	2019	-0-	-1794	-0-	348	1	1322	3	Y	317	5	0	515	1	207
							349	9									
*01	2449	X	1793	-0-	-656	-0-	593	1	973	3	Y	206	2	0	272	1	139
							227	9									
02	2268	X	1112	-0-	-1156	-0-	291	1	672	3	Y	135	1	0	116	1	157
							149	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6176	-0-	-664	-0-	5999	3	177	9	Y	161	33	0	260	1	64
10	7068	X	6160	-0-	-908	-0-	5994	3	166	9	Y	151	33	0	107	1	75
11	6240	X	6181	-0-	-59	-0-	6031	3	150	9	Y	136	23	0	140	1	48
12	6479	X	5877	-0-	-602	-0-	5613	3	264	9	Y	240	39	0	158	1	91
*01	6479	X	3549	-0-	-2930	-0-	3287	3	262	9	Y	238	23	0	170	1	136
02	5768	X	2566	-0-	-3202	-0-	2498	3	68	9	Y	62	16	0	138	1	44

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2897	-0-	-313	-0-	60	1	2684	3	N	139	5	0			343
							153	9									
10	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	63	1	2701	3	N	105	6	0	107	1	335
							116	9									
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	67	1	2860	3	N	58	10	0	99	1	284
							18	4	64	9							
12	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	62	1	2723	3	N	91	8	0	186	1	181
							36	4	100	9							
*01	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	56	1	2656	3	N	99	7	0			273
							42	4	109	9							
02	2800	X	1325	-0-	-1475	-0-	25	1	1123	3	N	143	5	0	241	1	170
							20	4	157	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	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	232	1	10399	3	N	6					27
							7	9									
10	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	339	1	14360	3	N	-0-					27
							1	4									
11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	126	1	5326	3	N	-0-					27
							1	4									
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	43	1	1868	3	N	-0-					27
*01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	81	1	3850	3	N	-0-					27
							1	4									
*02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	44	1	2153	3	N	-0-					27
							1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	100	0			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	0			-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

09	4290	X	3518	-0-	-772	-0-	2801	3	717	9	Y	652	747	1			317
10	4619	X	1348	-0-	-3271	-0-	337	3	1011	9	Y	919	915	1			321
11	4470	X	1805	-0-	-2665	-0-	1357	3	13	4	Y	395	6	0	284	1	426
							435	9									
12	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	3291	3	121	4	Y	620	5	0	322	1	719
							682	9									
*01	3627	X	2722	-0-	-905	-0-	2251	3	262	4	Y	190	3	0	386	1	520
							209	9									
02	3276	X	2181	-0-	-1095	-0-	1682	3	260	4	Y	217	2	0	575	1	160
							239	9									

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

09	4440	X	1142	-0-	-3298	-0-	843	3	3	4	Y	269	349	1			153
							296	9									
10	2883	X	24	-0-	-2859	-0-	24	3			Y	-0-	153	1			-0-
11	2790	X	2	-0-	-2788	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2790	X	7	-0-	-2783	-0-	3	3	4	9	Y	4	2	1			2
*01	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					1

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

09	11880	X	11668	-0-	-212	-0-	11667	3	1	9	N	1	1	0	56	1	237
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	3			N	-0-					237
11	11760	X	10994	-0-	-766	-0-	10964	3	30	9	N	27	27	0			237
12	12152	X	5842	-0-	-6310	-0-	5836	3	6	9	N	5	5	0			237
*01	12152	X	5244	-0-	-6908	-0-	5244	3			N	-0-					237
02	10892	X	8640	-0-	-2252	-0-	8640	3			N	-0-					237

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

09	5370	X	4932	-0-	-438	-0-	4010	3	922	9	Y	838	602	1			477
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3509	3	596	9	Y	542	686	1			333
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	3596	3	711	9	Y	646	13	0	592	1	374
12	5084	X	3113	-0-	-1971	-0-	2604	3	509	9	Y	463	13	0	553	1	271
*01	5084	X	2956	-0-	-2128	-0-	2579	3	377	9	Y	343	11	0	300	1	303
02	4592	X	1309	-0-	-3283	-0-	1242	3	67	9	Y	61	8	0	54	1	302

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	489	-0-	-291	-0-	449	3	40	9	Y	36	1	0	295	1	33
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	317	3	58	9	Y	53	28	1			58
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	7	46	1			19
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					19
*01	372	N	330	-0-	-42	-0-	273	3	57	9	Y	52	1	0	8	1	62
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	148	3	75	9	Y	68	39	1			91

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	1545	-0-	-1605	-0-	154	1	1070	3	Y	292	4	0	326	1	154
							321	9									
10	3255	X	2294	-0-	-961	-0-	370	1	1569	3	Y	323	6	0	228	1	243
							355	9									
11	3150	X	2388	-0-	-762	-0-	379	1	1546	3	Y	421	5	0	237	1	422
							463	9									
12	3255	X	2037	-0-	-1218	-0-	347	1	1318	3	Y	338	5	0	535	1	220
							372	9									
*01	2294	X	1880	-0-	-414	-0-	617	1	1011	3	Y	229	2	0	293	1	154
							252	9									
02	2240	X	677	-0-	-1563	-0-	212	1	325	3	Y	127	2	0	128	1	151
							140	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	5228	-0-	-1372	-0-	4733	3	495	9	Y	450	23	0	644	1	213
10	4805	X	3732	-0-	-1073	-0-	3473	3	259	9	Y	235	18	0	293	1	137
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5004	3	594	9	Y	540	13	0	439	1	225
12	5394	X	790	-0-	-4604	-0-	703	3	87	9	Y	79	15	0	260	1	29
*01	5394	X	3313	-0-	-2081	-0-	3005	3	308	9	Y	280	20	0	125	1	164
02	5236	X	2842	-0-	-2394	-0-	2495	3	347	9	Y	315	14	0	181	1	284

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
09	4410	X	2675	-0-	-1735	-0-	2291	3	384	9	Y	349	399	1			198
10	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	2896	3	536	9	Y	487	386	1			299
11	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	2936	3	475	9	Y	432	22	0	467	1	242
12	3534	X	2761	-0-	-773	-0-	2351	3	410	9	Y	373	12	0	386	1	217
*01	3441	X	2173	-0-	-1268	-0-	1925	3	248	9	Y	225	8	0	236	1	198
02	3164	X	459	-0-	-2705	-0-	439	3	20	9	Y	18	6	0	35	1	175

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	9	1			43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3074	3	34	4	Y	7	5	0	80	1	177
							8	9									
10	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2824	3	29	4	Y	5	5	0			177
							6	9									
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3012	3	27	4	Y	9	9	0			177
							10	9									
12	3224	X	2468	-0-	-756	-0-	2422	3	38	4	Y	7	7	0			177
							8	9									
*01	3224	X	484	-0-	-2740	-0-	428	3	9	4	Y	43	2	0	91	1	127
							47	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	1	1	0			127

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
09	1920	X	1702	-0-	-218	-0-	26	1	1178	3	Y	414	3	0	272	1	196
							43	4	455	9							
10	1984	X	1168	-0-	-816	-0-	19	1	823	3	Y	263	2	0	422	1	35
							37	4	289	9							
11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	28	1	1148	3	Y	383	5	0	291	1	122
							19	4	421	9							
12	1767	X	711	-0-	-1056	-0-	7	1	306	3	Y	345	2	0	369	1	96
							18	4	380	9							
*01	1767	X	629	-0-	-1138	-0-	2	1	80	3	Y	490	442	1			144
							8	4	539	9							
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					144

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
*05	682	N	416	-0-	-266	-0-	9	1	401	3	Y	5	8	1			45
							6	9									
06	630	N	142	-0-	-488	-0-	3	1	129	3	Y	9					54
							10	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	985	3	Y	6	3	0			57
							7	9									
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	3	Y	64	35	1			86
							70	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	489	3	Y	12	13	1			85
							13	9									
10	1023	N	463	-0-	-560	-0-	11	1	452	3	Y	-0-	39	1			46
11	1170	N	460	-0-	-710	-0-	10	1	417	3	Y	30	1	0	13	1	62
							33	9									
12	527	N	210	-0-	-317	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					62
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	27	1	1324	3	Y	39	24	1			77
							43	9									
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	12	1	596	3	Y	16	20	1			73
							18	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	14576	-0-	-514	-0-	313	1	14061	3	N	184	34	0	232	1	238
							202	9									
10	15593	X	13697	-0-	-1896	-0-	307	1	13156	3	N	213	34	0	170	1	247
							234	9									
11	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	356	1	15250	3	N	135	55	0	162	1	165
							149	9									
12	15593	X	13506	-0-	-2087	-0-	299	1	13159	3	N	44	44	0	31	1	134
							48	9									
*01	15593	X	11361	-0-	-4232	-0-	231	1	11018	3	N	102	34	0			202
							112	9									
02	14084	X	9454	-0-	-4630	-0-	199	1	9147	3	N	98	23	0	185	1	92
							108	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	2610 X	167	-0-	-2443	-0-	2	3	165	9	Y	150	91	1			95
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					95
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					95
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					95
*01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	15	1			80
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					80

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

09	2220 X	2119	-0-	-101	-0-	40	1	1789	3	N	148	16	0	66	1	207
						127	4	163	9							
10	2139 X	2045	-0-	-94	-0-	43	1	1825	3	N	58	16	0	133	1	116
						113	4	64	9							
11	2070 X	1528	-0-	-542	-0-	31	1	1303	3	N	75	15	0	133	1	43
						111	4	83	9							
12	2170 X	1558	-0-	-612	-0-	30	1	1306	3	N	87	13	0	55	1	62
						126	4	96	9							
*01	2201 X	1806	-0-	-395	-0-	30	1	1426	3	N	154	13	0	51	1	152
						181	4	169	9							
02	1988 X	491	-0-	-1497	-0-	9	1	410	3	N	30	9	0	112	1	61
						39	4	33	9							

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	1	1	0	63	1	72
10	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	54	1	2281	3	N	167	19	0	46	1	174
						128	4	184	9							
11	2400 X	2265	-0-	-135	-0-	43	1	1815	3	N	235	21	0	236	1	152
						148	4	259	9							
12	2325 X	1766	-0-	-559	-0-	31	1	1371	3	N	211	15	0	184	1	164
						132	4	232	9							
*01	2635 X	1130	-0-	-1505	-0-	19	1	930	3	N	82	9	0	135	1	102
						91	4	90	9							
02	2380 X	782	-0-	-1598	-0-	14	1	632	3	N	76	7	0	75	1	96
						52	4	84	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

09	1680 X	905	-0-	-775	-0-	819	3	86	9	Y	78	133	1			354
10	1674 X	1244	-0-	-430	-0-	922	3	322	9	Y	293	351	1			296
11	1590 X	1399	-0-	-191	-0-	1085	3	314	9	Y	285	5	0	180	1	396
12	1643 X	1360	-0-	-283	-0-	1141	3	219	9	Y	199	3	0	312	1	280
*01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					280
02	1288 X	1051	-0-	-237	-0-	1050	3	1	9	Y	1	111	1			170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	86	0			263
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	0			263
*01	14B DENY	2049	-0-	2049	2049	1374	3	675	9	Y	614	62	0	612	1	203
02	14B DENY	1177	-0-	1177	3226	884	3	293	9	Y	266	43	0	376	1	50

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

*05	21043 X	21043	-0-	-0-	-0-	474	1	20569	3	N	-0-					-0-
06	21994 X	21994	-0-	-0-	-0-	498	1	21496	3	N	-0-					-0-
07	10757 X	10635	-0-	-122	-0-	233	1	10402	3	N	-0-					-0-
08	10757 X	10641	-0-	-116	-0-	254	1	10387	3	N	-0-					-0-
09	10410 X	8903	-0-	-1507	-0-	194	1	8709	3	N	-0-					-0-
10	10757 X	10034	-0-	-723	-0-	230	1	9804	3	N	-0-					-0-
11	10410 X	6908	-0-	-3502	-0-	157	1	6704	3	N	43	43	0			-0-
						47	9									
12	10633 X	3453	-0-	-7180	-0-	78	1	3375	3	N	-0-					-0-
*01	10633 X	2708	-0-	-7925	-0-	55	1	2653	3	N	-0-					-0-
02	9072 X	3553	-0-	-5519	-0-	73	1	3480	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

09	7500 X	2918	-0-	-4582	-0-	1812	3	182	4	Y	840	929	1			219
						924	9									
10	7750 X	2828	-0-	-4922	-0-	2236	3	74	4	Y	471	541	1			149
						518	9									
11	7500 X	3692	-0-	-3808	-0-	3092	3	3	4	Y	543	162	0	395	1	135
						597	9									
12	7750 X	3633	-0-	-4117	-0-	1938	3	126	4	Y	1426	40	0	883	1	638
						1569	9									
*01	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3344	3	23	4	Y	547	73	0	822	1	290
						602	9									
02	3276 X	2021	-0-	-1255	-0-	1692	3	329	9	Y	299	51	0	284	1	254

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

*05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	21	42	1			96
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	20					117
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	17					134
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	9	1	340	3	Y	-0-					134
						5	4									
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	Y	16					150
						6	4	18	9							
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	Y	3					153
11	330 X	115	-0-	-215	-0-	2	1	79	3	Y	29	37	1			145
						2	4	32	9							
12	961 X	3	-0-	-958	-0-	3	3			Y	-0-					145
*01	961 X	157	-0-	-804	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					145
						2	4									
02	868 X	57	-0-	-811	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					145
						2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	20	32	1			78
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	21					105
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16					121
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	59	1	2319	3	Y	-0-					121
							24	4									
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	59	1	2695	3	Y	16					137
							17	4	18	9							
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	37	1	1565	3	Y	24					161
							28	4	26	9							
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	Y	97	7	0	38	1	213
							51	4	107	9							
12	2883	X	419	-0-	-2464	-0-	9	1	371	3	Y	1	1	0			213
							38	4	1	9							
*01	2883	X	218	-0-	-2665	-0-	4	1	212	3	Y	-0-					213
							2	4									
02	2604	X	128	-0-	-2476	-0-	3	1	123	3	Y	-0-					213
							2	4									

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

09	13740	X	10789	-0-	-2951	-0-	235	1	10554	3	N	-0-					-0-
10	14322	X	12368	-0-	-1954	-0-	284	1	12084	3	N	-0-					-0-
11	14580	X	11674	-0-	-2906	-0-	270	1	11400	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
12	15066	X	2911	-0-	-12155	-0-	66	1	2844	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	15066	X	1449	-0-	-13617	-0-	28	1	1421	3	N	-0-					-0-
02	11172	X	8369	-0-	-2803	-0-	170	1	8199	3	N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

09	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1774	3	62	9	Y	56	112	1			290
10	2108	X	1894	-0-	-214	-0-	1707	3	187	9	Y	170	287	1			173
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	6	1	2572	3	Y	228	5	0	106	1	290
							251	9									
12	2604	X	1962	-0-	-642	-0-	1843	3	119	9	Y	108	4	0	228	1	166
*01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	1	0			166
02	2632	X	2102	-0-	-530	-0-	196	1	1694	3	Y	193	66	1			293
							212	9									

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					128
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1	1	1355	3	N	105					233
							116	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	151	1			83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1236	-0-	-744	-0-	15	1	695	3	Y	461	2	0	313	1	219
							19	4	507	9							
10	2077	X	1734	-0-	-343	-0-	27	1	1172	3	Y	468	3	0	622	1	62
							20	4	515	9							
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	24	17	1			7
*01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	7	12	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	1807	3	273	9	Y	248	3	0	123	1	211
10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1766	3	248	9	Y	225	3	0	365	1	68
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2066	3	10	4	Y	187	17	0	172	1	66
							206	9									
12	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	1613	3	25	4	Y	216	12	0	241	1	29
							238	9									
*01	2139	X	634	-0-	-1505	-0-	585	3	6	4	Y	39	5	0	43	1	20
							43	9									
02	2128	X	80	-0-	-2048	-0-	70	3	10	9	Y	9	3	0	22	1	4

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
09	3210	X	1800	-0-	-1410	-0-	172	1	1186	3	Y	402	4	0	390	1	212
							442	9									
10	3317	X	2651	-0-	-666	-0-	415	1	1843	3	Y	357	6	0	295	1	268
							393	9									
11	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	412	1	1724	3	Y	543	5	0	261	1	545
							597	9									
12	3317	X	1865	-0-	-1452	-0-	297	1	1202	3	Y	333	5	0	656	1	217
							366	9									
*01	2635	X	1710	-0-	-925	-0-	552	1	907	3	Y	228	2	0	290	1	153
							251	9									
02	2548	X	1038	-0-	-1510	-0-	249	1	581	3	Y	189	1	0	127	1	214
							208	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
09	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	225	1	1277	3	Y	204	204	1			238
							224	9									
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	329	1	1277	3	Y	503	1	0	492	1	248
							553	9									
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	352	1	1438	3	Y	431	11	0	492	1	176
							474	9									
12	1798	N	778	-0-	-1020	-0-	233	1	294	3	Y	228	2	0	220	1	182
							251	9									
*01	1860	N	206	-0-	-1654	-0-	51	1	48	3	Y	97	92	1			187
							107	9									
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	2793	-0-	-2547	-0-	46	1	2065	3	Y	381	593	1			223
							263	4	419	9							
10	5518	X	4040	-0-	-1478	-0-	57	1	2433	3	Y	510	414	1			319
							989	4	561	9							
11	5340	X	2226	-0-	-3114	-0-	38	1	1630	3	Y	175	361	1			133
							365	4	193	9							
12	5518	X	1250	-0-	-4268	-0-	14	1	610	3	Y	301	314	1			120
							295	4	331	9							
*01	5518	X	1329	-0-	-4189	-0-	18	1	862	3	Y	123	114	1			129
							314	4	135	9							
02	3640	X	1120	-0-	-2520	-0-	14	1	665	3	Y	148	64	1			213
							278	4	163	9							

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
09	2880	X	729	-0-	-2151	-0-	7	1	325	3	Y	161	87	1			94
							220	4	177	9							
10	2883	X	1350	-0-	-1533	-0-	15	1	621	3	Y	128	142	1			80
							573	4	141	9							
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	27	1	1161	3	Y	380	1	0	171	1	288
							348	4	418	9							
12	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	14	1	593	3	Y	661	686	1			263
							254	4	727	9							
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	232	251	1			244
							434	4	255	9							
02	1820	N	1053	-0-	-767	-0-	10	1	498	3	Y	236	122	1			358
							285	4	260	9							

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2050	-0-	-2240	-0-	285	1	1634	3	Y	119	162	1			146
							131	9									
10	3844	X	1800	-0-	-2044	-0-	303	1	1246	3	Y	228	1	0	261	1	112
							251	9									
11	3720	X	1920	-0-	-1800	-0-	325	1	1328	3	Y	243	5	0	250	1	100
							267	9									
12	3844	X	1560	-0-	-2284	-0-	340	1	943	3	Y	252	4	0	148	1	200
							277	9									
*01	2852	X	105	-0-	-2747	-0-	35	1	30	3	Y	36	1	0	101	1	134
							40	9									
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					134

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	2586	-0-	-1584	-0-	2066	3	520	9	Y	473	2	0	245	1	447
10	4247	X	2317	-0-	-1930	-0-	1946	3	371	9	Y	337	3	0	379	1	402
11	4110	X	337	-0-	-3773	-0-	247	3	90	9	Y	82	1	0	315	1	168
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					168
*01	2666	X	863	-0-	-1803	-0-	765	3	98	9	Y	89	1	0	76	1	180
02	2408	X	1498	-0-	-910	-0-	1249	3	249	9	Y	226	1	0	112	1	293

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	7877	3	754	9	Y	685	19	0	360	1	332
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6098	3	811	9	Y	737	17	0	597	1	455
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	6944	3	722	9	Y	656	16	0	822	1	273
12	8277	X	6858	-0-	-1419	-0-	5992	3	866	9	Y	787	21	0	693	1	346
*01	8277	X	3993	-0-	-4284	-0-	3585	3	408	9	Y	371	13	0	479	1	225
02	7476	X	4027	-0-	-3449	-0-	3588	3	439	9	Y	399	9	0	248	1	367

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	3776	3	992	9	Y	902	902	0			103
10	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	5967	3	1595	9	Y	1450	1450	0			103
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	129	129	0			103
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					103
*01	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	3851	3	1075	9	Y	977	27	0	704	1	349
*02	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	3914	3	1143	9	Y	1039	19	0	1141	1	228

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

09	14400 X	9175	-0-	-5225	-0-	200	1	8975	3	N	-0-					525
10	14880 X	8912	-0-	-5968	-0-	204	1	8704	3	N	4	3	0	183	1	343
						4	9									
11	14400 X	9826	-0-	-4574	-0-	223	1	9457	3	N	133	14	0	184	1	278
						146	9									
12	9765 X	7181	-0-	-2584	-0-	153	1	6882	3	N	133	12	0	192	1	207
						146	9									
*01	9765 X	7502	-0-	-2263	-0-	150	1	7261	3	N	83	5	0			285
						91	9									
02	9156 X	8224	-0-	-932	-0-	172	1	7920	3	N	118	3	0	192	1	208
						2	4	130	9							

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

09	14B DENY	-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	28	28	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	19	19	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

09	4740 X	3951	-0-	-789	-0-	3706	3	245	9	N	223	203	1			173
10	4898 X	3970	-0-	-928	-0-	3794	3	176	9	N	160	2	0	30	1	301
11	4740 X	3920	-0-	-820	-0-	3884	3	36	9	N	33	5	0			329
12	4092 X	3425	-0-	-667	-0-	3418	3	7	9	N	6	6	0	120	1	209
*01	4092 X	3624	-0-	-468	-0-	3579	3	45	9	N	41	7	0			243
02	3696 X	1301	-0-	-2395	-0-	1295	3	6	9	N	5	5	0			243

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	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	345	1	15486	3	N	-0-					13
10	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	373	1	15895	3	N	-0-					13
11	16320 X	14849	-0-	-1471	-0-	343	1	14503	3	N	3	3	0			13
						3	9									
12	16833 X	11624	-0-	-5209	-0-	256	1	11367	3	N	1	1	0			13
						1	9									
*01	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	413	1	20035	3	N	-0-					13
02	14784 X	5474	-0-	-9310	-0-	116	1	5358	3	N	-0-					13

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

09	14940 X	14404	-0-	-536	-0-	13890	3	514	9	N	467	1	0	480	1	192
10	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15288	3	237	9	N	215	178	1			229
11	15450 X	14616	-0-	-834	-0-	14261	3	355	9	N	323	35	0	319	1	198
12	15965 X	11338	-0-	-4627	-0-	11040	3	298	9	N	271	7	0	256	1	206
*01	15965 X	6990	-0-	-8975	-0-	6775	3	215	9	N	195	178	1			223
02	14028 X	9866	-0-	-4162	-0-	9779	3	87	9	N	79	104	1			198

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

09	5880 X	2876	-0-	-3004	-0-	51	1	2301	3	N	476	1	0	369	1	237
						524	9									
10	6076 X	2063	-0-	-4013	-0-	29	1	1251	3	N	712	1	0	733	1	215
						783	9									
11	5880 X	3401	-0-	-2479	-0-	59	1	2547	3	N	723	15	0	563	1	360
						795	9									
12	4278 X	2328	-0-	-1950	-0-	41	1	1800	3	N	443	8	0	471	1	324
						487	9									
*01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	51	1	2428	3	N	644	5	0	665	1	298
						708	9									
02	3164 X	1111	-0-	-2053	-0-	20	1	939	3	N	138	4	0	187	1	245
						152	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	629	3	358	9	Y	325	1	0	330	1	279
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	736	3	442	9	Y	402	1	0	556	1	124
11	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	916	3	5	4	Y	407	2	0	372	1	157
						448	9									
12	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	694	3	6	4	Y	373	5	0	473	1	52
						410	9									
*01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	527	3	6	4	Y	206	3	0	136	1	119
						227	9									
*02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	592	3	3	4	Y	130	2	0	164	1	83
						143	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

09	4620 X	3902	-0-	-718	-0-	84	1	3756	3	N	10	10	0	356	1	255
						51	4	11	9							
10	4774 X	3163	-0-	-1611	-0-	72	1	3069	3	N	9	9	0			255
						12	4	10	9							
11	4620 X	3301	-0-	-1319	-0-	73	1	3104	3	N	88	14	0			329
						27	4	97	9							
12	4030 X	3071	-0-	-959	-0-	62	1	2731	3	N	213	11	0	313	1	218
						44	4	234	9							
*01	4030 X	2545	-0-	-1485	-0-	49	1	2373	3	N	70	9	0			279
						46	4	77	9							
02	3640 X	1396	-0-	-2244	-0-	30	1	1306	3	N	33	6	0	153	1	153
						24	4	36	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34530	X	15149	-0-	-19381	-0-	323	1	14418	3	Y	371	1	0	497	1	60
							408	9									
10	35681	X	17292	-0-	-18389	-0-	385	1	16293	3	Y	558	530	1			88
							614	9									
11	32910	X	15293	-0-	-17617	-0-	342	1	14404	3	Y	497	19	0	484	1	82
							547	9									
12	17608	X	13099	-0-	-4509	-0-	269	1	11936	3	Y	813	5	0	822	1	68
							894	9									
*01	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	450	1	21265	3	Y	356	331	1			93
							392	9									
*02	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	395	1	17694	3	Y	196	289	1			-0-
							4	4	216	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

*05	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	391	1	16946	3	Y	91	8	0	139	1	16
							100	9									
06	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	364	1	15703	3	Y	79	3	0	71	1	21
							87	9									
07	10726	X	9886	-0-	-840	-0-	213	1	9576	3	Y	88	13	0	67	1	29
							97	9									
08	10726	X	9183	-0-	-1543	-0-	219	1	8853	3	Y	101	1	0	106	1	23
							111	9									
09	10380	X	8274	-0-	-2106	-0-	182	1	8013	3	Y	72	79	1			16
							79	9									
10	10726	X	8566	-0-	-2160	-0-	194	1	8267	3	Y	95	84	1			27
							105	9									
11	10380	X	6714	-0-	-3666	-0-	153	1	6477	3	Y	76	11	0	57	1	35
							84	9									
12	9889	X	5168	-0-	-4721	-0-	123	1	4968	3	Y	70	2	0	77	1	26
							77	9									
*01	9176	X	6252	-0-	-2924	-0-	162	1	5978	3	Y	102	87	1			41
							112	9									
02	7728	X	4793	-0-	-2935	-0-	109	1	4627	3	Y	51	92	1			-0-
							1	4	56	9							

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

09	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	347	1	15460	3	Y	437	1	0	585	1	71
							481	9									
10	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	413	1	17470	3	Y	656	623	1			104
							722	9									
11	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	367	1	15445	3	Y	589	28	0	569	1	96
							648	9									
12	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	289	1	12798	3	Y	952	5	0	963	1	80
							1047	9									
*01	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	483	1	22802	3	Y	418	389	1			109
							460	9									
*02	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	423	1	18972	3	Y	231	340	1			-0-
							4	4	254	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	13488	-0-	-6012	-0-	287	1	12804	3	Y	361	1	0	482	1	59
							397	9									
10	20150	X	15406	-0-	-4744	-0-	342	1	14470	3	Y	540	514	1			85
							594	9									
11	19500	X	13631	-0-	-5869	-0-	304	1	12792	3	Y	486	23	0	469	1	79
							535	9									
12	15686	X	11707	-0-	-3979	-0-	239	1	10600	3	Y	789	4	0	798	1	66
							868	9									
*01	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	400	1	18885	3	Y	345	321	1			90
							380	9									
*02	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	351	1	15713	3	Y	190	280	1			-0-
							3	4	209	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

09	18330	X	16674	-0-	-1656	-0-	16530	3	144	9	N	131	12	0	186	1	183
10	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	19622	3	531	9	N	483	16	0	445	1	205
11	19260	X	18452	-0-	-808	-0-	18334	3	118	9	N	107	35	0	90	1	187
12	19902	X	16017	-0-	-3885	-0-	15984	3	33	9	N	30	30	0			187
*01	20150	X	11763	-0-	-8387	-0-	11349	3	414	9	N	376	17	0	359	1	187
02	18200	X	9736	-0-	-8464	-0-	9723	3	13	9	N	12	12	0			187

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

09	20250	X	18945	-0-	-1305	-0-	18461	3	484	9	N	440	13	0	419	1	130
10	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	23209	3	76	9	N	69	19	0	50	1	130
11	21630	X	20788	-0-	-842	-0-	20285	3	503	9	N	457	38	0	394	1	155
12	22320	X	17367	-0-	-4953	-0-	16643	3	724	9	N	658	31	0	665	1	117
*01	23281	X	13686	-0-	-9595	-0-	13654	3	32	9	N	29	19	0			127
02	21028	X	13853	-0-	-7175	-0-	13314	3	539	9	N	490	13	0	477	1	127

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

09	16680	X	7259	-0-	-9421	-0-	159	1	7100	3	Y	-0-					-0-
10	17236	X	8214	-0-	-9022	-0-	190	1	8024	3	Y	-0-					-0-
11	16020	X	7275	-0-	-8745	-0-	168	1	7093	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	8339	X	6040	-0-	-2299	-0-	133	1	5878	3	Y	26	2	0	22	1	2
							29	9									
*01	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	222	1	10472	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	194	1	8713	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*05	64667	X	64667	-0-	-0-	-0-	1449	1	62847	3	Y	337	30	0	512	1	58
							371	9									
06	59906	X	59906	-0-	-0-	-0-	1350	1	58234	3	Y	293	12	0	261	1	78
							322	9									
07	36664	X	36664	-0-	-0-	-0-	791	1	35513	3	Y	327	50	0	247	1	108
							360	9									
08	34047	X	34047	-0-	-0-	-0-	811	1	32830	3	Y	369	4	0	390	1	83
							406	9									
09	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	675	1	29716	3	Y	268	2	0	289	1	60
							295	9									
10	31761	X	31761	-0-	-0-	-0-	721	1	30657	3	Y	348	310	1			98
							383	9									
11	24870	X	24870	-0-	-0-	-0-	568	1	24018	3	Y	258	42	0	198	1	116
							284	9									
12	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	455	1	18424	3	Y	258	8	0	270	1	96
							284	9									
*01	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	602	1	22168	3	Y	304	278	1			122
							334	9									
*02	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	405	1	17159	3	Y	85	207	1			-0-
							3	4	94	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

09	21990	X	12941	-0-	-9049	-0-	276	1	12314	3	Y	319	1	0	426	1	52
							351	9									
10	22723	X	14770	-0-	-7953	-0-	329	1	13915	3	Y	478	454	1			76
							526	9									
11	21990	X	13067	-0-	-8923	-0-	292	1	12302	3	Y	430	22	0	414	1	70
							473	9									
12	15035	X	11194	-0-	-3841	-0-	230	1	10194	3	Y	700	4	0	707	1	59
							770	9									
*01	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	385	1	18162	3	Y	304	284	1			79
							334	9									
*02	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	337	1	15111	3	Y	168	247	1			-0-
							3	4	185	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

09	5070	X	1650	-0-	-3420	-0-	320	1	1187	3	Y	18	1	0	39	1	5
							123	4	20	9							
10	5239	X	1670	-0-	-3569	-0-	276	1	1237	3	Y	18	1	0	16	1	6
							137	4	20	9							
11	3780	X	1793	-0-	-1987	-0-	584	1	1134	3	Y	50	12	0	38	1	6
							20	4	55	9							
12	3906	X	1967	-0-	-1939	-0-	443	1	1458	3	Y	39	8	0	28	1	9
							23	4	43	9							
*01	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	383	1	1112	3	Y	220	142	0	73	1	14
							28	4	242	9							
02	1652	X	1362	-0-	-290	-0-	161	1	890	3	Y	259	99	0	105	1	69
							26	4	285	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
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	83	1	4714	3	Y	267	6	0	228	1	68
							294	9									
10	5115	X	3547	-0-	-1568	-0-	76	1	3413	3	Y	53	5	0	101	1	15
							58	9									
11	5100	X	4276	-0-	-824	-0-	64	1	4171	3	Y	37	12	0	31	1	9
							41	9									
12	5270	X	1625	-0-	-3645	-0-	7	1	1585	3	Y	30	4	0	23	1	12
							33	9									
*01	5270	X	1935	-0-	-3335	-0-	47	1	1837	3	Y	46	1	0	30	1	27
							51	9									
02	450	X	130	-0-	-320	-0-	6	1	111	3	Y	12	1	0	27	1	11
							13	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

09	7680	X	6567	-0-	-1113	-0-	108	1	5925	3	Y	485	64	0	403	1	110
							534	9									
10	6913	X	6538	-0-	-375	-0-	145	1	6294	3	Y	90	22	0	156	1	22
							99	9									
11	6900	X	6106	-0-	-794	-0-	85	1	5956	3	Y	59	43	0	32	1	6
							65	9									
12	7130	X	4992	-0-	-2138	-0-	59	1	4823	3	Y	100	7	0	56	1	43
							110	9									
*01	7099	X	2366	-0-	-4733	-0-	34	1	2269	3	Y	57	37	0	51	1	12
							63	9									
02	512	X	132	-0-	-380	-0-	93	3	39	9	Y	35	26	0	12	1	9

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

09	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	419	1	1494	3	Y	7824	7013	0	958	1	233
							164	4	8606	9							
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	393	1	1824	3	Y	6348	5543	0	743	1	295
							174	4	6983	9							
11	9030	X	7223	-0-	-1807	-0-	716	1	1462	3	Y	4564	3201	0	1439	1	219
							25	4	5020	9							
12	9331	X	3953	-0-	-5378	-0-	492	1	1854	3	Y	1432	594	0	823	1	234
							32	4	1575	9							
*01	9331	X	2520	-0-	-6811	-0-	383	1	1013	3	Y	1001	2	0	1057	1	176
							23	4	1101	9							
02	8428	X	2092	-0-	-6336	-0-	258	1	1341	3	Y	417	1	0	413	1	179
							34	4	459	9							

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

09	6150	X	4100	-0-	-2050	-0-	533	1	2841	3	Y	660	1	0	856	1	414
							726	9									
10	2418	X	174	-0-	-2244	-0-	29	1	98	3	Y	43					457
							47	9									
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	782	1	5359	3	Y	1360	20	0	1200	1	597
							1496	9									
12	7347	X	2471	-0-	-4876	-0-	565	1	1537	3	Y	335	5	0	554	1	373
							369	9									
*01	7347	X	447	-0-	-6900	-0-	118	1	231	3	Y	89	1	0	353	1	108
							98	9									
02	7112	X	77	-0-	-7035	-0-	74	1	2	3	Y	1	1	0			108
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	1988	-0-	-2182	-0-	436	1	1372	3	Y	5	1	0	31	1	1
							174	4	6	9							
10	4309	X	2127	-0-	-2182	-0-	369	1	1567	3	Y	16	1	0	11	1	5
							173	4	18	9							
11	4170	X	2167	-0-	-2003	-0-	728	1	1392	3	Y	21	14	0	11	1	1
							24	4	23	9							
12	4309	X	1181	-0-	-3128	-0-	282	1	874	3	Y	7	6	0	2	1	-0-
							17	4	8	9							
*01	2356	X	1550	-0-	-806	-0-	519	1	956	3	Y	45	28	0	14	1	3
							25	4	50	9							
02	2016	X	971	-0-	-1045	-0-	153	1	711	3	Y	80	20	0	37	1	26
							19	4	88	9							

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

09	4290	X	2734	-0-	-1556	-0-	426	1	2268	3	Y	36	1	0	13	1	22
							40	9									
10	1922	X	101	-0-	-1821	-0-	23	1	78	3	Y	-0-					22
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	625	1	4278	3	Y	1	1	0	22	1	-0-
							1	9									
12	4650	X	1729	-0-	-2921	-0-	451	1	1227	3	Y	46	4	0			42
							51	9									
*01	4650	X	366	-0-	-4284	-0-	94	1	185	3	Y	79	1	0	40	1	80
							87	9									
02	4564	X	61	-0-	-4503	-0-	59	1	2	3	Y	-0-					80

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

*05	43475	X	43475	-0-	-0-	-0-	960	1	41667	3	Y	771	20	0	1251	1	143
							848	9									
06	40265	X	40265	-0-	-0-	-0-	895	1	38609	3	Y	692	8	0	637	1	190
							761	9									
07	28613	X	24850	-0-	-3763	-0-	524	1	23545	3	Y	710	33	0	604	1	263
							781	9									
08	28613	X	23286	-0-	-5327	-0-	538	1	21766	3	Y	893	2	0	952	1	202
							982	9									
09	27690	X	20867	-0-	-6823	-0-	447	1	19702	3	Y	653	1	0	706	1	148
							718	9									
10	28613	X	21738	-0-	-6875	-0-	478	1	20325	3	Y	850	759	1			239
							935	9									
11	27690	X	16896	-0-	-10794	-0-	377	1	15924	3	Y	541	28	0	477	1	275
							595	9									
12	24862	X	13196	-0-	-11666	-0-	302	1	12215	3	Y	617	5	0	652	1	235
							679	9									
*01	23281	X	15871	-0-	-7410	-0-	399	1	14698	3	Y	704	657	1			282
							774	9									
02	19628	X	11812	-0-	-7816	-0-	268	1	11376	3	Y	151	433	1			-0-
							2	4	166	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	41	1	3083	3	Y	1179	4	0	987	1	306
							1297	9									
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	55	1	3474	3	Y	2015	5	0	1680	1	636
							2217	9									
11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	28	1	3242	3	Y	2139	3	0	2015	1	757
							2353	9									
12	4557	X	3518	-0-	-1039	-0-	13	1	3006	3	Y	454	4	0	1000	1	207
							499	9									
*01	5735	X	4289	-0-	-1446	-0-	35	1	1000	3	Y	2958	2153	0	519	1	493
							3254	9									
*02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	273	3	2024	9	Y	1840	1505	0	482	1	346

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	52161	X	52161	-0-	-0-	-0-	1173	1	50879	3	Y	99	24	0	126	1	14
							109	9									
06	48325	X	48325	-0-	-0-	-0-	1093	1	47145	3	Y	79	10	0	64	1	19
							87	9									
07	29509	X	29509	-0-	-0-	-0-	640	1	28750	3	Y	108	40	0	61	1	26
							119	9									
08	27337	X	27337	-0-	-0-	-0-	657	1	26578	3	Y	93	3	0	96	1	20
							102	9									
09	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	546	1	24057	3	Y	67	1	0	71	1	15
							74	9									
10	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	584	1	24819	3	Y	85	76	1			24
							94	9									
11	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	460	1	19445	3	Y	95	34	0	52	1	33
							105	9									
12	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	368	1	14916	3	Y	68	7	0	70	1	24
							75	9									
*01	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	487	1	17947	3	Y	94	80	1			38
							103	9									
*02	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	328	1	13891	3	Y	50	88	1			-0-
							2	4	55	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

09	12420	X	5617	-0-	-6803	-0-	117	1	5259	3	Y	219	3	0	230	1	50
							241	9									
10	12493	X	5834	-0-	-6659	-0-	126	1	5366	3	Y	311	4	0	263	1	94
							342	9									
11	12090	X	5435	-0-	-6655	-0-	129	1	5126	3	Y	164	21	0	169	1	68
							180	9									
12	6138	X	4040	-0-	-2098	-0-	83	1	3716	3	Y	219	16	0	178	1	93
							241	9									
*01	6138	X	4507	-0-	-1631	-0-	78	1	3686	3	Y	675	484	0	176	1	108
							743	9									
*02	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	208	1	8406	3	Y	382	338	0	152	1	-0-
							4	4	420	9							

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

09	10500	X	4758	-0-	-5742	-0-	99	1	4461	3	Y	180	3	0	189	1	41
							198	9									
10	10602	X	4940	-0-	-5662	-0-	107	1	4552	3	Y	255	3	0	216	1	77
							281	9									
11	10260	X	4598	-0-	-5662	-0-	110	1	4349	3	Y	126	8	0	139	1	56
							139	9									
12	5208	X	3428	-0-	-1780	-0-	70	1	3152	3	Y	187	13	0	150	1	80
							206	9									
*01	5208	X	3802	-0-	-1406	-0-	66	1	3127	3	Y	554	398	0	148	1	88
							609	9									
*02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	177	1	7130	3	Y	315	278	0	125	1	-0-
							4	4	347	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	438	1	19695	3	Y	704	11	0	738	1	161
							774	9									
10	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	471	1	20095	3	Y	996	14	0	843	1	300
							1096	9									
11	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	484	1	19197	3	Y	494	35	0	542	1	217
							543	9									
12	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	309	1	13915	3	Y	613	59	0	517	1	254
							674	9									
*01	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	292	1	13803	3	Y	2167	1558	0	518	1	345
							2384	9									
*02	33627	X	33627	-0-	-0-	-0-	780	1	31477	3	Y	1231	1089	0	487	1	-0-
							16	4	1354	9							

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21720	X	9764	-0-	-11956	-0-	207	1	9286	3	Y	246	5	0	257	1	56
							271	9									
10	21886	X	10081	-0-	-11805	-0-	222	1	9475	3	Y	349	6	0	294	1	105
							384	9									
11	21180	X	9498	-0-	-11682	-0-	228	1	9052	3	Y	198	38	0	189	1	76
							218	9									
12	10695	X	7447	-0-	-3248	-0-	146	1	6561	3	Y	673	451	0	196	1	102
							740	9									
*01	10695	X	7483	-0-	-3212	-0-	138	1	6508	3	Y	761	549	0	194	1	120
							837	9									
*02	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	368	1	14842	3	Y	434	384	0	170	1	-0-
							8	4	477	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	17921	-0-	-859	-0-	424	1	16597	3	Y	818	58	0	795	1	122
							900	9									
10	18600	X	17301	-0-	-1299	-0-	440	1	15857	3	Y	913	57	0	821	1	157
							1004	9									
11	20340	X	15216	-0-	-5124	-0-	398	1	13915	3	Y	821	150	0	670	1	158
							903	9									
12	21049	X	11786	-0-	-9263	-0-	308	1	10696	3	Y	711	140	0	656	1	73
							782	9									
*01	21049	X	10208	-0-	-10841	-0-	250	1	9251	3	Y	643	95	0	477	1	144
							707	9									
02	16716	X	8415	-0-	-8301	-0-	218	1	7628	3	Y	516	66	0	580	1	14
							1	4	568	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18630	X	17717	-0-	-913	-0-	416	1	16307	3	Y	904	57	0	886	1	136
							994	9									
10	18383	X	17123	-0-	-1260	-0-	432	1	15580	3	Y	1010	56	0	915	1	175
							1111	9									
11	20130	X	15049	-0-	-5081	-0-	391	1	13671	3	Y	897	156	0	742	1	174
							987	9									
12	20832	X	11671	-0-	-9161	-0-	302	1	10509	3	Y	782	147	0	728	1	81
							860	9									
*01	20832	X	10108	-0-	-10724	-0-	246	1	9089	3	Y	703	99	0	526	1	159
							773	9									
02	16548	X	8335	-0-	-8213	-0-	214	1	7495	3	Y	568	69	0	643	1	15
							1	4	625	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21690	X	20641	-0-	-1049	-0-	485	1	19004	3	Y	1047	66	0	1026	1	158
							1152	9									
10	21421	X	19947	-0-	-1474	-0-	504	1	18156	3	Y	1170	65	0	1060	1	203
							1287	9									
11	23460	X	17527	-0-	-5933	-0-	455	1	15933	3	Y	1035	182	0	855	1	201
							1139	9									
12	24273	X	13591	-0-	-10682	-0-	352	1	12247	3	Y	902	171	0	839	1	93
							992	9									
*01	24273	X	11763	-0-	-12510	-0-	287	1	10593	3	Y	803	114	0	601	1	181
							883	9									
02	19264	X	9710	-0-	-9554	-0-	250	1	8734	3	Y	659	80	0	742	1	18
							1	4	725	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

09	16110	X	15528	-0-	-582	-0-	378	1	14811	3	Y	308	52	0	268	1	41
							339	9									
10	16027	X	14918	-0-	-1109	-0-	393	1	14151	3	Y	340	51	0	277	1	53
							374	9									
11	17460	X	13161	-0-	-4299	-0-	355	1	12418	3	Y	353	98	0	248	1	60
							388	9									
12	18073	X	10136	-0-	-7937	-0-	275	1	9545	3	Y	287	83	0	238	1	26
							316	9									
*01	18073	X	8799	-0-	-9274	-0-	224	1	8256	3	Y	290	61	0	195	1	60
							319	9									
02	14504	X	7223	-0-	-7281	-0-	195	1	6808	3	Y	199	43	0	211	1	5
							1	4	219	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

09	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	101	1	3956	3	Y	103	14	0	93	1	14
							113	9									
10	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	105	1	3780	3	Y	114	14	0	96	1	18
							125	9									
11	4680	X	3574	-0-	-1106	-0-	95	1	3317	3	Y	147	29	0	108	1	28
							162	9									
12	4836	X	2742	-0-	-2094	-0-	73	1	2550	3	Y	108	26	0	100	1	10
							119	9									
*01	4836	X	2425	-0-	-2411	-0-	60	1	2205	3	Y	145	22	0	101	1	32
							160	9									
02	3892	X	1951	-0-	-1941	-0-	52	1	1818	3	Y	74	15	0	89	1	2
							81	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

09	9990	X	9515	-0-	-475	-0-	225	1	8813	3	Y	434	31	0	422	1	65
							477	9									
10	9858	X	9189	-0-	-669	-0-	234	1	8420	3	Y	486	30	0	437	1	84
							535	9									
11	10470	X	8103	-0-	-2367	-0-	211	1	7389	3	Y	457	80	0	372	1	89
							503	9									
12	10819	X	6269	-0-	-4550	-0-	163	1	5680	3	Y	387	75	0	361	1	40
							426	9									
*01	10819	X	5459	-0-	-5360	-0-	133	1	4912	3	Y	376	53	0	278	1	85
							414	9									
02	8876	X	4474	-0-	-4402	-0-	116	1	4051	3	Y	278	37	0	319	1	7
							1	4	306	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
09	43260	X	10075	-0-	-33185	-0-	204	1	9146	3	Y	659	659	0			16
							725	9									
10	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-					Y	53	53	0			16
11	43080	X	33072	-0-	-10008	-0-	740	1	31027	3	Y	1186	1186	0	9	1	7
							1305	9									
12	22443	X	22443	-0-	-0-	-0-	462	1	20565	3	Y	1287	1283	0			11
							1416	9									
*01	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	297	1	14235	3	Y	1568	1443	0			136
							1725	9									
02	29708	X	15220	-0-	-14488	-0-	299	1	13808	3	Y	1009	1009	0			136
							3	4	1110	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
09	52020	X	25917	-0-	-26103	-0-	526	1	23619	3	Y	1611	1611	0			184
							1772	9									
10	52514	X	26154	-0-	-26360	-0-	564	1	24041	3	Y	1408	1408	0			184
							1549	9									
11	50820	X	24612	-0-	-26208	-0-	537	1	22964	3	Y	1010	1010	0	103	1	81
							1111	9									
12	27466	X	20441	-0-	-7025	-0-	428	1	18791	3	Y	1110	1107	0			84
							1	4	1221	9							
*01	27466	X	17427	-0-	-10039	-0-	321	1	15389	3	Y	1560	1405	0			239
							1	4	1716	9							
02	24192	X	11670	-0-	-12522	-0-	215	1	10375	3	Y	982	982	0			239
							1080	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
09	44850	X	22654	-0-	-22196	-0-	468	1	21007	3	Y	1072	1072	0			125
							1179	9									
10	30535	X	23717	-0-	-6818	-0-	519	1	22102	3	Y	996	996	0			125
							1096	9									
11	29550	X	21101	-0-	-8449	-0-	466	1	19852	3	Y	712	712	0	70	1	55
							783	9									
12	23653	X	17690	-0-	-5963	-0-	373	1	16334	3	Y	893	891	0			57
							1	4	982	9							
*01	23963	X	16149	-0-	-7814	-0-	305	1	14558	3	Y	1168	1061	0			164
							1	4	1285	9							
02	21420	X	14117	-0-	-7303	-0-	281	1	13017	3	Y	742	742	0			164
							3	4	816	9							

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
09	21180	X	1555	-0-	-19625	-0-	887	1	668	9	Y	607	288	0	312	1	25
10	21793	X	5544	-0-	-16249	-0-	1105	1	3426	3	Y	921	673	0	250	1	23
							1013	9									
11	21090	X	5241	-0-	-15849	-0-	571	1	4244	3	Y	387	387	0			23
							426	9									
12	7502	X	5725	-0-	-1777	-0-	475	1	4740	3	Y	464	366	0	116	1	5
							510	9									
*01	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	592	1	4225	3	Y	135	28	0	98	1	14
							149	9									
*02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	500	1	5313	3	Y	20	20	0			14
							2	4	22	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
09	37440	X	587	-0-	-36853	-0-	587	1			Y	-0-	13	1			-0-
10	34968	X	7638	-0-	-27330	-0-	1561	1	5520	3	Y	506	397	0	99	1	10
							557	9									
11	33840	X	7341	-0-	-26499	-0-	673	1	5944	3	Y	658	658	0			10
							724	9									
12	11532	X	7469	-0-	-4063	-0-	618	1	5984	3	Y	788	430	0	350	1	18
							867	9									
*01	7471	X	5181	-0-	-2290	-0-	530	1	4560	3	Y	83	32	0	62	1	7
							91	9									
02	6888	X	6037	-0-	-851	-0-	572	1	5439	3	Y	22	22	0			7
							2	4	24	9							

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

09	36450	X	2703	-0-	-33747	-0-	1332	1	1371	9	Y	1246	727	0	504	1	41
10	18135	X	7779	-0-	-10356	-0-	1493	1	5043	3	Y	1130	800	0	341	1	30
							1243	9									
11	17550	X	11882	-0-	-5668	-0-	1124	1	9597	3	Y	1055	1055	0			30
							1161	9									
12	14756	X	13526	-0-	-1230	-0-	982	1	10695	3	Y	1681	1129	0	554	1	28
							1849	9									
*01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	946	1	7265	3	Y	377	52	0	310	1	43
							415	9									
02	10780	X	6640	-0-	-4140	-0-	702	1	5897	3	Y	36	36	0			43
							1	4	40	9							

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

09	23100	X	18365	-0-	-4735	-0-	15815	3	2550	9	N	2318	2200	0	118	1	-0-
10	28520	X	15795	-0-	-12725	-0-	13886	3	1909	9	N	1735	1735	0			-0-
11	26730	X	20558	-0-	-6172	-0-	18871	3	1687	9	N	1534	1534	0			-0-
12	27621	X	15023	-0-	-12598	-0-	13358	3	1665	9	N	1514	1474	0	40	1	-0-
*01	27063	X	14612	-0-	-12451	-0-	12769	3	1843	9	N	1675	1652	0	23	1	-0-
02	19264	X	9208	-0-	-10056	-0-	7903	3	1305	9	N	1186	1155	0			31

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

09	29550	X	18871	-0-	-10679	-0-	15881	3	2990	9	N	2718	2574	0	144	1	-0-
10	28923	X	17141	-0-	-11782	-0-	14589	3	2552	9	N	2320	2320	0			-0-
11	27990	X	21765	-0-	-6225	-0-	19606	3	2159	9	N	1963	1963	0			-0-
12	27869	X	13542	-0-	-14327	-0-	11413	3	2129	9	N	1935	1881	0	54	1	-0-
*01	27869	X	18360	-0-	-9509	-0-	15652	3	2708	9	N	2462	2431	0	31	1	-0-
02	20524	X	10415	-0-	-10109	-0-	8501	3	1914	9	N	1740	1700	0			40

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

09	54540	X	46406	-0-	-8134	-0-	42085	3	4321	9	Y	3928	3928	0			84
10	45911	X	41480	-0-	-4431	-0-	38271	3	3209	9	Y	2917	2917	0			84
11	40380	X	34971	-0-	-5409	-0-	32691	3	2280	9	Y	2073	2073	0			84
12	45911	X	12461	-0-	-33450	-0-	11319	3	1142	9	Y	1038	1038	0			84
*01	45911	X	18941	-0-	-26970	-0-	17249	3	1692	9	Y	1538	1538	0			84
02	41468	X	2827	-0-	-38641	-0-	1643	3	1184	9	Y	1076	1076	0	57	1	27

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

09	54150	X	45648	-0-	-8502	-0-	41169	3	4479	9	Y	4072	4072	0			124
10	46841	X	40409	-0-	-6432	-0-	37099	3	3310	9	Y	3009	3009	0			124
11	45330	X	35171	-0-	-10159	-0-	32541	3	2630	9	Y	2391	2391	0			124
12	46717	X	32791	-0-	-13926	-0-	29628	3	3163	9	Y	2875	2875	0			124
*01	46841	X	25892	-0-	-20949	-0-	23056	3	2836	9	Y	2578	2578	0			124
02	42308	X	18333	-0-	-23975	-0-	16350	3	1983	9	Y	1803	1803	0	84	1	40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27480 X	19717	-0-	-7763	-0-	17224	3	2493	9	Y	2266	2266	0			-0-
10	24521 X	18385	-0-	-6136	-0-	16291	3	2094	9	Y	1904	1904	0			-0-
11	23730 X	16846	-0-	-6884	-0-	15405	3	1441	9	Y	1310	1310	0			-0-
12	24521 X	15289	-0-	-9232	-0-	13472	3	1817	9	Y	1652	1652	0			-0-
*01	22382 X	14049	-0-	-8333	-0-	11972	3	2077	9	Y	1888	1888	0			-0-
02	18396 X	11317	-0-	-7079	-0-	9809	3	1508	9	Y	1371	1321	0			50

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

09	45810 X	25938	-0-	-19872	-0-	22354	3	3584	9	Y	3258	3076	0	182	1	-0-
10	39060 X	24829	-0-	-14231	-0-	21657	3	3172	9	Y	2884	2884	0			-0-
11	37800 X	29930	-0-	-7870	-0-	27006	3	2924	9	Y	2658	2658	0			-0-
12	39060 X	23535	-0-	-15525	-0-	20383	3	3152	9	Y	2865	2822	0	43	1	-0-
*01	36487 X	23884	-0-	-12603	-0-	20657	3	3227	9	Y	2934	2898	0	36	1	-0-
02	27944 X	14788	-0-	-13156	-0-	12509	3	2279	9	Y	2072	2027	0			45

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

09	28560 X	21992	-0-	-6568	-0-	19289	3	2703	9	Y	2457	2457	0			-0-
10	24366 X	21749	-0-	-2617	-0-	19419	3	2330	9	Y	2118	2118	0			-0-
11	22380 X	20131	-0-	-2249	-0-	18241	3	1890	9	Y	1718	1718	0			-0-
12	22878 X	16808	-0-	-6070	-0-	14190	3	2618	9	Y	2380	2380	0			-0-
*01	22723 X	13824	-0-	-8899	-0-	11468	3	2356	9	Y	2142	2142	0			-0-
02	20524 X	11521	-0-	-9003	-0-	9828	3	1693	9	Y	1539	1498	0			41

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

09	58500 X	47359	-0-	-11141	-0-	43128	3	4231	9	Y	3846	3846	0			109
10	48608 X	41996	-0-	-6612	-0-	38884	3	3112	9	Y	2829	2829	0			109
11	47040 X	37957	-0-	-9083	-0-	35416	3	2541	9	Y	2310	2310	0			109
12	48608 X	28015	-0-	-20593	-0-	25391	3	2624	9	Y	2385	2385	0			109
*01	48608 X	24818	-0-	-23790	-0-	22373	3	2445	9	Y	2223	2223	0			109
02	43904 X	15584	-0-	-28320	-0-	13873	3	1711	9	Y	1555	1555	0	74	1	35

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

09	50610 X	42394	-0-	-8216	-0-	38174	3	4220	9	Y	3836	3836	0			125
10	45477 X	32946	-0-	-12531	-0-	30118	3	2828	9	Y	2571	2571	0			125
11	41190 X	27737	-0-	-13453	-0-	25416	3	2321	9	Y	2110	2110	0			125
12	43431 X	27752	-0-	-15679	-0-	24916	3	2836	9	Y	2578	2578	0			125
*01	43803 X	20582	-0-	-23221	-0-	18678	3	1904	9	Y	1731	1731	0			125
02	39564 X	16430	-0-	-23134	-0-	15097	3	1333	9	Y	1212	1211	0	85	1	41

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

09	51120 X	45089	-0-	-6031	-0-	40274	3	4815	9	Y	4377	4377	0			139
10	49383 X	40713	-0-	-8670	-0-	37079	3	3634	9	Y	3304	3304	0			139
11	41670 X	37754	-0-	-3916	-0-	34753	3	3001	9	Y	2728	2728	0			139
12	46004 X	33545	-0-	-12459	-0-	29941	3	3604	9	Y	3276	3276	0			139
*01	46593 X	24806	-0-	-21787	-0-	21671	3	3135	9	Y	2850	2850	0			139
02	42084 X	19246	-0-	-22838	-0-	17054	3	2192	9	Y	1993	1993	0	94	1	45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	218160	X	163152	-0-	-55008	-0-	3528	1	158738	3	Y	805	7	0	799	1	2
							886	9									
10	204755	X	167766	-0-	-36989	-0-	3813	1	162861	3	Y	992	1	0	991	1	2
							1	4	1091	9							
11	198360	X	155961	-0-	-42399	-0-	3581	1	151259	3	Y	1018	266	0	752	1	2
							1	4	1120	9							
12	204972	X	147642	-0-	-57330	-0-	3233	1	143539	3	Y	789	40	0	748	1	3
							2	4	868	9							
*01	185690	X	126483	-0-	-59207	-0-	2556	1	123281	3	Y	586	587	1			2
							1	4	645	9							
02	152264	X	84525	-0-	-67739	-0-	1744	1	82096	3	Y	615	534	1			83
							8	4	677	9							

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	193320	X	136761	-0-	-56559	-0-	2921	1	130978	3	Y	2601	2601	0			-0-
							1	4	2861	9							
10	173631	X	142532	-0-	-31099	-0-	3208	1	136741	3	Y	2347	2347	0			-0-
							1	4	2582	9							
11	168030	X	141953	-0-	-26077	-0-	3173	1	135969	3	Y	2553	2525	0	28	1	-0-
							3	4	2808	9							
12	161696	X	128421	-0-	-33275	-0-	2779	1	122796	3	Y	2585	2585	0			-0-
							2	4	2844	9							
*01	153512	X	121465	-0-	-32047	-0-	2428	1	116146	3	Y	2627	2627	0			-0-
							1	4	2890	9							
02	132132	X	102062	-0-	-30070	-0-	2146	1	97852	3	Y	1854	1837	0			17
							25	4	2039	9							

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
09	155490	X	110280	-0-	-45210	-0-	2385	1	107020	3	Y	795	5	0	789	1	2
							875	9									
10	138260	X	108045	-0-	-30215	-0-	2460	1	104844	3	Y	673	674	1			1
							1	4	740	9							
11	127980	X	97543	-0-	-30437	-0-	2236	1	94484	3	Y	748	128	0	619	1	2
							823	9									
12	117926	X	117926	-0-	-0-	-0-	2599	1	115060	3	Y	242	25	0	218	1	1
							1	4	266	9							
*01	113956	X	98873	-0-	-15083	-0-	2008	1	96597	3	Y	243	243	1			1
							1	4	267	9							
02	102928	X	75805	-0-	-27123	-0-	1604	1	73872	3	Y	292	254	1			39
							8	4	321	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
09	129510	X	117679	-0-	-11831	-0-	2540	1	113933	3	Y	1096	5	0	1091	1	2
							1206	9									
10	124496	X	114670	-0-	-9826	-0-	2605	1	111057	3	Y	915	915	1			2
							1	4	1007	9							
11	120480	X	103218	-0-	-17262	-0-	2368	1	100017	3	Y	757	135	0	622	1	2
							833	9									
12	129953	X	129953	-0-	-0-	-0-	2867	1	127019	3	Y	60	26	0	36	1	-0-
							1	4	66	9							
*01	121613	X	104552	-0-	-17061	-0-	2118	1	102105	3	Y	298	297	1			1
							1	4	328	9							
02	109844	X	88495	-0-	-21349	-0-	1882	1	86271	3	Y	292	254	1			39
							21	4	321	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	152970	X	124483	-0-	-28487	-0-	2683	1	120484	3	Y	1196	5	0	1190	1	3
							1316	9									
10	138291	X	125954	-0-	-12337	-0-	2861	1	121960	3	Y	1029	1030	1			2
							1	4	1132	9							
11	133830	X	113600	-0-	-20230	-0-	2606	1	110084	3	Y	827	149	0	678	1	2
							910	9									
12	136873	X	136873	-0-	-0-	-0-	3023	1	133768	3	Y	73	29	0	46	1	-0-
							2	4	80	9							
*01	128619	X	112908	-0-	-15711	-0-	2287	1	110243	3	Y	343	342	1			1
							1	4	377	9							
02	116172	X	95664	-0-	-20508	-0-	2032	1	93199	3	Y	373	324	1			50
							23	4	410	9							

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

09	27360	X	20847	-0-	-6513	-0-	18608	3	2239	9	Y	2035	1911	0	124	1	-0-
10	27900	X	21430	-0-	-6470	-0-	19743	3	1687	9	Y	1534	1534	0			-0-
11	27000	X	20279	-0-	-6721	-0-	18467	3	1812	9	Y	1647	1647	0			-0-
12	24056	X	14557	-0-	-9499	-0-	12650	3	1907	9	Y	1734	1690	0	44	1	-0-
*01	24025	X	16155	-0-	-7870	-0-	14202	3	1953	9	Y	1775	1752	0	23	1	-0-
02	19460	X	8870	-0-	-10590	-0-	7492	3	1378	9	Y	1253	1225	0			28

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

09	141030	X	115366	-0-	-25664	-0-	2513	1	112847	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	136555	X	115059	-0-	-21496	-0-	2637	1	112421	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	132150	X	104417	-0-	-27733	-0-	2405	1	101590	3	Y	384	137	0	246	1	1
							422	9									
12	124419	X	124419	-0-	-0-	-0-	2736	1	121507	3	Y	159	27	0	132	1	1
							1	4	175	9							
*01	119226	X	98528	-0-	-20698	-0-	2000	1	96289	3	Y	216	216	1			1
							1	4	238	9							
02	107688	X	81444	-0-	-26244	-0-	1741	1	79506	3	Y	170	148	1			23
							10	4	187	9							

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

09	187050	X	136626	-0-	-50424	-0-	1706	1	133135	3	Y	1623	432	0	1191	1	-0-
							1785	9									
10	142359	X	142359	-0-	-0-	-0-	1660	1	138880	3	Y	1653	404	0	1249	1	-0-
							1	4	1818	9							
11	130676	X	130676	-0-	-0-	-0-	1538	1	127564	3	Y	1430	418	0	1012	1	-0-
							1	4	1573	9							
12	112017	X	112017	-0-	-0-	-0-	1258	1	109570	3	Y	1080	164	0	916	1	-0-
							1	4	1188	9							
*01	98685	X	98685	-0-	-0-	-0-	992	1	96882	3	Y	736	58	0	678	1	-0-
							1	4	810	9							
02	88956	X	77059	-0-	-11897	-0-	990	1	75586	3	Y	431	41	0	273	1	117
							9	4	474	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216630	X	156501	-0-	-60129	-0-	3321	1	149020	3	Y	3781	3781	0			-0-
							1	4	4159	9							
10	191952	X	154958	-0-	-36994	-0-	3459	1	147431	3	Y	3697	3697	0			-0-
							1	4	4067	9							
11	167550	X	155743	-0-	-11807	-0-	3470	1	148685	3	Y	3259	3223	0	36	1	-0-
							3	4	3585	9							
12	167555	X	126180	-0-	-41375	-0-	2710	1	119639	3	Y	3481	3481	0			-0-
							2	4	3829	9							
*01	167307	X	124215	-0-	-43092	-0-	2466	1	117954	3	Y	3449	3449	0			-0-
							1	4	3794	9							
02	146076	X	103304	-0-	-42772	-0-	2151	1	98446	3	Y	2438	2412	0			26
							25	4	2682	9							

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	196110	X	143480	-0-	-52630	-0-	3051	1	136909	3	Y	3200	3200	0			-0-
							3520	9									
10	169198	X	141918	-0-	-27280	-0-	3183	1	135670	3	Y	2785	2785	0			-0-
							1	4	3064	9							
11	154590	X	142089	-0-	-12501	-0-	3173	1	136016	3	Y	2634	2605	0	29	1	-0-
							3	4	2897	9							
12	155868	X	129632	-0-	-26236	-0-	2795	1	123450	3	Y	3077	3077	0			-0-
							2	4	3385	9							
*01	152241	X	122944	-0-	-29297	-0-	2447	1	117108	3	Y	3080	3080	0			-0-
							1	4	3388	9							
02	133924	X	101048	-0-	-32876	-0-	2124	1	96508	3	Y	2176	2154	0			22
							22	4	2394	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	236850	X	155198	-0-	-81652	-0-	3276	1	147014	3	Y	4461	4461	0			-0-
							1	4	4907	9							
10	148118	X	146353	-0-	-1765	-0-	3249	1	138724	3	Y	3981	3981	0			-0-
							1	4	4379	9							
11	153766	X	153766	-0-	-0-	-0-	3377	1	144709	3	Y	5161	5111	0	50	1	-0-
							3	4	5677	9							
12	148118	X	140422	-0-	-7696	-0-	2993	1	132292	3	Y	4668	4668	0			-0-
							2	4	5135	9							
*01	148118	X	136858	-0-	-11260	-0-	2694	1	128911	3	Y	4774	4774	0			-0-
							2	4	5251	9							
02	133784	X	110689	-0-	-23095	-0-	2273	1	104680	3	Y	3371	3338	0			33
							28	4	3708	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
09	119610	X	100035	-0-	-19575	-0-	2171	1	97334	3	Y	482	4	0	478	1	1
							530	9									
10	110422	X	95086	-0-	-15336	-0-	2164	1	92224	3	Y	634	634	1			1
							1	4	697	9							
11	106860	X	84841	-0-	-22019	-0-	1935	1	81831	3	Y	977	111	0	865	1	2
							1075	9									
12	110422	X	87169	-0-	-23253	-0-	1925	1	84753	3	Y	445	21	0	424	1	2
							1	4	490	9							
*01	110422	X	67626	-0-	-42796	-0-	1367	1	65730	3	Y	480	480	1			2
							1	4	528	9							
02	93380	X	56804	-0-	-36576	-0-	1200	1	55133	3	Y	417	363	1			56
							12	4	459	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	218190	X	156398	-0-	-61792	-0-	3300	1	148101	3	Y	4542	4542	0			-0-
							1	4	4996	9							
10	197005	X	155741	-0-	-41264	-0-	3472	1	147969	3	Y	3908	3908	0			-0-
							1	4	4299	9							
11	173040	X	157836	-0-	-15204	-0-	3483	1	149257	3	Y	4630	4588	0	42	1	-0-
							3	4	5093	9							
12	167400	X	144091	-0-	-23309	-0-	3083	1	136243	3	Y	4330	4330	0			-0-
							2	4	4763	9							
*01	167400	X	124195	-0-	-43205	-0-	2458	1	117493	3	Y	3856	3856	0			-0-
							2	4	4242	9							
02	146328	X	80563	-0-	-65765	-0-	1597	1	75965	3	Y	2722	2696	0			26
							7	4	2994	9							

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	151500	X	127638	-0-	-23862	-0-	2781	1	124850	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	136307	X	115799	-0-	-20508	-0-	2654	1	113144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	131910	X	103840	-0-	-28070	-0-	2396	1	101254	3	Y	173	137	0	36	1	-0-
							190	9									
12	136307	X	112784	-0-	-23523	-0-	2475	1	109483	3	Y	750	27	0	720	1	3
							1	4	825	9							
*01	131905	X	96205	-0-	-35700	-0-	1943	1	93527	3	Y	667	668	1			2
							1	4	734	9							
02	119140	X	60677	-0-	-58463	-0-	1250	1	58858	3	Y	513	446	1			69
							5	4	564	9							

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80280	X	54875	-0-	-25405	-0-	1045	1	46882	3	Y	6316	6300	0	16	1	-0-
							6948	9									
10	72540	X	58675	-0-	-13865	-0-	1151	1	49029	3	Y	7723	5640	0	2083	1	-0-
							8495	9									
11	62520	X	55325	-0-	-7195	-0-	1117	1	47802	3	Y	5823	710	0	5113	1	-0-
							1	4	6405	9							
12	64604	X	47831	-0-	-16773	-0-	937	1	41411	3	Y	4984	1558	0	3426	1	-0-
							1	4	5482	9							
*01	60388	X	40038	-0-	-20350	-0-	719	1	34390	3	Y	4481	4481	0			-0-
							4929	9									
02	56280	X	40066	-0-	-16214	-0-	757	1	35804	3	Y	3178	3133	0			45
							9	4	3496	9							

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74970	X	48225	-0-	-26745	-0-	824	1	36982	3	Y	9472	9448	0	24	1	-0-
							10419	9									
10	68076	X	50780	-0-	-17296	-0-	861	1	36696	3	Y	12021	8709	0	3312	1	-0-
							13223	9									
11	61080	X	47458	-0-	-13622	-0-	848	1	36295	3	Y	9376	909	0	8467	1	-0-
							1	4	10314	9							
12	52421	X	47272	-0-	-5149	-0-	820	1	36323	3	Y	9208	2698	0	6510	1	-0-
							10129	9									
*01	53072	X	35317	-0-	-17755	-0-	537	1	25682	3	Y	8271	8271	0			-0-
							9098	9									
02	51660	X	32335	-0-	-19325	-0-	547	1	25310	3	Y	5886	5784	0			102
							3	4	6475	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	247380	X	186157	-0-	-61223	-0-	4009	1	179930	3	Y	2015	1054	0	961	1	-0-
							1	4	2217	9							
10	205933	X	183689	-0-	-22244	-0-	4155	1	177131	3	Y	2183	1204	0	979	1	-0-
							2	4	2401	9							
11	199290	X	190325	-0-	-8965	-0-	4295	1	184047	3	Y	1799	961	0	838	1	-0-
							4	4	1979	9							
12	205933	X	170503	-0-	-35430	-0-	3735	1	165082	3	Y	1531	769	0	762	1	-0-
							2	4	1684	9							
01	201686	X	162439	-0-	-39247	-0-	3301	1	157934	3	Y	1093	526	0	567	1	-0-
							2	4	1202	9							
02	177632	X	132695	-0-	-44937	-0-	2806	1	128997	3	Y	793	148	0	552	1	93
							20	4	872	9							

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

09	65910	X	49618	-0-	-16292	-0-	948	1	42612	3	N	5507	5494	0	13	1	-0-
							6058	9									
10	67766	X	49559	-0-	-18207	-0-	976	1	41705	3	N	6253	4653	0	1600	1	-0-
							6878	9									
11	61950	X	44977	-0-	-16973	-0-	913	1	39074	3	N	4535	488	0	4047	1	-0-
							1	4	4989	9							
12	54777	X	36527	-0-	-18250	-0-	718	1	31684	3	N	3750	1358	0	2392	1	-0-
							4125	9									
*01	51336	X	29337	-0-	-21999	-0-	512	1	24439	3	N	3987	3987	0			-0-
							4386	9									
02	46312	X	25049	-0-	-21263	-0-	454	1	21482	3	N	2826	2788	0			38
							4	4	3109	9							

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

09	132900	X	80526	-0-	-52374	-0-	2967	1	76561	3	N	907	747	0	160	1	-0-
							998	9									
10	119257	X	75133	-0-	-44124	-0-	3259	1	70748	3	N	1023	784	0	239	1	-0-
							1	4	1125	9							
11	97350	X	69384	-0-	-27966	-0-	2976	1	65855	3	N	500	227	0	273	1	-0-
							3	4	550	9							
12	95294	X	58364	-0-	-36930	-0-	2483	1	55451	3	N	389	322	0	67	1	-0-
							2	4	428	9							
*01	83204	X	50032	-0-	-33172	-0-	2026	1	47489	3	N	469	118	0	351	1	-0-
							1	4	516	9							
02	75152	X	47744	-0-	-27408	-0-	1661	1	45212	3	N	781	83	0	489	1	209
							12	4	859	9							

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

09	209723	X	209723	-0-	-0-	-0-	4497	1	201830	3	Y	3086	1176	0	1910	1	-0-
							1	4	3395	9							
10	216473	X	85977	-0-	-130496	-0-	1930	1	80979	3	Y	2789	1344	0	1445	1	-0-
							3068	9									
11	211129	X	211129	-0-	-0-	-0-	4757	1	203871	3	Y	2269	493	0	1776	1	-0-
							5	4	2496	9							
12	216101	X	193605	-0-	-22496	-0-	4230	1	186869	3	Y	2275	336	0	1939	1	-0-
							3	4	2503	9							
01	216101	X	179411	-0-	-36690	-0-	3627	1	173510	3	Y	2065	594	0	1471	1	-0-
							2	4	2272	9							
02	197064	X	152176	-0-	-44888	-0-	3206	1	146986	3	Y	1779	164	0	1381	1	234
							27	4	1957	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302790	X	192305	-0-	-110485	-0-	4147	1	186141	3	Y	1833	1086	0	747	1	-0-
							1	4	2016	9							
10	251565	X	178296	-0-	-73269	-0-	4028	1	172017	3	Y	2045	1242	0	803	1	-0-
							1	4	2250	9							
11	190830	X	187722	-0-	-3108	-0-	4238	1	181558	3	Y	1747	938	0	809	1	-0-
							4	4	1922	9							
12	198183	X	175273	-0-	-22910	-0-	3852	1	170384	3	Y	941	296	0	645	1	-0-
							2	4	1035	9							
01	198183	X	177009	-0-	-21174	-0-	3599	1	172232	3	Y	1069	540	0	529	1	-0-
							2	4	1176	9							
02	179480	X	120009	-0-	-59471	-0-	2526	1	116731	3	Y	676	159	0	442	1	75
							8	4	744	9							

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272790	X	181600	-0-	-91190	-0-	3909	1	175756	3	Y	1758	1031	0	727	1	-0-
							1	4	1934	9							
10	232190	X	176468	-0-	-55722	-0-	3991	1	170240	3	Y	2032	1178	0	854	1	-0-
							2	4	2235	9							
11	200190	X	195522	-0-	-4668	-0-	4414	1	189187	3	Y	1743	925	0	818	1	-0-
							4	4	1917	9							
12	206863	X	197650	-0-	-9213	-0-	4335	1	192116	3	Y	1087	366	0	721	1	-0-
							3	4	1196	9							
01	202058	X	189496	-0-	-12562	-0-	3851	1	184064	3	Y	1435	602	0	833	1	-0-
							2	4	1579	9							
02	182476	X	138015	-0-	-44461	-0-	2931	1	134195	3	Y	795	172	0	533	1	90
							14	4	875	9							

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65070	X	61270	-0-	-3800	-0-	1188	1	53283	3	Y	6181	6181	0			-0-
							6799	9									
10	61562	X	61562	-0-	-0-	-0-	1242	1	53008	3	Y	6646	4620	0	2026	1	-0-
							1	4	7311	9							
11	62829	X	62829	-0-	-0-	-0-	1289	1	54993	3	Y	5951	583	0	5368	1	-0-
							1	4	6546	9							
12	63023	X	35919	-0-	-27104	-0-	661	1	29543	3	Y	5195	1450	0	3745	1	-0-
							5715	9									
*01	64263	X	19807	-0-	-44456	-0-	351	1	16449	3	Y	2734	2734	0			-0-
							3007	9									
02	62440	X	23503	-0-	-38937	-0-	434	1	20924	3	Y	1950	1912	0	18	1	20
							2145	9									

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49259	-0-	-12481	-0-	908	1	40761	3	Y	6900	6900	0			-0-
							7590	9									
10	49321	X	37046	-0-	-12275	-0-	665	1	28365	3	Y	7287	4950	0	2337	1	-0-
							8016	9									
11	42900	X	29661	-0-	-13239	-0-	537	1	22938	3	Y	5624	484	0	5140	1	-0-
							6186	9									
12	47740	X	27690	-0-	-20050	-0-	536	1	24052	3	Y	2820	1529	0	1291	1	-0-
							3102	9									
*01	50902	X	21940	-0-	-28962	-0-	348	1	16700	3	Y	4447	4447	0			-0-
							4892	9									
02	45976	X	25505	-0-	-20471	-0-	447	1	21570	3	Y	3170	3110	0	28	1	32
							1	4	3487	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56970	X	52445	-0-	-4525	-0-	959	1	43037	3	Y	7681	7681	0			-0-
							8449	9									
10	44474	X	44474	-0-	-0-	-0-	824	1	35160	3	Y	7718	5381	0	2337	1	-0-
							8490	9									
11	39540	X	34348	-0-	-5192	-0-	640	1	27395	3	Y	5739	538	0	5201	1	-0-
							6313	9									
12	50313	X	26148	-0-	-24165	-0-	460	1	20521	3	Y	4697	1403	0	3294	1	-0-
							5167	9									
*01	54188	X	20583	-0-	-33605	-0-	348	1	16681	3	Y	3231	3231	0			-0-
							3554	9									
02	48944	X	23185	-0-	-25759	-0-	431	1	20204	3	Y	2316	2260	0	26	1	30
							2	4	2548	9							

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57540	X	40404	-0-	-17136	-0-	765	1	34330	3	Y	4826	4826	0			-0-
							5309	9									
10	59458	X	33437	-0-	-26021	-0-	621	1	26433	3	Y	5803	3966	0	1837	1	-0-
							6383	9									
11	48510	X	30974	-0-	-17536	-0-	577	1	24648	3	Y	5226	451	0	4775	1	-0-
							5749	9									
12	43710	X	25837	-0-	-17873	-0-	468	1	20882	3	Y	4079	1135	0	2944	1	-0-
							4487	9									
*01	43679	X	16978	-0-	-26701	-0-	291	1	13941	3	Y	2496	2496	0			-0-
							2746	9									
02	37716	X	18810	-0-	-18906	-0-	341	1	16510	3	Y	1781	1745	0	17	1	19
							1959	9									

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	326580	X	184748	-0-	-141832	-0-	4016	1	180557	3	Y	158	9	0	149	1	-0-
							1	4	174	9							
10	262849	X	189548	-0-	-73301	-0-	4338	1	184967	3	Y	219	1	0	218	1	-0-
							2	4	241	9							
11	222660	X	165742	-0-	-56918	-0-	3825	1	161587	3	Y	299	187	0	112	1	-0-
							1	4	329	9							
12	230082	X	141692	-0-	-88390	-0-	3090	1	138499	3	Y	93	36	0	57	1	-0-
							1	4	102	9							
*01	217093	X	148949	-0-	-68144	-0-	3036	1	145690	3	Y	201	201	1			-0-
							2	4	221	9							
02	172424	X	103684	-0-	-68740	-0-	2193	1	101116	3	Y	332	301	1			31
							10	4	365	9							

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	309780	X	173186	-0-	-136594	-0-	3750	1	168664	3	Y	701	9	0	692	1	-0-
							1	4	771	9							
10	220441	X	177831	-0-	-42610	-0-	4063	1	173192	3	Y	522	1	0	521	1	-0-
							2	4	574	9							
11	213810	X	153591	-0-	-60219	-0-	3531	1	149202	3	Y	779	173	0	606	1	-0-
							1	4	857	9							
12	220937	X	134063	-0-	-86874	-0-	2921	1	130246	3	Y	814	34	0	780	1	-0-
							1	4	895	9							
*01	207266	X	137211	-0-	-70055	-0-	2789	1	134102	3	Y	290	290	1			-0-
							1	4	319	9							
02	161644	X	102154	-0-	-59490	-0-	2170	1	99636	3	Y	307	278	1			29
							10	4	338	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341790	X	175614	-0-	-166176	-0-	3815	1	171505	3	Y	266	9	0	257	1	-0-
							1	4	293	9							
10	281046	X	177493	-0-	-103553	-0-	4062	1	173174	3	Y	232	1	0	231	1	-0-
							2	4	255	9							
11	223890	X	157708	-0-	-66182	-0-	3638	1	153647	3	Y	384	178	0	206	1	-0-
							1	4	422	9							
12	231353	X	131341	-0-	-100012	-0-	2878	1	128235	3	Y	206	35	0	171	1	-0-
							1	4	227	9							
*01	211606	X	136464	-0-	-75142	-0-	2768	1	133484	3	Y	192	192	1			-0-
							1	4	211	9							
02	163912	X	96562	-0-	-67350	-0-	2043	1	94158	3	Y	320	290	1			30
							9	4	352	9							

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330750	X	173884	-0-	-156866	-0-	3790	1	170075	3	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
10	253022	X	166865	-0-	-86157	-0-	3825	1	163038	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	244860	X	148162	-0-	-96698	-0-	3421	1	144506	3	Y	213	213	0			-0-
							1	4	234	9							
12	207948	X	127594	-0-	-80354	-0-	2786	1	124761	3	Y	42	41	0	1	1	-0-
							1	4	46	9							
01	197160	X	135375	-0-	-61785	-0-	2749	1	132552	3	Y	66	65	0	1	1	-0-
							1	4	73	9							
02	162288	X	NO RPT	-0-	-162288	-0-					Y	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304200	X	183324	-0-	-120876	-0-	3984	1	178782	3	Y	506	17	0	489	1	-0-
							1	4	557	9							
10	266166	X	173658	-0-	-92508	-0-	3966	1	169088	3	Y	548	1	0	547	1	-0-
							1	4	603	9							
11	248250	X	151916	-0-	-96334	-0-	3494	1	147628	3	Y	721	218	0	503	1	-0-
							1	4	793	9							
12	226951	X	124901	-0-	-102050	-0-	2708	1	121347	3	Y	768	42	0	726	1	-0-
							1	4	845	9							
*01	208072	X	133852	-0-	-74220	-0-	2714	1	130814	3	Y	294	294	1			-0-
							1	4	323	9							
02	171108	X	93056	-0-	-78052	-0-	1936	1	90767	3	Y	313	270	1			43
							9	4	344	9							

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308790	X	164305	-0-	-144485	-0-	3565	1	160064	3	Y	614	15	0	599	1	-0-
							1	4	675	9							
10	198989	X	154441	-0-	-44548	-0-	3530	1	150501	3	Y	372	1	0	371	1	-0-
							1	4	409	9							
11	192720	X	136825	-0-	-55895	-0-	3145	1	132858	3	Y	746	196	0	550	1	-0-
							1	4	821	9							
12	199144	X	112072	-0-	-87072	-0-	2431	1	108862	3	Y	707	38	0	669	1	-0-
							1	4	778	9							
*01	185659	X	126214	-0-	-59445	-0-	2563	1	123211	3	Y	399	399	1			-0-
							1	4	439	9							
02	153356	X	87345	-0-	-66011	-0-	1835	1	85086	3	Y	372	321	1			51
							15	4	409	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313470	X	185218	-0-	-128252	-0-	4018	1	180318	3	Y	801	17	0	784	1	-0-
							1	4	881	9							
10	270847	X	166610	-0-	-104237	-0-	3800	1	161949	3	Y	782	1	0	781	1	-0-
							1	4	860	9							
11	253260	X	150762	-0-	-102498	-0-	3468	1	146548	3	Y	677	183	0	494	1	-0-
							1	4	745	9							
12	229803	X	126071	-0-	-103732	-0-	2744	1	123061	3	Y	241	42	0	199	1	-0-
							1	4	265	9							
*01	210304	X	137597	-0-	-72707	-0-	2795	1	134111	3	Y	626	626	1			-0-
							2	4	689	9							
02	172872	X	95759	-0-	-77113	-0-	1990	1	92948	3	Y	737	636	1			101
							10	4	811	9							

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	268260	X	213601	-0-	-54659	-0-	4606	1	206739	3	Y	2050	1204	0	846	1	-0-
							1	4	2255	9							
10	205840	X	182321	-0-	-23519	-0-	4127	1	175653	3	Y	2308	1376	0	932	1	-0-
							2	4	2539	9							
11	204660	X	197909	-0-	-6751	-0-	4464	1	191284	3	Y	1961	966	0	995	1	-0-
							4	4	2157	9							
12	220100	X	176982	-0-	-43118	-0-	3886	1	171479	3	Y	1468	460	0	1008	1	-0-
							2	4	1615	9							
01	220100	X	166270	-0-	-53830	-0-	3376	1	161566	3	Y	1205	547	0	658	1	-0-
							2	4	1326	9							
02	199360	X	142049	-0-	-57311	-0-	3008	1	138001	3	Y	925	152	0	661	1	112
							22	4	1018	9							

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134640	X	53828	-0-	-80812	-0-	1023	1	45918	3	Y	6261	6261	0			-0-
							6887	9									
10	139128	X	45052	-0-	-94076	-0-	938	1	39987	3	Y	3752	3752	0			-0-
							4127	9									
11	117750	X	42418	-0-	-75332	-0-	896	1	38274	3	Y	2952	2952	0			-0-
							1	4	3247	9							
12	91419	X	36786	-0-	-54633	-0-	731	1	32185	3	Y	3518	3518	0			-0-
							3870	9									
*01	72137	X	28567	-0-	-43570	-0-	506	1	24225	3	Y	3487	3487	0			-0-
							3836	9									
02	50232	X	25597	-0-	-24635	-0-	487	1	22371	3	Y	2488	2438	0			50
							2	4	2737	9							

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137850	X	54754	-0-	-83096	-0-	1106	1	49615	3	Y	3666	3666	0			-0-
							4033	9									
10	138167	X	46455	-0-	-91712	-0-	1000	1	42662	3	Y	2539	2539	0			-0-
							2793	9									
11	133710	X	42783	-0-	-90927	-0-	928	1	39656	3	Y	1998	1998	0			-0-
							1	4	2198	9							
12	100006	X	36258	-0-	-63748	-0-	745	1	32805	3	Y	2461	2461	0			-0-
							1	4	2707	9							
*01	73656	X	27518	-0-	-46138	-0-	506	1	24226	3	Y	2533	2533	0			-0-
							2786	9									
02	51100	X	25387	-0-	-25713	-0-	497	1	22909	3	Y	1799	1771	0			28
							2	4	1979	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109170 X	40264	-0-	-68906	-0-	787	1	35330	3	Y	3770	3770	0			-0-
						4147	9									
10	112809 X	34589	-0-	-78220	-0-	724	1	30888	3	Y	2706	2706	0			-0-
						2977	9									
11	102450 X	30625	-0-	-71825	-0-	645	1	27607	3	Y	2156	2156	0			-0-
						1	4	2372	9							
12	71145 X	24818	-0-	-46327	-0-	489	1	21514	3	Y	2559	2559	0			-0-
						2815	9									
*01	54312 X	23905	-0-	-30407	-0-	429	1	20530	3	Y	2678	2678	0			-0-
						2946	9									
02	37576 X	17865	-0-	-19711	-0-	334	1	15449	3	Y	1892	1873	0			19
						1	4	2081	9							

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221970 X	84295	-0-	-137675	-0-	1668	1	74862	3	Y	7059	7059	0			-0-
						7765	9									
10	165788 X	68584	-0-	-97204	-0-	1454	1	62034	3	Y	4632	4632	0			-0-
						1	4	5095	9							
11	160440 X	69021	-0-	-91419	-0-	1491	1	63581	3	Y	3589	3589	0			-0-
						1	4	3948	9							
12	143251 X	53844	-0-	-89407	-0-	1105	1	48560	3	Y	3798	3798	0			-0-
						1	4	4178	9							
*01	111631 X	36347	-0-	-75284	-0-	654	1	31248	3	Y	4041	4041	0			-0-
						4445	9									
02	78680 X	32895	-0-	-45785	-0-	631	1	29108	3	Y	2865	2826	0			39
						4	4	3152	9							

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142740 X	109388	-0-	-33352	-0-	2072	1	92990	3	Y	13024	12942	0	82	1	-0-
						14326	9									
10	145638 X	59765	-0-	-85873	-0-	1173	1	50514	3	Y	7343	6393	0	950	1	-0-
						1	4	8077	9							
11	142740 X	10051	-0-	-132689	-0-	192	1	8568	3	Y	1173	540	0	633	1	-0-
						1	4	1290	9							
12	147498 X	66381	-0-	-81117	-0-	1136	1	51366	3	Y	12616	2820	0	9796	1	-0-
						1	4	13878	9							
*01	114421 X	82498	-0-	-31923	-0-	1465	1	70095	3	Y	9943	9943	0			-0-
						1	4	10937	9							
02	102088 X	52905	-0-	-49183	-0-	954	1	44202	3	Y	7039	6953	0			86
						6	4	7743	9							

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143250 X	106406	-0-	-36844	-0-	1963	1	88077	3	Y	14878	14776	0	102	1	-0-
						16366	9									
10	148025 X	59360	-0-	-88665	-0-	1126	1	48499	3	Y	8849	7582	0	1267	1	-0-
						1	4	9734	9							
11	143250 X	10361	-0-	-132889	-0-	181	1	8264	3	Y	1741	617	0	1124	1	-0-
						1	4	1915	9							
12	148025 X	54848	-0-	-93177	-0-	1088	1	49166	3	Y	4175	3248	0	927	1	-0-
						1	4	4593	9							
*01	121706 X	80235	-0-	-41471	-0-	1382	1	66083	3	Y	11608	11608	0			-0-
						1	4	12769	9							
02	99316 X	51531	-0-	-47785	-0-	889	1	41600	3	Y	8216	8117	0			99
						4	4	9038	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120984	X	120984	-0-	-0-	-0-	2178	1	97752	3	Y	19140	18976	0	164	1	-0-
							21054	9									
10	142941	X	70854	-0-	-72087	-0-	1351	1	58170	3	Y	10302	8920	0	1382	1	-0-
							1	4	11332	9							
11	150600	X	10640	-0-	-139960	-0-	190	1	8462	3	Y	1806	709	0	1097	1	-0-
							1	4	1987	9							
12	155620	X	71961	-0-	-83659	-0-	1182	1	53494	3	Y	15713	3583	0	12130	1	-0-
							1	4	17284	9							
*01	125023	X	96783	-0-	-28240	-0-	1678	1	80279	3	Y	13477	13477	0			-0-
							1	4	14825	9							
02	112924	X	54182	-0-	-58742	-0-	902	1	42811	3	Y	9514	9424	0			90
							4	4	10465	9							

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141600	X	106745	-0-	-34855	-0-	1921	1	86215	3	Y	16917	16790	0	127	1	-0-
							18609	9									
10	144429	X	86644	-0-	-57785	-0-	1690	1	72220	3	Y	11575	9858	0	1717	1	-0-
							1	4	12733	9							
11	141600	X	84000	-0-	-57600	-0-	1605	1	68721	3	Y	12430	1135	0	11295	1	-0-
							1	4	13673	9							
12	146320	X	54729	-0-	-91591	-0-	1020	1	45190	3	Y	7744	1818	0	5926	1	-0-
							1	4	8518	9							
*01	110298	X	62804	-0-	-47494	-0-	1071	1	51269	3	Y	9512	9512	0			-0-
							1	4	10463	9							
02	99624	X	42170	-0-	-57454	-0-	729	1	34041	3	Y	6724	6652	0			72
							4	4	7396	9							

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152670	X	111438	-0-	-41232	-0-	2083	1	93491	3	Y	14422	14323	0	99	1	-0-
							15864	9									
10	153791	X	89672	-0-	-64119	-0-	1790	1	76559	3	Y	10293	8940	0	1353	1	-0-
							1	4	11322	9							
11	152670	X	88511	-0-	-64159	-0-	1690	1	72369	3	Y	13137	1087	0	12050	1	-0-
							1	4	14451	9							
12	157759	X	57153	-0-	-100606	-0-	1098	1	48811	3	Y	6585	2091	0	4494	1	-0-
							7244	9									
*01	115165	X	64031	-0-	-51134	-0-	1150	1	55057	3	Y	7112	7112	0			-0-
							1	4	7823	9							
02	104020	X	48370	-0-	-55650	-0-	907	1	41914	3	Y	5039	4973	0			66
							6	4	5543	9							

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138450	X	100630	-0-	-37820	-0-	1880	1	84375	3	Y	13068	12981	0	87	1	-0-
							14375	9									
10	129053	X	63723	-0-	-65330	-0-	1238	1	53088	3	Y	8542	7331	0	1211	1	-0-
							1	4	9396	9							
11	131220	X	88912	-0-	-42308	-0-	1690	1	72406	3	Y	13468	947	0	12521	1	-0-
							1	4	14815	9							
12	135594	X	55686	-0-	-79908	-0-	1118	1	48931	3	Y	5124	2359	0	2765	1	-0-
							1	4	5636	9							
*01	103974	X	63081	-0-	-40893	-0-	1132	1	54035	3	Y	7194	7194	0			-0-
							1	4	7913	9							
02	93912	X	46219	-0-	-47693	-0-	850	1	39729	3	Y	5120	5031	0			89
							8	4	5632	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

09	239190 X	157214	-0-	-81976	-0-	157214	2		N	-0-			-0-
10	221495 X	154662	-0-	-66833	-0-	154662	2		N	-0-			-0-
11	194010 X	141650	-0-	-52360	-0-	141650	2		N	-0-			-0-
12	186620 X	138297	-0-	-48323	-0-	138297	2		N	-0-			-0-
01	173569 X	127704	-0-	-45865	-0-	127704	2		N	-0-			-0-
02	146720 X	109431	-0-	-37289	-0-	109431	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

09	283500 X	198226	-0-	-85274	-0-	198226	2		N	-0-			-0-
10	250821 X	193958	-0-	-56863	-0-	193958	2		N	-0-			-0-
11	242730 X	178205	-0-	-64525	-0-	178205	2		N	-0-			-0-
12	235755 X	174228	-0-	-61527	-0-	174228	2		N	-0-			-0-
01	217403 X	162727	-0-	-54676	-0-	162727	2		N	-0-			-0-
02	185024 X	143243	-0-	-41781	-0-	143243	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

09	284790 X	181272	-0-	-103518	-0-	181272	2		N	-0-			-0-
10	266786 X	176103	-0-	-90683	-0-	176103	2		N	-0-			-0-
11	230520 X	160396	-0-	-70124	-0-	160396	2		N	-0-			-0-
12	218829 X	155938	-0-	-62891	-0-	155938	2		N	-0-			-0-
01	201531 X	144047	-0-	-57484	-0-	144047	2		N	-0-			-0-
02	169176 X	124017	-0-	-45159	-0-	124017	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

09	222720 X	127803	-0-	-94917	-0-	127803	2		N	-0-			-0-
10	207018 X	119455	-0-	-87563	-0-	119455	2		N	-0-			-0-
11	175920 X	105084	-0-	-70836	-0-	105084	2		N	-0-			-0-
12	161479 X	99106	-0-	-62373	-0-	99106	2		N	-0-			-0-
01	145979 X	88443	-0-	-57536	-0-	88443	2		N	-0-			-0-
02	119280 X	71936	-0-	-47344	-0-	71936	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

09	312990 X	185831	-0-	-127159	-0-	185831	2		N	-0-			-0-
10	286347 X	178582	-0-	-107765	-0-	178582	2		N	-0-			-0-
11	244350 X	161875	-0-	-82475	-0-	161875	2		N	-0-			-0-
12	227974 X	156650	-0-	-71324	-0-	156650	2		N	-0-			-0-
01	207793 X	143049	-0-	-64744	-0-	143049	2		N	-0-			-0-
02	173432 X	118786	-0-	-54646	-0-	118786	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 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	234930 X	129011	-0-	-105919	-0-	129011	2			N	-0-			-0-
10	209374 X	119869	-0-	-89505	-0-	119869	2			N	-0-			-0-
11	175740 X	106017	-0-	-69723	-0-	106017	2			N	-0-			-0-
12	162316 X	102806	-0-	-59510	-0-	102806	2			N	-0-			-0-
01	146196 X	92633	-0-	-53563	-0-	92633	2			N	-0-			-0-
02	120400 X	76005	-0-	-44395	-0-	76005	2			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

09	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-			-0-
10	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-			-0-
11	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-			-0-
12	10106 X	9486	-0-	-620	-0-	290	1	9196	2	N	-0-			-0-
01	10106 X	9134	-0-	-972	-0-	306	1	8828	2	N	-0-			-0-
02	9128 X	7536	-0-	-1592	-0-	202	1	7334	2	N	-0-			-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

09	6030 X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
10	6231 X	5422	-0-	-809	-0-	5422	2			N	-0-			-0-
11	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
12	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	206	1	6559	2	N	-0-			-0-
01	6231 X	4958	-0-	-1273	-0-	166	1	4792	2	N	-0-			-0-
02	5628 X	5129	-0-	-499	-0-	137	1	4992	2	N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

09	2520 N	2404	-0-	-116	-0-	416	1	1988	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	340	1	2212	2	N	-0-			-0-
11	2760 N	2133	-0-	-627	-0-	352	1	1781	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2172	-0-	-308	-0-	353	1	1819	2	N	-0-			-0-
01	2542 N	2259	-0-	-283	-0-	299	1	1960	2	N	-0-			-0-
*02	1988 N	1594	-0-	-394	-0-	156	1	1438	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

09	5520 X	4956	-0-	-564	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
10	5704 X	5036	-0-	-668	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
11	5340 X	4970	-0-	-370	-0-	4970	2			N	-0-			-0-
12	5518 X	5002	-0-	-516	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
01	5518 X	4860	-0-	-658	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
02	4648 X	4307	-0-	-341	-0-	4307	2			N	-0-			-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

09	4260 X	748	-0-	-3512	-0-	748	2			N	-0-			-0-
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
11	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-			-0-
12	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2			N	-0-			-0-
01	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-			-0-
02	3976 X	3947	-0-	-29	-0-	3947	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990 X	5986	-0-	-1004	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
10	7223 X	6546	-0-	-677	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
11	6330 X	5826	-0-	-504	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	5713	-0-	-611	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
01	6541 X	5605	-0-	-936	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5908 X	5014	-0-	-894	-0-	5014	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	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
11	8970 X	7597	-0-	-1373	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
12	9269 X	7200	-0-	-2069	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
01	9269 X	224	-0-	-9045	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	7896 X	1097	-0-	-6799	-0-	66	1	1031	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

09	3990 X	3733	-0-	-257	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3553	-0-	-291	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3446	-0-	-832	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
*02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

09	27030 X	25871	-0-	-1159	-0-	25871	2			N	-0-					-0-
10	27931 X	26198	-0-	-1733	-0-	26198	2			N	-0-					-0-
11	26850 X	24534	-0-	-2316	-0-	24534	2			N	-0-					-0-
12	27435 X	6348	-0-	-21087	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	30281 X	30281	-0-	-0-	-0-	30281	2			N	-0-					-0-
02	24136 X	23251	-0-	-885	-0-	23251	2			N	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

09	14160 X	13258	-0-	-902	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
10	14632 X	13541	-0-	-1091	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
11	13890 X	12534	-0-	-1356	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
12	14322 X	13528	-0-	-794	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
01	14322 X	12247	-0-	-2075	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
02	12376 X	11158	-0-	-1218	-0-	11158	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

09	41130 X	36285	-0-	-4845	-0-	36285	2			N	-0-					-0-
10	41013 X	36531	-0-	-4482	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
11	38760 X	34654	-0-	-4106	-0-	34654	2			N	-0-					-0-
12	39680 X	35029	-0-	-4651	-0-	35029	2			N	-0-					-0-
01	38533 X	34169	-0-	-4364	-0-	34169	2			N	-0-					-0-
02	33880 X	29920	-0-	-3960	-0-	126	1	29794	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	42060 X	34985	-0-	-7075	-0-	34985	2			N	-0-					-0-
10	41230 X	35207	-0-	-6023	-0-	35207	2			N	-0-					-0-
11	38610 X	32536	-0-	-6074	-0-	32536	2			N	-0-					-0-
12	38316 X	33782	-0-	-4534	-0-	33782	2			N	-0-					-0-
01	38223 X	33435	-0-	-4788	-0-	33435	2			N	-0-					-0-
02	32648 X	29414	-0-	-3234	-0-	76	1	29338	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 #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88950 X	72554	-0-	-16396	-0-	72554	2			N	-0-					-0-
10	87606 X	72964	-0-	-14642	-0-	72964	2			N	-0-					-0-
11	81390 X	68531	-0-	-12859	-0-	68531	2			N	-0-					-0-
12	81778 X	68591	-0-	-13187	-0-	68591	2			N	-0-					-0-
01	78337 X	66607	-0-	-11730	-0-	66607	2			N	-0-					-0-
02	67704 X	58218	-0-	-9486	-0-	122	1	58096	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

09	26550 X	24270	-0-	-2280	-0-	24270	2			N	-0-					-0-
10	27435 X	23999	-0-	-3436	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
11	27981 X	27981	-0-	-0-	-0-	27981	2			N	-0-					-0-
12	27956 X	27956	-0-	-0-	-0-	27956	2			N	-0-					-0-
01	27174 X	27174	-0-	-0-	-0-	27174	2			N	-0-					-0-
02	26124 X	23557	-0-	-2567	-0-	23557	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

09	66840 X	56967	-0-	-9873	-0-	56967	2			N	-0-					-0-
10	66402 X	57502	-0-	-8900	-0-	57502	2			N	-0-					-0-
11	62460 X	54186	-0-	-8274	-0-	54186	2			N	-0-					-0-
12	63581 X	54448	-0-	-9133	-0-	54448	2			N	-0-					-0-
01	61070 X	52655	-0-	-8415	-0-	52655	2			N	-0-					-0-
02	53172 X	45205	-0-	-7967	-0-	123	1	45082	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

09	55740 X	48275	-0-	-7465	-0-	48275	2			N	-0-					-0-
10	55521 X	48896	-0-	-6625	-0-	48896	2			N	-0-					-0-
11	52260 X	45963	-0-	-6297	-0-	45963	2			N	-0-					-0-
12	53537 X	46035	-0-	-7502	-0-	46035	2			N	-0-					-0-
01	51615 X	44656	-0-	-6959	-0-	44656	2			N	-0-					-0-
02	45052 X	39559	-0-	-5493	-0-	126	1	39433	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

09	41010 X	34744	-0-	-6266	-0-	34744	2			N	-0-					-0-
10	40424 X	34973	-0-	-5451	-0-	34973	2			N	-0-					-0-
11	37890 X	32772	-0-	-5118	-0-	32772	2			N	-0-					-0-
12	38750 X	32986	-0-	-5764	-0-	32986	2			N	-0-					-0-
01	37231 X	32362	-0-	-4869	-0-	32362	2			N	-0-					-0-
02	32424 X	28788	-0-	-3636	-0-	81	1	28707	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

09	19980 X	16437	-0-	-3543	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
10	19623 X	18436	-0-	-1187	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
11	25390 X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
12	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	26312	2			N	-0-					-0-
01	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	24053	2			N	-0-					-0-
02	23688 X	19798	-0-	-3890	-0-	44	1	19754	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

09	28080 X	25456	-0-	-2624	-0-	25456	2			N	-0-					-0-
10	29016 X	24482	-0-	-4534	-0-	24482	2			N	-0-					-0-
11	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
12	32754 X	32754	-0-	-0-	-0-	32754	2			N	-0-					-0-
01	30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	30306	2			N	-0-					-0-
*02	27575 X	27575	-0-	-0-	-0-	28	1	27547	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 #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44850	X	40378	-0-	-4472	-0-	40378	2			N	-0-					-0-
10	44423	X	41267	-0-	-3156	-0-	41267	2			N	-0-					-0-
11	42990	X	39714	-0-	-3276	-0-	39714	2			N	-0-					-0-
12	44423	X	39368	-0-	-5055	-0-	39368	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	38747	-0-	-4653	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
02	37688	X	33812	-0-	-3876	-0-	76	1	33736	2	N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30840	X	27070	-0-	-3770	-0-	27070	2			N	-0-					-0-
10	30659	X	26973	-0-	-3686	-0-	26973	2			N	-0-					-0-
11	29220	X	26016	-0-	-3204	-0-	26016	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	27049	-0-	-3145	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	26126	-0-	-2828	-0-	26126	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	22996	-0-	-2260	-0-	73	1	22923	2	N	-0-					-0-

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	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34830	X	33290	-0-	-1540	-0-	1463	1	31827	2	N	-0-					-0-
10	37989	X	37989	-0-	-0-	-0-	1600	1	36389	2	N	-0-					-0-
11	33707	X	33707	-0-	-0-	-0-	1405	1	32302	2	N	-0-					-0-
12	34410	X	32898	-0-	-1512	-0-	1598	1	31300	2	N	-0-					-0-
01	37975	X	33507	-0-	-4468	-0-	1676	1	31831	2	N	-0-					-0-
02	34300	X	30160	-0-	-4140	-0-	1257	1	28903	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38010	X	33540	-0-	-4470	-0-	1624	1	31916	2	N	-0-					-0-
10	38316	X	33277	-0-	-5039	-0-	1528	1	31749	2	N	-0-					-0-
11	35970	X	31684	-0-	-4286	-0-	1486	1	30198	2	N	-0-					-0-
12	36146	X	31603	-0-	-4543	-0-	1553	1	30050	2	N	-0-					-0-
01	35247	X	31720	-0-	-3527	-0-	1486	1	30234	2	N	-0-					-0-
02	31304	X	27442	-0-	-3862	-0-	951	1	26491	2	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		277034	-0-	277034	277034	313	1	276721	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		369397	-0-	369397	646431	276	1	369121	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		311570	-0-	311570	958001	326	1	311244	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	958001					N	NO RPT					-0-

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	57570	X	45585	-0-	-11985	-0-	1337	1	44248	2	N	-0-					-0-
10	59489	X	45862	-0-	-13627	-0-	1488	1	44374	2	N	-0-					-0-
11	52860	X	41916	-0-	-10944	-0-	1303	1	40613	2	N	-0-					-0-
12	51305	X	44100	-0-	-7205	-0-	1576	1	42524	2	N	-0-					-0-
01	48484	X	42204	-0-	-6280	-0-	1625	1	40579	2	N	-0-					-0-
02	42560	X	35376	-0-	-7184	-0-	959	1	34417	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 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
09	42420 X	36045	-0-	-6375	-0-	1961	1	34084	2	N	-0-			-0-
10	43834 X	36587	-0-	-7247	-0-	1844	1	34743	2	N	-0-			-0-
11	40950 X	34488	-0-	-6462	-0-	1819	1	32669	2	N	-0-			-0-
12	52249 X	52249	-0-	-0-	-0-	2138	1	50111	2	N	-0-			-0-
01	46698 X	46698	-0-	-0-	-0-	2132	1	44566	2	N	-0-			-0-
*02	40336 X	40336	-0-	-0-	-0-	1509	1	38827	2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

09	31110 X	25452	-0-	-5658	-0-	25452	2			N	-0-			-0-
10	32147 X	25032	-0-	-7115	-0-	25032	2			N	-0-			-0-
11	30209 X	30209	-0-	-0-	-0-	30209	2			N	-0-			-0-
12	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-	29495	2			N	-0-			-0-
01	29141 X	29141	-0-	-0-	-0-	29141	2			N	-0-			-0-
02	28196 X	26216	-0-	-1980	-0-	32	1	26184	2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

09	33300 X	28753	-0-	-4547	-0-	28753	2			N	-0-			-0-
10	34410 X	29104	-0-	-5306	-0-	29104	2			N	-0-			-0-
11	33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	2			N	-0-			-0-
12	31269 X	31269	-0-	-0-	-0-	31269	2			N	-0-			-0-
01	32885 X	32885	-0-	-0-	-0-	32885	2			N	-0-			-0-
02	31472 X	27964	-0-	-3508	-0-	49	1	27915	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

09	37963 X	37963	-0-	-0-	-0-	37963	2			N	-0-			-0-
10	46867 X	46867	-0-	-0-	-0-	46867	2			N	-0-			-0-
11	57420 X	53245	-0-	-4175	-0-	53245	2			N	-0-			-0-
12	59334 X	47948	-0-	-11386	-0-	47948	2			N	-0-			-0-
01	59334 X	45885	-0-	-13449	-0-	45885	2			N	-0-			-0-
02	49700 X	42907	-0-	-6793	-0-	95	1	42812	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

09	32250 X	23982	-0-	-8268	-0-	23982	2			N	-0-			-0-
10	33325 X	23197	-0-	-10128	-0-	23197	2			N	-0-			-0-
11	29940 X	26865	-0-	-3075	-0-	26865	2			N	-0-			-0-
12	29295 X	26696	-0-	-2599	-0-	26696	2			N	-0-			-0-
01	24769 X	23533	-0-	-1236	-0-	23533	2			N	-0-			-0-
02	25088 X	25060	-0-	-28	-0-	95	1	24965	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

09	31860 X	27752	-0-	-4108	-0-	27752	2			N	-0-			-0-
10	32922 X	28523	-0-	-4399	-0-	28523	2			N	-0-			-0-
11	34998 X	34998	-0-	-0-	-0-	34998	2			N	-0-			-0-
12	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	34420	2			N	-0-			-0-
01	31108 X	31108	-0-	-0-	-0-	31108	2			N	-0-			-0-
02	32676 X	26947	-0-	-5729	-0-	95	1	26852	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

09	29130 X	25384	-0-	-3746	-0-	25384	2			N	-0-			-0-
10	30101 X	23996	-0-	-6105	-0-	23996	2			N	-0-			-0-
11	31752 X	31752	-0-	-0-	-0-	31752	2			N	-0-			-0-
12	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	32036	2			N	-0-			-0-
01	31018 X	31018	-0-	-0-	-0-	31018	2			N	-0-			-0-
02	29624 X	25939	-0-	-3685	-0-	95	1	25844	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81210 X	68751	-0-	-12459	-0-	68751	2			N	-0-					-0-
10	81313 X	69589	-0-	-11724	-0-	69589	2			N	-0-					-0-
11	75720 X	72974	-0-	-2746	-0-	72974	2			N	-0-					-0-
12	74958 X	73673	-0-	-1285	-0-	73673	2			N	-0-					-0-
01	72850 X	70728	-0-	-2122	-0-	70728	2			N	-0-					-0-
02	68096 X	62130	-0-	-5966	-0-	62130	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17322	-0-	-858	-0-	5	1	17317	2	Y	-0-					-0-
10	19747 X	18706	-0-	-1041	-0-	312	1	18394	2	Y	-0-					-0-
11	19110 X	18456	-0-	-654	-0-	1146	1	17310	2	Y	-0-					-0-
12	19747 X	17996	-0-	-1751	-0-	962	1	17034	2	Y	-0-					-0-
01	19065 X	18260	-0-	-805	-0-	993	1	17267	2	Y	-0-					-0-
02	16604 X	15836	-0-	-768	-0-	978	1	14858	2	Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45060 X	29752	-0-	-15308	-0-	29752	2			N	-0-					-0-
10	36921 X	29474	-0-	-7447	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
11	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	38879	2			N	-0-					-0-
12	38995 X	38995	-0-	-0-	-0-	38995	2			N	-0-					-0-
01	35781 X	35781	-0-	-0-	-0-	35781	2			N	-0-					-0-
02	36288 X	30050	-0-	-6238	-0-	30050	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38580 X	27429	-0-	-11151	-0-	27429	2			N	-0-					-0-
10	32829 X	27516	-0-	-5313	-0-	27516	2			N	-0-					-0-
11	31656 X	31656	-0-	-0-	-0-	31656	2			N	-0-					-0-
12	32245 X	32245	-0-	-0-	-0-	32245	2			N	-0-					-0-
01	30714 X	30714	-0-	-0-	-0-	30714	2			N	-0-					-0-
02	29540 X	26742	-0-	-2798	-0-	26742	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30900 X	25585	-0-	-5315	-0-	25585	2			N	-0-					-0-
10	30597 X	25803	-0-	-4794	-0-	25803	2			N	-0-					-0-
11	28680 X	27489	-0-	-1191	-0-	27489	2			N	-0-					-0-
12	28210 X	27113	-0-	-1097	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
01	27187 X	25580	-0-	-1607	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
02	25648 X	22140	-0-	-3508	-0-	22140	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39510 X	33165	-0-	-6345	-0-	33165	2			N	-0-					-0-
10	38440 X	33664	-0-	-4776	-0-	33664	2			N	-0-					-0-
11	35880 X	31812	-0-	-4068	-0-	31812	2			N	-0-					-0-
12	37045 X	31409	-0-	-5636	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
01	35836 X	30175	-0-	-5661	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
02	30968 X	26964	-0-	-4004	-0-	72	1	26892	2	N	-0-					-0-

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	49380 X	43183	-0-	-6197	-0-	43183	2			N	-0-					-0-
10	49569 X	43586	-0-	-5983	-0-	43586	2			N	-0-					-0-
11	46470 X	40686	-0-	-5784	-0-	40686	2			N	-0-					-0-
12	48019 X	40724	-0-	-7295	-0-	40724	2			N	-0-					-0-
01	46035 X	39361	-0-	-6674	-0-	39361	2			N	-0-					-0-
02	40292 X	34251	-0-	-6041	-0-	76	1	34175	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	32310 X	28685	-0-	-3625	-0-	28685	2			N	-0-			-0-
10	33108 X	29078	-0-	-4030	-0-	29078	2			N	-0-			-0-
11	36318 X	36318	-0-	-0-	-0-	36318	2			N	-0-			-0-
12	36422 X	36422	-0-	-0-	-0-	36422	2			N	-0-			-0-
01	34669 X	34669	-0-	-0-	-0-	34669	2			N	-0-			-0-
02	33908 X	29941	-0-	-3967	-0-	29941	2			N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

09	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	18672	2			Y	-0-			-0-
10	25367 X	25367	-0-	-0-	-0-	423	1	24944	2	Y	-0-			-0-
11	24542 X	24542	-0-	-0-	-0-	1525	1	23017	2	Y	-0-			-0-
12	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	1202	1	21298	2	Y	-0-			-0-
01	22789 X	22789	-0-	-0-	-0-	1240	1	21549	2	Y	-0-			-0-
*02	19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	1217	1	18474	2	Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

09	36845 X	36845	-0-	-0-	-0-	36845	2			N	-0-			-0-
10	38205 X	38205	-0-	-0-	-0-	38205	2			N	-0-			-0-
11	41937 X	41937	-0-	-0-	-0-	41937	2			N	-0-			-0-
12	40705 X	40705	-0-	-0-	-0-	40705	2			N	-0-			-0-
01	39200 X	39200	-0-	-0-	-0-	39200	2			N	-0-			-0-
*02	35020 X	35020	-0-	-0-	-0-	35020	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

09	31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	31655	2			N	-0-			-0-
10	31775 X	30332	-0-	-1443	-0-	30332	2			N	-0-			-0-
11	38393 X	38393	-0-	-0-	-0-	38393	2			N	-0-			-0-
12	37677 X	37677	-0-	-0-	-0-	37677	2			N	-0-			-0-
01	35094 X	35094	-0-	-0-	-0-	35094	2			N	-0-			-0-
*02	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	30163	2			N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

09	88920 X	65293	-0-	-23627	-0-	17	1	65270	2	N	-0-			-0-
						6	4							
10	84909 X	58893	-0-	-26016	-0-	12	1	58876	2	N	-0-			-0-
						5	4							
11	78420 X	41417	-0-	-37003	-0-	106	1	41311	2	N	-0-			-0-
12	77500 X	62506	-0-	-14994	-0-	169	1	62326	2	N	-0-			-0-
						11	4							
01	77500 X	76440	-0-	-1060	-0-	1541	1	74899	2	N	-0-			-0-
*02	65506 X	65506	-0-	-0-	-0-	1662	1	63844	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

09	137640 X	101998	-0-	-35642	-0-	95	1	101903	2	N	-0-			-0-
10	133486 X	119396	-0-	-14090	-0-	89	1	119307	2	N	-0-			-0-
11	121890 X	109480	-0-	-12410	-0-	89	1	109391	2	N	-0-			-0-
12	118482 X	105780	-0-	-12702	-0-	91	1	105689	2	N	-0-			-0-
01	119443 X	93307	-0-	-26136	-0-	86	1	93221	2	N	-0-			-0-
02	107828 X	72483	-0-	-35345	-0-	60	1	72423	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	229110 X	131690	-0-	-97420	-0-	124	1	131566	2	N	-0-			-0-
10	178529 X	128560	-0-	-49969	-0-	122	1	128438	2	N	-0-			-0-
11	166530 X	117829	-0-	-48701	-0-	96	1	117733	2	N	-0-			-0-
12	154690 X	114625	-0-	-40065	-0-	49	1	114576	2	N	-0-			-0-
01	144832 X	109346	-0-	-35486	-0-	2	1	109344	2	N	-0-			-0-
02	122920 X	94762	-0-	-28158	-0-	1	1	94761	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

09	175680 X	75112	-0-	-100568	-0-	71	1	75041	2	N	-0-			-0-
10	152830 X	109277	-0-	-43553	-0-	104	1	109173	2	N	-0-			-0-
11	141810 X	96998	-0-	-44812	-0-	79	1	96919	2	N	-0-			-0-
12	127875 X	93708	-0-	-34167	-0-	40	1	93668	2	N	-0-			-0-
01	116343 X	89012	-0-	-27331	-0-	1	1	89011	2	N	-0-			-0-
02	98700 X	75972	-0-	-22728	-0-	75972	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

09	160350 X	106601	-0-	-53749	-0-	100	1	106501	2	N	-0-			-0-
10	139469 X	104546	-0-	-34923	-0-	99	1	104447	2	N	-0-			-0-
11	134970 X	95843	-0-	-39127	-0-	78	1	95765	2	N	-0-			-0-
12	126170 X	92789	-0-	-33381	-0-	40	1	92749	2	N	-0-			-0-
01	117614 X	89303	-0-	-28311	-0-	1	1	89302	2	N	-0-			-0-
02	99484 X	76094	-0-	-23390	-0-	76094	2			N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

09	166530 X	117558	-0-	-48972	-0-	109	1	117449	2	N	-0-			-0-
10	172081 X	114249	-0-	-57832	-0-	106	1	114143	2	N	-0-			-0-
11	145320 X	105151	-0-	-40169	-0-	75	1	105076	2	N	-0-			-0-
12	138725 X	102090	-0-	-36635	-0-	18	1	102072	2	N	-0-			-0-
01	130262 X	97052	-0-	-33210	-0-	14	1	97038	2	N	-0-			-0-
02	109732 X	83984	-0-	-25748	-0-	10	1	83974	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

09	157740 X	111307	-0-	-46433	-0-	103	1	111204	2	N	-0-			-0-
10	162998 X	108377	-0-	-54621	-0-	100	1	108277	2	N	-0-			-0-
11	136050 X	100076	-0-	-35974	-0-	71	1	100005	2	N	-0-			-0-
12	130293 X	97462	-0-	-32831	-0-	17	1	97445	2	N	-0-			-0-
01	120745 X	92894	-0-	-27851	-0-	14	1	92880	2	N	-0-			-0-
02	103880 X	80680	-0-	-23200	-0-	10	1	80670	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

09	154080 X	109231	-0-	-44849	-0-	101	1	109130	2	N	-0-			-0-
10	159216 X	107657	-0-	-51559	-0-	100	1	107557	2	N	-0-			-0-
11	137310 X	99566	-0-	-37744	-0-	71	1	99495	2	N	-0-			-0-
12	130851 X	96963	-0-	-33888	-0-	17	1	96946	2	N	-0-			-0-
01	121148 X	92657	-0-	-28491	-0-	14	1	92643	2	N	-0-			-0-
02	101948 X	80327	-0-	-21621	-0-	10	1	80317	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

09	428400 X	159234	-0-	-269166	-0-	111	1	159123	2	N	-0-			-0-
10	442680 X	150360	-0-	-292320	-0-	112	1	150248	2	N	-0-			-0-
11	215910 X	135635	-0-	-80275	-0-	104	1	135531	2	N	-0-			-0-
12	197377 X	129836	-0-	-67541	-0-	53	1	129783	2	N	-0-			-0-
01	178436 X	117929	-0-	-60507	-0-	31	1	117898	2	N	-0-			-0-
02	148624 X	100331	-0-	-48293	-0-	26	1	100305	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	453600	X	111716	-0-	-341884	-0-	105	1	111611	2	N	-0-			-0-
10	468720	X	108941	-0-	-359779	-0-	104	1	108837	2	N	-0-			-0-
11	138300	X	99885	-0-	-38415	-0-	81	1	99804	2	N	-0-			-0-
12	134106	X	99867	-0-	-34239	-0-	43	1	99824	2	N	-0-			-0-
01	123659	X	95599	-0-	-28060	-0-	2	1	95597	2	N	-0-			-0-
02	104272	X	81252	-0-	-23020	-0-	81252	2			N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

09	422640	X	122036	-0-	-300604	-0-	115	1	121921	2	N	-0-			-0-
10	436728	X	119460	-0-	-317268	-0-	121	1	119339	2	N	-0-			-0-
11	156000	X	108930	-0-	-47070	-0-	98	1	108832	2	N	-0-			-0-
12	145080	X	104842	-0-	-40238	-0-	104842	2			N	-0-			-0-
01	134292	X	98434	-0-	-35858	-0-	2	1	98432	2	N	-0-			-0-
02	113904	X	84399	-0-	-29505	-0-	84399	2			N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

09	486720	X	155052	-0-	-331668	-0-	146	1	154906	2	N	-0-			-0-
10	502944	X	151141	-0-	-351803	-0-	153	1	150988	2	N	-0-			-0-
11	207030	X	137982	-0-	-69048	-0-	124	1	137858	2	N	-0-			-0-
12	183830	X	133560	-0-	-50270	-0-	133560	2			N	-0-			-0-
01	169725	X	125022	-0-	-44703	-0-	2	1	125020	2	N	-0-			-0-
02	144704	X	106673	-0-	-38031	-0-	106673	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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	Y	63	89	1	9
							14	4	69	9					
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	79	1	1123	2	Y	60	67	1	2
							57	4	66	9					
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	110	1	1676	2	Y	42	42	1	2
							94	4	46	9					
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	931	2	Y	23	22	1	3
							53	4	25	9					
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	79	1	1077	2	Y	31	31	1	3
							12	4	34	9					
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	Y	24	25	1	2
							5	4	26	9					

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	206	193	1	29
							13	4	227	9					
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1004	2	Y	157	183	1	3
							25	4	173	9					
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	Y	49	46	1	6
							79	4	54	9					
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	47	48	1	5
							25	4	52	9					
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	Y	45	45	1	5
							7	4	50	9					
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	46	1	488	2	Y	42	40	1	7
							3	4	46	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	7710	X	7118	-0-	-592	-0-	134	1	6984	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5607	-0-	-2174	-0-	109	1	5498	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
12	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	31	1	9099	2	N	-0-					-0-
*01	27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	367	1	26724	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5509	-0-	-41	-0-	327	1	5182	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4538	-0-	-732	-0-	332	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4490	-0-	-1000	-0-	242	1	4248	2	N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	353	1	5753	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5377	-0-	-327	-0-	324	1	5053	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7666	-0-	-2114	-0-	183	1	7483	2	N	-0-					61
10	8990	X	4100	-0-	-4890	-0-	109	1	3949	2	N	38	3	8			96
							42	9									
11	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	242	1	11599	2	N	-0-					96
*12	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	238	1	9771	2	N	-0-					96
*01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	209	1	9649	2	N	5	78	1			23
							6	9									
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					N	NO RPT					23

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	16290	X	13456	-0-	-2834	-0-	512	1	12944	2	Y	-0-					-0-
10	16492	X	14243	-0-	-2249	-0-	485	1	13749	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	15690	X	7831	-0-	-7859	-0-	286	1	7545	2	Y	-0-					-0-
12	16058	X	3781	-0-	-12277	-0-	118	1	3663	2	Y	-0-					-0-
01	15159	X	3229	-0-	-11930	-0-	80	1	3149	2	Y	-0-					-0-
02	12852	X	NO RPT	-0-	-12852	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23400 X	22342	-0-	-1058	-0-	438	1	21904	2	N	-0-					-0-
10	24180 X	23166	-0-	-1014	-0-	480	1	22683	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	23400 X	18020	-0-	-5380	-0-	659	1	17361	2	N	-0-					-0-
12	24180 X	17494	-0-	-6686	-0-	766	1	16728	2	N	-0-					-0-
*01	23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	785	1	22834	2	N	-0-					-0-
02	20916 X	NO RPT	-0-	-20916	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

09	19230 X	15892	-0-	-3338	-0-	944	1	14948	2	N	-0-					-0-
10	19871 X	14146	-0-	-5725	-0-	1050	1	13096	2	N	-0-					-0-
11	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	933	1	15553	2	N	-0-					-0-
12	16678 X	15676	-0-	-1002	-0-	917	1	14759	2	N	-0-					-0-
01	16678 X	15305	-0-	-1373	-0-	915	1	14390	2	N	-0-					-0-
02	14840 X	NO RPT	-0-	-14840	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

09	11160 X	9946	-0-	-1214	-0-	589	1	9357	2	N	-0-					-0-
10	10509 X	9708	-0-	-801	-0-	704	1	9004	2	N	-0-					-0-
11	10560 X	8717	-0-	-1843	-0-	498	1	8219	2	N	-0-					-0-
12	10912 X	8377	-0-	-2535	-0-	492	1	7885	2	N	-0-					-0-
01	10292 X	8984	-0-	-1308	-0-	540	1	8444	2	N	-0-					-0-
02	9296 X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

09	21962 X	21962	-0-	-0-	-0-	832	1	21130	2	Y	-0-					-0-
10	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	779	1	21913	2	Y	-0-					-0-
11	23370 X	21776	-0-	-1594	-0-	780	1	20996	2	Y	-0-					-0-
12	24149 X	22119	-0-	-2030	-0-	692	1	21427	2	Y	-0-					-0-
01	24149 X	21751	-0-	-2398	-0-	541	1	21210	2	Y	-0-					-0-
02	20496 X	NO RPT	-0-	-20496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

09	27870 X	22194	-0-	-5676	-0-	841	1	21353	2	Y	-0-					-0-
10	27094 X	23739	-0-	-3355	-0-	814	1	22925	2	Y	-0-					-0-
11	24090 X	22576	-0-	-1514	-0-	809	1	21767	2	Y	-0-					-0-
12	24893 X	22756	-0-	-2137	-0-	711	1	22045	2	Y	-0-					-0-
01	24893 X	22413	-0-	-2480	-0-	557	1	21856	2	Y	-0-					-0-
02	21448 X	NO RPT	-0-	-21448	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

09	25590 X	20092	-0-	-5498	-0-	1130	1	18962	2	N	-0-					-0-
10	25110 X	17863	-0-	-7247	-0-	1005	1	16858	2	N	-0-					-0-
11	23700 X	23443	-0-	-257	-0-	1327	1	22116	2	N	-0-					-0-
12	24490 X	23195	-0-	-1295	-0-	1338	1	21857	2	N	-0-					-0-
01	24490 X	22085	-0-	-2405	-0-	1322	1	20763	2	N	-0-					-0-
02	18760 X	NO RPT	-0-	-18760	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21510 X	19211	-0-	-2299	-0-	727	1	18484	2	Y	-0-					-0-
10	21762 X	19511	-0-	-2251	-0-	663	1	18848	2	Y	-0-					-0-
11	20700 X	6129	-0-	-14571	-0-	211	1	5918	2	Y	-0-					-0-
12	20925 X	15727	-0-	-5198	-0-	491	1	15236	2	Y	-0-					-0-
01	20925 X	16484	-0-	-4441	-0-	409	1	16075	2	Y	-0-					-0-
02	17920 X	NO RPT	-0-	-17920	-0-					Y	NO RPT					-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	12030 X	10671	-0-	-1359	-0-	325	1	10340	2	Y	5	2	1			50
						6	9									
*10	11873 X	5199	-0-	-6674	-0-	145	1	5051	2	Y	3	1	1	3	8	49
						3	9									
*11	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	549	1	20513	2	Y	-0-					49
*12	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	332	1	12959	2	Y	-0-	42	1			7
*01	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	366	1	12721	2	Y	1					8
						1	9									
02	9996 X	NO RPT	-0-	-9996	-0-					Y	NO RPT					8

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	26940 X	23712	-0-	-3228	-0-	898	1	22814	2	Y	-0-					-0-
10	27063 X	23717	-0-	-3346	-0-	813	1	22904	2	Y	-0-					-0-
11	25980 X	18724	-0-	-7256	-0-	635	1	18089	2	Y	-0-					-0-
12	26567 X	23184	-0-	-3383	-0-	725	1	22459	2	Y	-0-					-0-
01	25358 X	23243	-0-	-2115	-0-	576	1	22667	2	Y	-0-					-0-
02	22120 X	NO RPT	-0-	-22120	-0-					Y	NO RPT					-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	10230 X	9840	-0-	-390	-0-	235	1	9605	2	N	-0-	21	1			30
10	10540 X	9966	-0-	-574	-0-	278	1	9651	2	N	34	64	1			-0-
						37	9									
11	10230 X	9818	-0-	-412	-0-	201	1	9586	2	N	28					28
						31	9									
*12	10571 X	9817	-0-	-754	-0-	229	1	9551	2	N	34					62
						37	9									
01	10509 X	9833	-0-	-676	-0-	216	1	9598	2	N	17	16	1			63
						19	9									
02	9184 X	NO RPT	-0-	-9184	-0-					N	NO RPT					63

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	16140 X	15454	-0-	-686	-0-	367	1	15087	2	N	-0-	22	1			29
10	16585 X	15602	-0-	-983	-0-	432	1	15100	2	N	64	93	1			-0-
						70	9									
11	16050 X	15536	-0-	-514	-0-	318	1	15170	2	N	44					44
						48	9									
*12	15469 X	15031	-0-	-438	-0-	351	1	14626	2	N	49					93
						54	9									
01	15965 X	14017	-0-	-1948	-0-	306	1	13687	2	N	22	24	1			91
						24	9									
02	14420 X	NO RPT	-0-	-14420	-0-					N	NO RPT					91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30459 X	30459	-0-	-0-	-0-	1152	1	29307	2	Y	-0-					-0-
10	28173 X	28173	-0-	-0-	-0-	966	1	27207	2	Y	-0-					-0-
11	33840 X	26243	-0-	-7597	-0-	942	1	25301	2	Y	-0-					-0-
12	34968 X	26024	-0-	-8944	-0-	813	1	25211	2	Y	-0-					-0-
01	34968 X	18713	-0-	-16255	-0-	446	1	18267	2	Y	-0-					-0-
02	28420 X	NO RPT	-0-	-28420	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24110 X	24110	-0-	-0-	-0-	914	1	23196	2	Y	-0-					-0-
10	27001 X	24660	-0-	-2341	-0-	846	1	23811	2	Y	3		3	8		-0-
						3	9									
11	26520 X	20967	-0-	-5553	-0-	756	1	20211	2	Y	-0-					-0-
12	27404 X	22019	-0-	-5385	-0-	686	1	21333	2	Y	-0-					-0-
01	26412 X	13639	-0-	-12773	-0-	346	1	13293	2	Y	-0-					-0-
02	22512 X	NO RPT	-0-	-22512	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	7195	-0-	7195	48321	268	1	6927	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	7421	-0-	7421	55742	241	1	7180	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	6998	-0-	6998	62740	227	1	6771	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	7000	-0-	7000	69740	230	1	6770	2	Y	-0-					-0-
*01	76637 X	6897	-0-	-69740	-0-	177	1	6720	2	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	20942	-0-	20942	143014	781	1	20161	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	15813	-0-	15813	158827	502	1	15311	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	15895	-0-	15895	174722	517	1	15378	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	14538	-0-	14538	189260	476	1	14062	2	Y	-0-					-0-
*01	204970 X	15710	-0-	-189260	-0-	404	1	15306	2	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165912 X	112790	-0-	-53122	-0-	112790	2			N	-0-					9
*04	150750 X	106585	-0-	-44165	-0-	106585	2			N	-0-	5	1			4
*05	140585 X	94849	-0-	-45736	-0-	94849	2			N	-0-					4
*06	136050 X	95645	-0-	-40405	-0-	95645	2			N	-0-	1	1			3
*07	123194 X	93570	-0-	-29624	-0-	93570	2			N	-0-					3
*08	112778 X	88631	-0-	-24147	-0-	88631	2			N	-0-					3
*09	106590 X	81429	-0-	-25161	-0-	1066	1	80363	2	N	-0-					3
*10	98828 X	63088	-0-	-35740	-0-	1615	1	61473	2	N	-0-					3
*11	109040 X	109040	-0-	-0-	-0-	2819	1	106221	2	N	-0-	3	1			-0-
*12	112710 X	112710	-0-	-0-	-0-	2825	1	109885	2	N	-0-					-0-
*01	106536 X	106536	-0-	-0-	-0-	2963	1	103573	2	N	-0-					-0-
02	75992 X	NO RPT	-0-	-75992	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165354	X	130471	-0-	-34883	-0-	130471	2			N	-0-					7
*04	158580	X	136637	-0-	-21943	-0-	136637	2			N	-0-	6	1			1
*05	154659	X	130770	-0-	-23889	-0-	130770	2			N	-0-					1
*06	149670	X	128440	-0-	-21230	-0-	128440	2			N	-0-	1	1			-0-
*07	154659	X	127470	-0-	-27189	-0-	127470	2			N	-0-					-0-
*08	141205	X	123050	-0-	-18155	-0-	123050	2			N	-0-					-0-
*09	136650	X	106228	-0-	-30422	-0-	3265	1	102963	2	N	-0-					-0-
*10	132742	X	47202	-0-	-85540	-0-	1160	1	46042	2	N	-0-					-0-
*11	128460	X	87887	-0-	-40573	-0-	2276	1	85611	2	N	-0-					-0-
*12	127472	X	88216	-0-	-39256	-0-	2211	1	86005	2	N	-0-					-0-
01	123039	X	70895	-0-	-52144	-0-	1969	1	68926	2	N	-0-					-0-
02	99148	X	NO RPT	-0-	-99148	-0-					N	NO RPT					-0-

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	197280	X	185263	-0-	-12017	-0-	966	1	183950	2	N	315	333	1			182
							347	9									
10	193266	X	193266	-0-	-0-	-0-	5926	1	186846	2	N	449	342	1	5	8	284
							494	9									
11	199920	X	149065	-0-	-50855	-0-	3551	1	145279	2	N	214	194	1			304
							235	9									
12	206584	X	157119	-0-	-49465	-0-	3933	1	152905	2	N	255	403	1			156
							281	9									
01	203980	X	150359	-0-	-53621	-0-	4179	1	145962	2	N	198	261	1			93
							218	9									
02	174580	X	NO RPT	-0-	-174580	-0-					N	NO RPT					93

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192300	X	151077	-0-	-41223	-0-	2054	1	148854	2	N	154	111	1			108
							169	9									
10	186744	X	163895	-0-	-22849	-0-	4987	1	158772	2	N	124	71	1	5	8	156
							136	9									
11	186150	X	132172	-0-	-53978	-0-	3163	1	128781	2	N	207	187	1			176
							228	9									
12	192355	X	151078	-0-	-41277	-0-	3783	1	147151	2	N	131	151	1			156
							144	9									
01	166811	X	136014	-0-	-30797	-0-	3769	1	132134	2	N	101	167	1			90
							111	9									
02	148036	X	NO RPT	-0-	-148036	-0-					N	NO RPT					90

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	403200	X	249961	-0-	-153239	-0-	249955	2	6	9	N	5	12	1			-0-
*05	416640	X	183279	-0-	-233361	-0-	183279	2			N	-0-					-0-
*06	403200	X	222642	-0-	-180558	-0-	222642	2			N	-0-					-0-
*07	314216	X	228438	-0-	-85778	-0-	228438	2			N	-0-					-0-
*08	269204	X	218761	-0-	-50443	-0-	218761	2			N	-0-					-0-
*09	249960	X	196366	-0-	-53594	-0-	196366	2			N	-0-					-0-
*10	230051	X	179014	-0-	-51037	-0-	179005	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*11	222630	X	155499	-0-	-67131	-0-	155499	2			N	-0-					-0-
*12	228439	X	148386	-0-	-80053	-0-	148386	2			N	-0-					-0-
01	218767	X	208672	-0-	-10095	-0-	208672	2			N	-0-					-0-
02	183288	X	NO RPT	-0-	-183288	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	379440	X	243225	-0-	-136215	-0-	243219	2	6	9	N	5	12	1			-0-
*05	392088	X	230483	-0-	-161605	-0-	230483	2			N	-0-					-0-
*06	379440	X	203872	-0-	-175568	-0-	203872	2			N	-0-					-0-
*07	310093	X	203032	-0-	-107061	-0-	203032	2			N	-0-					-0-
*08	268832	X	186069	-0-	-82763	-0-	186069	2			N	-0-					-0-
*09	243240	X	158198	-0-	-85042	-0-	1686	1	156512	2	N	-0-					-0-
*10	230485	X	151658	-0-	-78827	-0-	3749	1	147906	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	203880	X	137797	-0-	-66083	-0-	4392	1	133405	2	N	-0-					-0-
*12	203019	X	22025	-0-	-180994	-0-	1267	1	20758	2	N	-0-					-0-
01	186062	X	36590	-0-	-149472	-0-	701	1	35889	2	N	-0-					-0-
02	147644	X	NO RPT	-0-	-147644	-0-					N	NO RPT					-0-

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

10	0		23018	-0-	23018	23018	23018	2			N	-0-					-0-
11	0		149173	-0-	149173	172191	149173	2			N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	172191					N	NO RPT					-0-
01	0	W	340137	-0-	340137	512328	340137	2			N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	512328					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0		55201	-0-	55201	55201	55201	2			N	-0-					-0-
12	0		210949	-0-	210949	266150	210949	2			N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		167334	-0-	167334	433484	167334	2			N	-0-					-0-
02	231364	X	NO RPT	-0-	-231364	202120					N	NO RPT					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0		140692	-0-	140692	140692	140692	2			N	-0-					-0-
*12	0		240625	-0-	240625	381317	240625	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	217014	-0-	217014	598331	217014	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	598331					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

09	35700	X	12217	-0-	-23483	-0-	175	1	12042	2	N	-0-					-0-
10	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	831	1	37427	2	N	-0-					-0-
11	35700	X	33021	-0-	-2679	-0-	762	1	32259	2	N	-0-					-0-
12	34565	X	11154	-0-	-23411	-0-	107	1	11047	2	N	-0-					-0-
01	38254	X	26353	-0-	-11901	-0-	397	1	25956	2	N	-0-					-0-
02	34552	X	26302	-0-	-8250	-0-	487	1	25815	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

09	23670	X	11148	-0-	-12522	-0-	159	1	10989	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	23629	-0-	-117	-0-	511	1	23118	2	N	-0-					-0-
11	22980	X	20157	-0-	-2823	-0-	463	1	19694	2	N	-0-					-0-
12	22010	X	9554	-0-	-12456	-0-	91	1	9463	2	N	-0-					-0-
01	23622	X	17599	-0-	-6023	-0-	264	1	17335	2	N	-0-					-0-
02	21336	X	17007	-0-	-4329	-0-	314	1	16693	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38100	X	24241	-0-	-13859	-0-	346	1	23895	2	N	-0-					-0-
10	38750	X	34999	-0-	-3751	-0-	757	1	34242	2	N	-0-					-0-
11	36720	X	30529	-0-	-6191	-0-	702	1	29827	2	N	-0-					-0-
12	37944	X	23142	-0-	-14802	-0-	220	1	22922	2	N	-0-					-0-
01	34999	X	32817	-0-	-2182	-0-	493	1	32324	2	N	-0-					-0-
*02	32504	X	32504	-0-	-0-	-0-	600	1	31904	2	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	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	363	1	1805	3	N	72					237
							79	9									
10	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	457	1	1726	3	N	63	188	1			112
							69	9									
11	2820	X	2048	-0-	-772	-0-	302	1	1667	3	N	72					184
							79	9									
*12	2449	X	1522	-0-	-927	-0-	485	1	976	3	N	55	192	1			47
							61	9									
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					47
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	201	1	3073	3	N	68					115
							75	9									

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

09	2010	X	1761	-0-	-249	-0-	325	1	1416	3	Y	18	149	1			147
							20	9									
10	2418	X	1717	-0-	-701	-0-	331	1	1366	3	Y	18					165
							20	9									
11	2340	X	1581	-0-	-759	-0-	224	1	1246	3	Y	101					266
							111	9									
*12	1984	X	1061	-0-	-923	-0-	331	1	689	3	Y	37					303
							41	9									
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					303
*02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1587	3	100	9	Y	91	294	1			100

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	276	1	1207	3	Y	91					248
							100	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	313	1	1217	3	Y	25					273
							28	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	209	1	1205	3	Y	55	120	1			208
							61	9									
*12	1643	N	531	-0-	-1112	-0-	92	1	397	3	Y	38					246
							42	9									
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					246
02	1372	N	53	-0-	-1319	-0-	8	1	45	9	Y	41	193	1	1	8	93

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

09	2400	X	1879	-0-	-521	-0-	60	1	1819	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	2055	-0-	-425	-0-	72	1	1983	3	N	-0-					-0-
11	2070	X	1842	-0-	-228	-0-	57	1	1785	3	N	-0-					-0-
12	2108	X	1754	-0-	-354	-0-	76	1	1678	3	N	-0-					-0-
01	2046	X	1671	-0-	-375	-0-	56	1	1615	3	N	-0-					-0-
02	1848	X	1466	-0-	-382	-0-	45	1	1421	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 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	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	373	1	4378	3	N	-0-					-0-
10	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	479	1	5813	3	N	-0-					-0-
11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	380	1	4335	3	N	-0-					-0-
12	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	475	1	5168	3	N	-0-					-0-
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	466	1	5272	3	N	-0-					-0-
*02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	423	1	4398	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

09	2070 N	1019	-0-	-1051	-0-	32	1	987	3	N	-0-					-0-
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	86	1	2372	3	N	-0-					-0-
11	1950 N	1545	-0-	-405	-0-	48	1	1497	3	N	-0-					-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1642	3	N	-0-					-0-
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	94	1	2706	3	N	-0-					-0-
02	1456 N	833	-0-	-623	-0-	26	1	807	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

09	2820 X	797	-0-	-2023	-0-	42	1	755	3	N	-0-					-0-
10	2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	106	1	1867	3	N	-0-					-0-
11	3000 X	2281	-0-	-719	-0-	130	1	2151	3	N	-0-					-0-
12	3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	123	1	1851	3	N	-0-					-0-
01	3100 X	2008	-0-	-1092	-0-	121	1	1887	3	N	-0-					-0-
*02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	121	1	2103	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

09	2760 X	2436	-0-	-324	-0-	78	1	2358	3	N	-0-					-0-
10	2852 X	2356	-0-	-496	-0-	82	1	2274	3	N	-0-					-0-
11	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	78	1	2460	3	N	-0-					-0-
12	2542 X	2507	-0-	-35	-0-	109	1	2398	3	N	-0-					-0-
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	100	1	2893	3	N	-0-					-0-
02	2380 X	2010	-0-	-370	-0-	62	1	1948	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

09	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	149	1	5813	3	N	-0-					-0-
10	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	173	1	6157	3	N	-0-					-0-
11	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	181	1	6024	3	N	-0-					-0-
12	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	258	1	7371	3	N	-0-					-0-
01	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	231	1	7197	3	N	-0-					-0-
02	5796 X	5562	-0-	-234	-0-	166	1	5396	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	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	132	1	2032	3	N	-0-					-0-
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	123	1	1870	3	N	-0-					-0-
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	157	1	2301	3	N	-0-					-0-
12	2232 N	1776	-0-	-456	-0-	132	1	1644	3	N	-0-					-0-
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	148	1	1958	3	N	-0-					-0-
02	2296 N	1859	-0-	-437	-0-	120	1	1739	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

09	3870 X	3385	-0-	-485	-0-	177	1	3208	3	N	-0-					-0-
10	3813 X	3236	-0-	-577	-0-	175	1	3061	3	N	-0-					-0-
11	3330 X	3153	-0-	-177	-0-	178	1	2975	3	N	-0-					-0-
12	3503 X	2957	-0-	-546	-0-	182	1	2775	3	N	-0-					-0-
01	3503 X	2655	-0-	-848	-0-	160	1	2495	3	N	-0-					-0-
02	3164 X	1705	-0-	-1459	-0-	94	1	1611	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	2745	-0-	-345	-0-	69	1	2676	3	N	-0-					-0-
10	3193 X	2852	-0-	-341	-0-	78	1	2774	3	N	-0-					-0-
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	90	1	2985	3	N	-0-					-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	111	1	3179	3	N	-0-					-0-
01	2852 X	1197	-0-	-1655	-0-	37	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	2884 X	1129	-0-	-1755	-0-	34	1	1095	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	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	154	1	5972	3	N	-0-					-0-
10	6169 X	4712	-0-	-1457	-0-	129	1	4583	3	N	-0-					-0-
11	5970 X	4629	-0-	-1341	-0-	135	1	4494	3	N	-0-					-0-
12	6324 X	6269	-0-	-55	-0-	212	1	6057	3	N	-0-					-0-
01	6324 X	6187	-0-	-137	-0-	192	1	5995	3	N	-0-					-0-
02	5712 X	3378	-0-	-2334	-0-	101	1	3277	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

09	6360 X	5894	-0-	-466	-0-	187	1	5707	3	N	-0-					-0-
10	6479 X	6131	-0-	-348	-0-	206	1	5925	3	N	-0-					-0-
11	5970 X	5792	-0-	-178	-0-	174	1	5618	3	N	-0-					-0-
12	6169 X	5873	-0-	-296	-0-	247	1	5626	3	N	-0-					-0-
01	6138 X	5925	-0-	-213	-0-	198	1	5727	3	N	-0-					-0-
02	5544 X	2906	-0-	-2638	-0-	91	1	2815	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	5760 X	5186	-0-	-574	-0-	319	1	4867	3	N	-0-					-0-
10	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	383	1	6050	3	N	-0-					-0-
11	5790 X	4987	-0-	-803	-0-	323	1	4664	3	N	-0-					-0-
12	5983 X	4647	-0-	-1336	-0-	325	1	4322	3	N	-0-					-0-
01	6448 X	6064	-0-	-384	-0-	408	1	5656	3	N	-0-					-0-
02	5824 X	5301	-0-	-523	-0-	334	1	4967	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

09	3690 X	3388	-0-	-302	-0-	108	1	3280	3	N	-0-					-0-
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	142	1	3947	3	N	-0-					-0-
11	3780 X	3172	-0-	-608	-0-	98	1	3074	3	N	-0-					-0-
12	3906 X	3781	-0-	-125	-0-	164	1	3617	3	N	-0-					-0-
01	4092 X	3564	-0-	-528	-0-	120	1	3444	3	N	-0-					-0-
02	3696 X	2785	-0-	-911	-0-	86	1	2699	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	3450 X	3360	-0-	-90	-0-	207	1	3153	3	N	-0-					-0-
10	3565 X	3045	-0-	-520	-0-	181	1	2864	3	N	-0-					-0-
11	3390 X	3324	-0-	-66	-0-	215	1	3109	3	N	-0-					-0-
12	3503 X	2846	-0-	-657	-0-	199	1	2647	3	N	-0-					-0-
01	3503 X	3162	-0-	-341	-0-	213	1	2949	3	N	-0-					-0-
02	3136 X	1846	-0-	-1290	-0-	116	1	1730	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	3330 X	1951	-0-	-1379	-0-	168	1	1783	3	N	-0-					-0-
10	3193 X	1747	-0-	-1446	-0-	161	1	1586	3	N	-0-					-0-
11	3090 X	1649	-0-	-1441	-0-	153	1	1496	3	N	-0-					-0-
12	3193 X	1475	-0-	-1718	-0-	141	1	1334	3	N	-0-					-0-
01	2666 X	1427	-0-	-1239	-0-	137	1	1290	3	N	-0-					-0-
02	1820 X	1101	-0-	-719	-0-	101	1	1000	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	75	1	1145	3	N	-0-			-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	3	N	-0-			-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	83	1	1206	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	976	-0-	-295	-0-	68	1	908	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	80	1	1112	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	912	-0-	-292	-0-	57	1	855	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	11790 X	6839	-0-	-4951	-0-	421	1	6418	3	N	-0-			-0-
10	12431 X	8097	-0-	-4334	-0-	482	1	7615	3	N	-0-			-0-
11	12030 X	7727	-0-	-4303	-0-	500	1	7227	3	N	-0-			-0-
12	12431 X	8682	-0-	-3749	-0-	608	1	8074	3	N	-0-			-0-
01	8091 X	7480	-0-	-611	-0-	503	1	6977	3	N	-0-			-0-
02	7308 X	6529	-0-	-779	-0-	411	1	6118	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	196	1	2992	3	N	-0-			-0-
10	3193 X	3122	-0-	-71	-0-	186	1	2936	3	N	-0-			-0-
11	3210 X	3021	-0-	-189	-0-	196	1	2825	3	N	-0-			-0-
12	3317 X	2938	-0-	-379	-0-	206	1	2732	3	N	-0-			-0-
01	3317 X	2735	-0-	-582	-0-	184	1	2551	3	N	-0-			-0-
02	2968 X	2478	-0-	-490	-0-	156	1	2322	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

09	2550 X	2327	-0-	-223	-0-	129	1	2198	3	N	-0-			-0-
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	135	1	2221	3	N	-0-			-0-
11	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	142	1	2219	3	N	-0-			-0-
12	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	159	1	2279	3	N	-0-			-0-
01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	160	1	2306	3	N	-0-			-0-
02	2212 X	2128	-0-	-84	-0-	163	1	1965	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2325	3	N	-0-			-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	119	1	2099	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1829	-0-	-1	-0-	104	1	1725	3	N	-0-			-0-
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	130	1	1957	3	N	-0-			-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	115	1	1797	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	380	-0-	-1328	-0-	21	1	359	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	3630 X	3258	-0-	-372	-0-	281	1	2977	3	N	-0-			-0-
10	3813 X	3229	-0-	-584	-0-	297	1	2932	3	N	-0-			-0-
11	3690 X	3287	-0-	-403	-0-	305	1	2982	3	N	-0-			-0-
12	3813 X	3586	-0-	-227	-0-	342	1	3244	3	N	-0-			-0-
01	3689 X	3007	-0-	-682	-0-	288	1	2719	3	N	-0-			-0-
02	3080 X	2930	-0-	-150	-0-	268	1	2662	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	6690 X	5927	-0-	-763	-0-	465	1	5462	3	N	-0-			-0-
10	6913 X	6848	-0-	-65	-0-	522	1	6326	3	N	-0-			-0-
11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	546	1	6234	3	N	-0-			-0-
12	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	582	1	6325	3	N	-0-			-0-
01	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	594	1	6722	3	N	-0-			-0-
02	6328 X	5239	-0-	-1089	-0-	459	1	4780	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620 X	4021	-0-	-599	-0-	347	1	3674	3	N	-0-					-0-
10	4774 X	4531	-0-	-243	-0-	417	1	4114	3	N	-0-					-0-
11	4620 X	3566	-0-	-1054	-0-	331	1	3235	3	N	-0-					-0-
12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	457	1	4335	3	N	-0-					-0-
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	447	1	4218	3	N	-0-					-0-
02	4088 X	3917	-0-	-171	-0-	358	1	3559	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	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	3	N	-0-					-0-
10	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	77	1	1224	3	N	-0-					-0-
11	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	70	1	1018	3	N	-0-					-0-
12	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	80	1	1061	3	N	-0-					-0-
01	1302 N	777	-0-	-525	-0-	52	1	725	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	907	-0-	-101	-0-	57	1	850	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	102	1	1567	3	N	-0-					-0-
10	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	136	1	2056	3	N	-0-					-0-
11	2280 N	2226	-0-	-54	-0-	142	1	2084	3	N	-0-					-0-
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	149	1	1857	3	N	-0-					-0-
01	2201 N	1736	-0-	-465	-0-	122	1	1614	3	N	-0-					-0-
02	2072 N	897	-0-	-1175	-0-	58	1	839	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	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	294	1	4485	3	N	-0-					-0-
10	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	345	1	5456	3	N	-0-					-0-
11	6120 X	5425	-0-	-695	-0-	351	1	5074	3	N	-0-					-0-
12	6324 X	5259	-0-	-1065	-0-	368	1	4891	3	N	-0-					-0-
01	6324 X	5170	-0-	-1154	-0-	348	1	4822	3	N	-0-					-0-
02	5236 X	4542	-0-	-694	-0-	286	1	4256	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	15120 X	12721	-0-	-2399	-0-	998	1	11723	3	N	-0-					-0-
10	15376 X	13773	-0-	-1603	-0-	1049	1	12724	3	N	-0-					-0-
11	13650 X	12607	-0-	-1043	-0-	1015	1	11592	3	N	-0-					-0-
12	13609 X	12848	-0-	-761	-0-	1082	1	11766	3	N	-0-					-0-
01	13764 X	12738	-0-	-1026	-0-	1034	1	11704	3	N	-0-					-0-
02	12432 X	10660	-0-	-1772	-0-	935	1	9725	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	3	N	-0-					-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	3	N	-0-					-0-
11	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	29	1	983	3	N	-0-					-0-
12	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	40	1	1141	3	N	-0-					-0-
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	35	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	952 N	885	-0-	-67	-0-	26	1	859	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

09	5010 X	3587	-0-	-1423	-0-	114	1	3473	3	N	-0-					-0-
10	4991 X	3681	-0-	-1310	-0-	126	1	3555	3	N	-0-					-0-
11	4200 X	4156	-0-	-44	-0-	126	1	4030	3	N	-0-					-0-
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	181	1	4179	3	N	-0-					-0-
01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	145	1	4370	3	N	-0-					-0-
02	3892 X	2928	-0-	-964	-0-	90	1	2838	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 #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	40829	-0-	40829	4216439	2305	1	38524	3	N	-0-					22
10	0	A	43038	-0-	43038	4259477	2510	1	40528	3	N	-0-					22
11	0	A	40388	-0-	40388	4299865	2497	1	37891	3	N	-0-					22
12	0	A	40573	-0-	40573	4340438	2641	1	37932	3	N	-0-					22
01	0	A	39385	-0-	39385	4379823	2498	1	36887	3	N	-0-					22
02	0	A	30116	-0-	30116	4409939	1918	1	28198	3	N	-0-					22

NEEDEMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

09	19440	X	16719	-0-	-2721	-0-	530	1	16189	3	N	-0-					-0-
10	20088	X	16792	-0-	-3296	-0-	576	1	16216	3	N	-0-					-0-
11	16890	X	15743	-0-	-1147	-0-	476	1	15267	3	N	-0-					-0-
12	17453	X	16511	-0-	-942	-0-	687	1	15824	3	N	-0-					-0-
01	17453	X	15017	-0-	-2436	-0-	483	1	14534	3	N	-0-					-0-
02	15596	X	11507	-0-	-4089	-0-	352	1	11155	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

09	18900	X	18274	-0-	-626	-0-	1013	1	17261	3	N	-0-					-0-
10	18941	X	17219	-0-	-1722	-0-	987	1	16232	3	N	-0-					-0-
11	18060	X	18038	-0-	-22	-0-	1085	1	16953	3	N	-0-					-0-
12	18879	X	17860	-0-	-1019	-0-	1167	1	16693	3	N	-0-					-0-
01	18879	X	17824	-0-	-1055	-0-	1114	1	16710	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	15011	-0-	-2041	-0-	871	1	14140	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

09	12900	X	9427	-0-	-3473	-0-	523	1	8904	3	N	-0-					-0-
10	13330	X	9871	-0-	-3459	-0-	566	1	9305	3	N	-0-					-0-
11	11580	X	9998	-0-	-1582	-0-	601	1	9397	3	N	-0-					-0-
12	11966	X	9606	-0-	-2360	-0-	628	1	8978	3	N	-0-					-0-
01	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	630	1	9087	3	N	-0-					-0-
*02	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	729	1	8776	3	N	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

09	23520	X	17041	-0-	-6479	-0-	1826	1	15215	3	N	-0-					-0-
10	22816	X	16638	-0-	-6178	-0-	1877	1	14761	3	N	-0-					-0-
11	22080	X	15755	-0-	-6325	-0-	1890	1	13865	3	N	-0-					-0-
12	20367	X	14915	-0-	-5452	-0-	1874	1	13041	3	N	-0-					-0-
01	19623	X	14841	-0-	-4782	-0-	1845	1	12996	3	N	-0-					-0-
02	15904	X	9276	-0-	-6628	-0-	923	1	8353	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

09	37830	X	27120	-0-	-10710	-0-	1490	1	25630	3	N	-0-					-0-
10	39091	X	37794	-0-	-1297	-0-	2119	1	35675	3	N	-0-					-0-
11	35534	X	35534	-0-	-0-	-0-	1996	1	33538	3	N	-0-					-0-
12	33835	X	33835	-0-	-0-	-0-	2103	1	31732	3	N	-0-					-0-
01	37789	X	31661	-0-	-6128	-0-	1973	1	29688	3	N	-0-					-0-
02	34132	X	19969	-0-	-14163	-0-	1076	1	18893	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

09	19020	X	16847	-0-	-2173	-0-	951	1	15896	3	N	-0-					-0-
10	19003	X	17575	-0-	-1428	-0-	1025	1	16550	3	N	-0-					-0-
11	18390	X	15070	-0-	-3320	-0-	932	1	14138	3	N	-0-					-0-
12	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	1506	1	21630	3	N	-0-					-0-
01	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1252	1	18491	3	N	-0-					-0-
*02	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	1029	1	15127	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 #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14730 X	13178	-0-	-1552	-0-	744	1	12434	3	N	-0-					-0-
10	15221 X	13155	-0-	-2066	-0-	767	1	12388	3	N	-0-					-0-
11	14730 X	12278	-0-	-2452	-0-	759	1	11519	3	N	-0-					-0-
12	14043 X	11325	-0-	-2718	-0-	737	1	10588	3	N	-0-					-0-
01	13950 X	11461	-0-	-2489	-0-	727	1	10734	3	N	-0-					-0-
02	12292 X	10237	-0-	-2055	-0-	652	1	9585	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

09	36210 X	30557	-0-	-5653	-0-	1679	1	28878	3	N	-0-					-0-
10	37417 X	25191	-0-	-12226	-0-	1413	1	23778	3	N	-0-					-0-
11	32580 X	30309	-0-	-2271	-0-	1703	1	28606	3	N	-0-					-0-
12	33666 X	28879	-0-	-4787	-0-	1795	1	27084	3	N	-0-					-0-
01	33666 X	25254	-0-	-8412	-0-	1574	1	23680	3	N	-0-					-0-
02	28532 X	15125	-0-	-13407	-0-	815	1	14310	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

09	56070 X	46424	-0-	-9646	-0-	1163	1	45261	3	N	-0-					-0-
10	55180 X	46494	-0-	-8686	-0-	1272	1	45222	3	N	-0-					-0-
11	51750 X	43419	-0-	-8331	-0-	1265	1	42154	3	N	-0-					-0-
12	51646 X	43382	-0-	-8264	-0-	1470	1	41912	3	N	-0-					-0-
01	50127 X	43860	-0-	-6267	-0-	1363	1	42497	3	N	-0-					-0-
02	43316 X	32322	-0-	-10994	-0-	967	1	31355	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

09	64170 X	47358	-0-	-16812	-0-	2626	1	44732	3	N	-0-					-0-
10	62589 X	44736	-0-	-17853	-0-	2564	1	42172	3	N	-0-					-0-
11	57600 X	41990	-0-	-15610	-0-	2525	1	39465	3	N	-0-					-0-
12	55862 X	39340	-0-	-16522	-0-	2570	1	36770	3	N	-0-					-0-
01	52576 X	39214	-0-	-13362	-0-	2452	1	36762	3	N	-0-					-0-
02	44212 X	32037	-0-	-12175	-0-	1859	1	30178	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

09	103980 X	89485	-0-	-14495	-0-	2242	1	87243	3	N	-0-					-0-
10	104129 X	88026	-0-	-16103	-0-	2408	1	85618	3	N	-0-					-0-
11	99210 X	83232	-0-	-15978	-0-	2424	1	80808	3	N	-0-					-0-
12	98208 X	82035	-0-	-16173	-0-	2779	1	79256	3	N	-0-					-0-
01	92473 X	78330	-0-	-14143	-0-	2434	1	75896	3	N	-0-					-0-
02	83524 X	43035	-0-	-40489	-0-	1287	1	41748	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

09	26730 X	24950	-0-	-1780	-0-	1400	1	23550	3	N	-0-					-0-
10	30597 X	26209	-0-	-4388	-0-	1522	1	24687	3	N	-0-					-0-
11	29610 X	25119	-0-	-4491	-0-	1514	1	23605	3	N	-0-					-0-
12	30597 X	26682	-0-	-3915	-0-	1695	1	24987	3	N	-0-					-0-
01	28024 X	23085	-0-	-4939	-0-	1346	1	21739	3	N	-0-					-0-
02	23660 X	20151	-0-	-3509	-0-	1224	1	18927	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

09	57190 X	57190	-0-	-0-	-0-	3171	1	54019	3	N	-0-					-0-
10	53661 X	52129	-0-	-1532	-0-	2988	1	49141	3	N	-0-					-0-
11	56070 X	40967	-0-	-15103	-0-	2463	1	38504	3	N	-0-					-0-
12	59086 X	49383	-0-	-9703	-0-	3226	1	46157	3	N	-0-					-0-
01	59086 X	46245	-0-	-12841	-0-	2891	1	43354	3	N	-0-					-0-
02	53368 X	37744	-0-	-15624	-0-	2190	1	35554	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

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

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

09	163560	X	122294	-0-	-41266	-0-	3064	1	119230	3	N	-0-					-0-
10	155620	X	117657	-0-	-37963	-0-	3218	1	114439	3	N	-0-					-0-
11	140370	X	111578	-0-	-28792	-0-	3250	1	108328	3	N	-0-					-0-
12	136121	X	113478	-0-	-22643	-0-	3844	1	109634	3	N	-0-					-0-
01	129983	X	99844	-0-	-30139	-0-	3103	1	96741	3	N	-0-					-0-
02	114128	X	56721	-0-	-57407	-0-	1726	1	54995	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

09	73200	X	51235	-0-	-21965	-0-	1284	1	49951	3	N	-0-					-0-
10	69099	X	44952	-0-	-24147	-0-	1230	1	43722	3	N	-0-					-0-
11	68247	X	68247	-0-	-0-	-0-	1988	1	66259	3	N	-0-					-0-
12	60543	X	59671	-0-	-872	-0-	2021	1	57650	3	N	-0-					-0-
01	56389	X	52963	-0-	-3426	-0-	1646	1	51317	3	N	-0-					-0-
02	63700	X	27231	-0-	-36469	-0-	815	1	26416	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

09	60540	X	42941	-0-	-17599	-0-	1076	1	41865	3	N	-0-					-0-
10	55769	X	35975	-0-	-19794	-0-	984	1	34991	3	N	-0-					-0-
11	60095	X	60095	-0-	-0-	-0-	1750	1	58345	3	N	-0-					-0-
12	51615	X	51615	-0-	-0-	-0-	1748	1	49867	3	N	-0-					-0-
01	47151	X	45822	-0-	-1329	-0-	1424	1	44398	3	N	-0-					-0-
02	56084	X	21063	-0-	-35021	-0-	630	1	20433	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

09	120840	X	86616	-0-	-34224	-0-	2170	1	84446	3	N	-0-					-0-
10	114235	X	82453	-0-	-31782	-0-	2255	1	80198	3	N	-0-					-0-
11	103170	X	79236	-0-	-23934	-0-	2308	1	76928	3	N	-0-					-0-
12	99014	X	78427	-0-	-20587	-0-	2657	1	75770	3	N	-0-					-0-
01	92969	X	71115	-0-	-21854	-0-	2210	1	68905	3	N	-0-					-0-
02	80836	X	37563	-0-	-43273	-0-	1143	1	36420	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

09	95760	X	72201	-0-	-23559	-0-	1809	1	70392	3	N	-0-					-0-
10	91233	X	70693	-0-	-20540	-0-	1934	1	68759	3	N	-0-					-0-
11	85290	X	54053	-0-	-31237	-0-	1574	1	52479	3	N	-0-					-0-
12	83049	X	75135	-0-	-7914	-0-	2545	1	72590	3	N	-0-					-0-
01	78306	X	74660	-0-	-3646	-0-	2320	1	72340	3	N	-0-					-0-
02	67396	X	36585	-0-	-30811	-0-	1094	1	35491	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

09	68160	X	60593	-0-	-7567	-0-	1518	1	59075	3	N	-0-					-0-
10	62837	X	57152	-0-	-5685	-0-	1563	1	55589	3	N	-0-					-0-
11	56970	X	50830	-0-	-6140	-0-	1481	1	49349	3	N	-0-					-0-
12	62620	X	48846	-0-	-13774	-0-	1655	1	47191	3	N	-0-					-0-
01	62620	X	46589	-0-	-16031	-0-	1448	1	45141	3	N	-0-					-0-
02	56560	X	23975	-0-	-32585	-0-	717	1	23258	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	616560 X	206368	-0-	-410192	-0-	6278	1	200090	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

09	76590 X	68481	-0-	-8109	-0-	1716	1	66765	3	N	-0-					-0-
10	68138 X	63352	-0-	-4786	-0-	1733	1	61619	3	N	-0-					-0-
11	60390 X	56062	-0-	-4328	-0-	1633	1	54429	3	N	-0-					-0-
12	70773 X	54332	-0-	-16441	-0-	1840	1	52492	3	N	-0-					-0-
01	70773 X	50430	-0-	-20343	-0-	1567	1	48863	3	N	-0-					-0-
02	63924 X	25738	-0-	-38186	-0-	770	1	24968	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

09	258300 X	172469	-0-	-85831	-0-	4322	1	168147	3	N	-0-					-0-
10	244807 X	167234	-0-	-77573	-0-	4574	1	162660	3	N	-0-					-0-
11	215880 X	153499	-0-	-62381	-0-	4471	1	149028	3	N	-0-					-0-
12	205437 X	151740	-0-	-53697	-0-	5140	1	146600	3	N	-0-					-0-
01	191363 X	139264	-0-	-52099	-0-	4328	1	134936	3	N	-0-					-0-
02	160972 X	92316	-0-	-68656	-0-	2762	1	89554	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

09	224070 X	149228	-0-	-74842	-0-	3739	1	145489	3	N	-0-					-0-
10	210118 X	145202	-0-	-64916	-0-	3972	1	141230	3	N	-0-					-0-
11	185010 X	131077	-0-	-53933	-0-	3818	1	127259	3	N	-0-					-0-
12	177258 X	135400	-0-	-41858	-0-	4587	1	130813	3	N	-0-					-0-
01	165230 X	130086	-0-	-35144	-0-	4043	1	126043	3	N	-0-					-0-
02	139272 X	82107	-0-	-57165	-0-	2456	1	79651	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	220083	-0-	220083	220083	6840	1	213243	3	N	-0-					-0-
*02	532299 X	312216	-0-	-220083	-0-	9340	1	302876	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	656012 X	327938	-0-	-328074	-0-	9976	1	317962	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

09	175050 X	103851	-0-	-71199	-0-	2602	1	101249	3	N	-0-					-0-
10	164486 X	99967	-0-	-64519	-0-	2734	1	97233	3	N	-0-					-0-
11	153510 X	89744	-0-	-63766	-0-	2614	1	87130	3	N	-0-					-0-
12	128061 X	90460	-0-	-37601	-0-	3064	1	87396	3	N	-0-					-0-
01	116870 X	82694	-0-	-34176	-0-	2570	1	80124	3	N	-0-					-0-
02	96936 X	45910	-0-	-51026	-0-	1373	1	44537	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208770 X	117425	-0-	-91345	-0-	2942	1	114483	3	N	-0-					-0-
10	195145 X	112460	-0-	-82685	-0-	3076	1	109384	3	N	-0-					-0-
11	183330 X	96865	-0-	-86465	-0-	2822	1	94043	3	N	-0-					-0-
12	151342 X	101266	-0-	-50076	-0-	3430	1	97836	3	N	-0-					-0-
01	133455 X	95454	-0-	-38001	-0-	2966	1	92488	3	N	-0-					-0-
02	109592 X	50825	-0-	-58767	-0-	1520	1	49305	3	N	-0-					-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

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	183838	-0-	183838	183838	5713	1	178125	3	N	-0-					-0-
*02	476006 X	292168	-0-	-183838	-0-	8740	1	283428	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 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-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

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	184196	-0-	184196	184196	5724	1	178472	3	N	-0-					-0-
*02	458591 X	274395	-0-	-184196	-0-	8208	1	266187	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

*08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	200	1	2284	2	Y	-0-	16	1			-0-
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	2	11	9	Y	10					10
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	2	Y	45					55
						50	9									
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1990	2	57	9	Y	52					107
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					107
*01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-	62	1			45
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					45

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	195	1	2769	3	N	-0-					-0-
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	129	1	2632	3	N	-0-					-0-
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	140	1	2155	3	N	-0-					-0-
12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	140	1	2205	3	N	-0-					-0-
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	162	1	2079	3	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
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	6630 X	5640	-0-	-990	-0-	45	1	5595	3	N	-0-					-0-
10	6851 X	5485	-0-	-1366	-0-	30	1	5455	3	N	-0-					-0-
11	5910 X	5179	-0-	-731	-0-	26	1	5153	3	N	-0-					-0-
12	6045 X	5270	-0-	-775	-0-	25	1	5245	3	N	-0-					-0-
01	6045 X	5070	-0-	-975	-0-	17	1	5053	3	N	-0-					-0-
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

09	4620 X	3968	-0-	-652	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	4218	-0-	-339	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3904	-0-	-326	-0-	16	1	3888	2	N	-0-					-0-
12	4371 X	4010	-0-	-361	-0-	30	1	3980	2	N	-0-					-0-
01	4216 X	3954	-0-	-262	-0-	34	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

09	3450 X	2990	-0-	-460	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	29	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	3450 X	3031	-0-	-419	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	2609	-0-	-1080	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

09	7140 X	6104	-0-	-1036	-0-	49	1	6055	3	N	-0-					-0-
10	7378 X	6344	-0-	-1034	-0-	35	1	6309	3	N	-0-					-0-
11	6450 X	6031	-0-	-419	-0-	30	1	6001	3	N	-0-					-0-
12	6541 X	6266	-0-	-275	-0-	30	1	6236	3	N	-0-					-0-
01	6355 X	6025	-0-	-330	-0-	20	1	6005	3	N	-0-					-0-
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070 X	3923	-0-	-1147	-0-	113	1	3810	3	N	-0-					-0-
10	5487 X	2959	-0-	-2528	-0-	85	1	2874	3	N	-0-					-0-
11	5310 X	1919	-0-	-3391	-0-	46	1	1873	3	N	-0-					-0-
12	5487 X	1520	-0-	-3967	-0-	47	1	1473	3	N	-0-					-0-
01	4495 X	1808	-0-	-2687	-0-	57	1	1751	3	N	-0-					-0-
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

09	5340 X	5078	-0-	-262	-0-	146	1	4932	3	Y	-0-					-0-
10	5456 X	5162	-0-	-294	-0-	149	1	5013	3	Y	-0-					-0-
11	5100 X	4842	-0-	-258	-0-	117	1	4725	3	Y	-0-					-0-
12	5270 X	4919	-0-	-351	-0-	151	1	4768	3	Y	-0-					-0-
01	5270 X	4818	-0-	-452	-0-	153	1	4665	3	Y	-0-					-0-
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

09	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7463	2	1	9	Y	1					1
10	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	59	1	7393	2	Y	16					17
						18	9									
11	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7057	2	7	9	Y	6					23
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7191	2	4	9	Y	4	22	1			5
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			Y	-0-					5
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

09	8190 X	8160	-0-	-30	-0-	8160	3			N	-0-					-0-
10	8463 X	8301	-0-	-162	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
11	8430 X	7080	-0-	-1350	-0-	53	1	7027	3	N	-0-					-0-
12	8711 X	7823	-0-	-888	-0-	1190	1	6633	3	N	-0-					-0-
01	8711 X	7017	-0-	-1694	-0-	1336	1	5681	3	N	-0-					-0-
02	7616 X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

09	3300 X	2179	-0-	-1121	-0-	63	1	2116	3	N	-0-					-0-
10	3410 X	1859	-0-	-1551	-0-	53	1	1806	3	N	-0-					-0-
11	3300 X	996	-0-	-2304	-0-	24	1	972	3	N	-0-					-0-
12	3131 X	860	-0-	-2271	-0-	26	1	834	3	N	-0-					-0-
01	2883 X	908	-0-	-1975	-0-	29	1	879	3	N	-0-					-0-
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

09	25470 X	25227	-0-	-243	-0-	726	1	24501	3	Y	-0-					-0-
10	26784 X	26623	-0-	-161	-0-	766	1	25857	3	Y	-0-					-0-
11	25920 X	24440	-0-	-1480	-0-	591	1	23849	3	Y	-0-					-0-
12	26784 X	24614	-0-	-2170	-0-	753	1	23861	3	Y	-0-					-0-
01	26629 X	24503	-0-	-2126	-0-	777	1	23726	3	Y	-0-					-0-
02	24052 X	NO RPT	-0-	-24052	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	713	N	600	-0-	-113	-0-	5	1	595	2	N	-0-					-0-
11	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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	12570	X	10647	-0-	-1923	-0-	317	1	10330	3	Y	-0-					-0-
10	12989	X	11979	-0-	-1010	-0-	381	1	11598	3	Y	-0-					-0-
11	11880	X	10418	-0-	-1462	-0-	318	1	10100	3	Y	-0-					-0-
12	12276	X	10740	-0-	-1536	-0-	342	1	10398	3	Y	-0-					-0-
01	11966	X	9136	-0-	-2830	-0-	365	1	8771	3	Y	-0-					-0-
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					-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	30300	X	27918	-0-	-2382	-0-	804	1	27114	3	Y	-0-					-0-
10	31248	X	21158	-0-	-10090	-0-	609	1	20549	3	Y	-0-					-0-
11	31180	X	31180	-0-	-0-	-0-	754	1	30426	3	Y	-0-					-0-
12	30628	X	29938	-0-	-690	-0-	916	1	29022	3	Y	-0-					-0-
01	30256	X	18724	-0-	-11532	-0-	594	1	18130	3	Y	-0-					-0-
02	29092	X	NO RPT	-0-	-29092	-0-					Y	NO RPT					-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	9990	X	9227	-0-	-763	-0-	266	1	8961	3	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9476	-0-	-258	-0-	273	1	9203	3	Y	-0-					-0-
11	9360	X	9359	-0-	-1	-0-	226	1	9133	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	9079	-0-	-593	-0-	278	1	8801	3	Y	-0-					-0-
01	9548	X	8761	-0-	-787	-0-	278	1	8483	3	Y	-0-					-0-
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	139	1	4683	3	N	-0-					-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	134	1	4526	3	N	-0-					-0-
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	141	1	5685	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	141	1	4469	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4451	-0-	-540	-0-	141	1	4310	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	9411	-0-	-159	-0-	281	1	9130	3	Y	-0-					-0-
10	9672	X	9657	-0-	-15	-0-	307	1	9350	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	8967	-0-	-303	-0-	273	1	8694	3	Y	-0-					-0-
12	9734	X	8977	-0-	-757	-0-	286	1	8691	3	Y	-0-					-0-
01	9734	X	8909	-0-	-825	-0-	356	1	8553	3	Y	-0-					-0-
02	8792	X	NO RPT	-0-	-8792	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	68	1	2202	3	Y	-0-					-0-
10	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	74	1	2255	3	Y	-0-					-0-
11	2250 X	2241	-0-	-9	-0-	68	1	2173	3	Y	-0-					-0-
12	2356 X	2328	-0-	-28	-0-	74	1	2254	3	Y	-0-					-0-
01	2356 X	1854	-0-	-502	-0-	74	1	1780	3	Y	-0-					-0-
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

09	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	397	1	13399	3	N	-0-					-0-
10	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	372	1	12572	3	N	-0-					-0-
11	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	321	1	12945	3	N	-0-					-0-
12	13609 X	12390	-0-	-1219	-0-	379	1	12011	3	N	-0-					-0-
01	13609 X	10724	-0-	-2885	-0-	340	1	10384	3	N	-0-					-0-
02	12292 X	NO RPT	-0-	-12292	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

09	13530 X	12806	-0-	-724	-0-	369	1	12437	3	Y	-0-					-0-
10	13950 X	12549	-0-	-1401	-0-	361	1	12188	3	Y	-0-					-0-
11	12900 X	11609	-0-	-1291	-0-	281	1	11328	3	Y	-0-					-0-
12	13237 X	11524	-0-	-1713	-0-	353	1	11171	3	Y	-0-					-0-
01	13237 X	11755	-0-	-1482	-0-	373	1	11382	3	Y	-0-					-0-
02	11956 X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

09	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	540	1	18202	3	N	-0-					-0-
10	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	524	1	17678	3	N	-0-					-0-
11	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	415	1	16727	3	N	-0-					-0-
12	16815 X	16815	-0-	-0-	-0-	515	1	16300	3	N	-0-					-0-
01	16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	520	1	15877	3	N	-0-					-0-
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

09	17430 X	13738	-0-	-3692	-0-	410	1	13328	3	Y	-0-					-0-
10	16337 X	14571	-0-	-1766	-0-	463	1	14108	3	Y	-0-					-0-
11	15810 X	14038	-0-	-1772	-0-	428	1	13610	3	Y	-0-					-0-
12	16337 X	13282	-0-	-3055	-0-	423	1	12859	3	Y	-0-					-0-
01	15004 X	13512	-0-	-1492	-0-	540	1	12972	3	Y	-0-					-0-
02	13160 X	NO RPT	-0-	-13160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

09	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	1301	1	10943	3	N	-0-					-0-
10	12462 X	11347	-0-	-1115	-0-	1209	1	10138	3	N	-0-					-0-
11	11880 X	10133	-0-	-1747	-0-	1009	1	9124	3	N	-0-					-0-
12	12648 X	10429	-0-	-2219	-0-	1177	1	9252	3	N	-0-					-0-
01	12648 X	9652	-0-	-2996	-0-	1118	1	8534	3	N	-0-					-0-
02	11424 X	NO RPT	-0-	-11424	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 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	14790	X	12735	-0-	-2055	-0-	12735	2			Y	-0-	23	1			2
10	15283	X	12666	-0-	-2617	-0-	101	1	12565	2	Y	-0-					2
11	14790	X	12672	-0-	-2118	-0-	12672	2			Y	-0-					2
12	13206	X	12446	-0-	-760	-0-	12446	2			Y	-0-					2
01	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			Y	-0-					2
02	11900	X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					Y	NO RPT					2

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	10560	X	9549	-0-	-1011	-0-	529	1	9020	3	Y	-0-					-0-
10	10912	X	10151	-0-	-761	-0-	475	1	9676	3	Y	-0-					-0-
11	10560	X	9358	-0-	-1202	-0-	285	1	9073	3	Y	-0-					-0-
12	10695	X	7721	-0-	-2974	-0-	246	1	7475	3	Y	-0-					-0-
01	10137	X	9779	-0-	-358	-0-	391	1	9388	3	Y	-0-					-0-
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					-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	10560	X	8520	-0-	-2040	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	7759	-0-	-1045	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	6617	-0-	-1903	-0-	49	1	6568	3	N	-0-					-0-
12	8804	X	6643	-0-	-2161	-0-	1010	1	5633	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	7537	-0-	-1267	-0-	1435	1	6102	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					N	NO RPT					-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	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	91	1	3078	3	Y	-0-					-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	74	1	2487	3	Y	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	60	1	2433	3	Y	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	94	1	2980	3	Y	-0-					-0-
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	90	1	2753	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	5280	X	4785	-0-	-495	-0-	138	1	4647	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4847	-0-	-609	-0-	139	1	4708	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4555	-0-	-695	-0-	110	1	4445	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4677	-0-	-748	-0-	143	1	4534	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	154	1	4707	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6897	-0-	-783	-0-	382	1	6515	3	N	-0-					-0-
10	7905	X	6813	-0-	-1092	-0-	319	1	6494	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	6926	-0-	-604	-0-	211	1	6715	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7315	-0-	-466	-0-	233	1	7082	3	N	-0-					-0-
01	7223	X	7014	-0-	-209	-0-	280	1	6734	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	19	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	24	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	22	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	26	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	675	-0-	-162	-0-	21	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	44	1	1424	3	Y	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	52	1	1573	3	Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	50	1	1588	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	61	1	1477	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4278	-0-	-102	-0-	128	1	4150	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4317	-0-	-209	-0-	137	1	4180	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4128	-0-	-252	-0-	126	1	4002	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	123	1	3724	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	167	1	4007	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	6378	-0-	-1842	-0-	184	1	6194	3	N	-0-					-0-
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	195	1	6574	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6232	-0-	-308	-0-	151	1	6072	3	N	8					8
							9	9									
12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	219	1	6940	3	N	-0-					8
01	6758	X	6203	-0-	-555	-0-	197	1	6004	3	N	2					10
							2	9									
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					N	NO RPT					10

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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	9	1	3959	3	Y	2					10
							2	9									
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	9	1	3678	3	Y	8					18
							9	9									
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	52	1	3802	3	Y	3					21
							3	9									
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	42	1	3820	3	Y	-0-					21
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					21
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4309	-0-	-71	-0-	128	1	4181	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	3890	-0-	-636	-0-	124	1	3766	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3479	-0-	-901	-0-	106	1	3373	3	N	-0-					-0-
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	149	1	4538	3	N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	183	1	4403	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	91	1	3081	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	87	1	2947	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2984	-0-	-316	-0-	72	1	2912	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	96	1	3040	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	102	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	87	1	2845	3	Y	-0-					-0-
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	97	1	2956	3	Y	7					7
						8	9									
11	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	77	1	2458	3	Y	-0-					7
12	2883 X	2516	-0-	-367	-0-	80	1	2436	3	Y	-0-					7
01	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	105	1	2528	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

09	2310 X	2003	-0-	-307	-0-	2003	2			N	-0-	15	1			-0-
10	2387 X	1850	-0-	-537	-0-	15	1	1835	2	N	-0-					-0-
11	2310 X	1945	-0-	-365	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2077 X	1509	-0-	-568	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	2077 X	1428	-0-	-649	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	30	1	961	3	N	-0-					-0-
10	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	47	1	1418	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	908	-0-	-232	-0-	28	1	880	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	816	-0-	-207	-0-	26	1	790	3	N	-0-					-0-
01	1457 N	996	-0-	-461	-0-	40	1	956	3	N	-0-					-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	34	1	1110	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	42	1	1275	3	N	106	86	1			20
						117	9									
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	34	1	1067	3	N	30					50
						33	9									
12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	34	1	1026	3	N	28					78
						31	9									
01	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1039	3	N	41	87	1			32
						45	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	5749	-0-	-5321	-0-	166	1	5583	3	N	-0-			-0-
10	6944	X	6164	-0-	-780	-0-	177	1	5987	3	N	-0-			-0-
11	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	181	1	7295	3	N	-0-			-0-
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	204	1	6450	3	N	-0-			-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	219	1	6687	3	N	-0-			-0-
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

09	7110	X	6992	-0-	-118	-0-	201	1	6791	3	Y	-0-			-0-
10	7285	X	7003	-0-	-282	-0-	201	1	6802	3	Y	-0-			-0-
11	7440	X	6784	-0-	-656	-0-	164	1	6620	3	Y	-0-			-0-
12	7688	X	6914	-0-	-774	-0-	212	1	6702	3	Y	-0-			-0-
01	7688	X	6951	-0-	-737	-0-	220	1	6731	3	Y	-0-			-0-
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

09	960	X	592	-0-	-368	-0-	18	1	574	3	N	-0-			-0-
10	992	X	530	-0-	-462	-0-	17	1	513	3	N	-0-			-0-
11	960	X	502	-0-	-458	-0-	15	1	487	3	N	-0-			-0-
12	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	3	N	-0-			-0-
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	89	1	2729	3	N	-0-			-0-
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	5	1	1926	3	Y	3			21
							3	9							
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1969	3	Y	12			33
							13	9							
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	25	1	1802	3	Y	4			37
							4	9							
12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	20	1	1877	3	Y	-0-			37
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-			37
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	5	1	2104	3	Y	-0-			-0-
10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	5	1	1959	3	Y	-0-			-0-
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	29	1	2126	3	Y	-0-			-0-
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	26	1	2423	3	Y	-0-			-0-
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	57	1	1870	3	N	-0-			-0-
10	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	57	1	1747	3	N	-0-			-0-
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	65	1	2072	3	N	-0-			-0-
12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	54	1	1629	3	N	-0-			-0-
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	67	1	1601	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	12	1	1407	3	N	-0-					-0-
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	11	1	1897	3	N	-0-					-0-
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	N	-0-					-0-
12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	9	1	1766	3	N	-0-					-0-
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	5	1	1656	3	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4153	-0-	-527	-0-	124	1	4029	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	137	1	4162	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4060	-0-	-620	-0-	124	1	3936	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	137	1	4160	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4365	-0-	-99	-0-	174	1	4191	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT					-0-

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	16140	X	15457	-0-	-683	-0-	445	1	15012	3	Y	-0-					-0-
10	16678	X	16195	-0-	-483	-0-	466	1	15729	3	Y	-0-					-0-
11	15930	X	10174	-0-	-5756	-0-	246	1	9928	3	Y	-0-					-0-
12	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	511	1	16198	3	Y	-0-					-0-
01	16182	X	13272	-0-	-2910	-0-	421	1	12851	3	Y	-0-					-0-
02	14616	X	NO RPT	-0-	-14616	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5527	-0-	-623	-0-	159	1	5368	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5431	-0-	-893	-0-	156	1	5275	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5070	-0-	-630	-0-	123	1	4947	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	4657	-0-	-1233	-0-	143	1	4514	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	4258	-0-	-1446	-0-	135	1	4123	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	3	N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3533	-0-	-367	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	17	1	4183	2	N	-0-					-0-
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	32	1	4191	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4182	-0-	-282	-0-	36	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3255	-0-	-1635	-0-	3255	2			N	-0-					1
10	4464	X	3962	-0-	-502	-0-	3962	2			N	-0-					1
11	4290	X	3619	-0-	-671	-0-	15	1	3604	2	N	-0-					1
12	4433	X	3784	-0-	-649	-0-	29	1	3755	2	N	-0-					1
01	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	33	1	3781	2	N	-0-					1
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	144	1	4873	3	Y	-0-					-0-
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	143	1	4828	3	Y	-0-					-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	107	1	4319	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4307	-0-	-870	-0-	132	1	4175	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4764	-0-	-413	-0-	151	1	4613	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	7804	-0-	-1646	-0-	225	1	7579	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	7826	-0-	-1660	-0-	225	1	7601	3	N	-0-					-0-
11	9180	X	7409	-0-	-1771	-0-	179	1	7230	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	7739	-0-	-1747	-0-	237	1	7502	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	249	1	7591	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3024	-0-	-486	-0-	90	1	2934	3	Y	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	116	1	3538	3	Y	258	223	1			35
							284	9									
11	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	104	1	3294	3	Y	107	67	1			75
							118	9									
12	3751	X	2867	-0-	-884	-0-	88	1	2659	3	Y	109	128	1			56
							120	9									
01	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	133	1	3183	3	Y	100	101	1			55
							110	9									
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					55

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	4511	-0-	-1939	-0-	130	1	4381	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	4149	-0-	-2330	-0-	119	1	4030	3	Y	-0-					-0-
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	144	1	5801	3	Y	-0-					-0-
12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	196	1	6214	3	Y	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	169	1	5177	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 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	7920	X	7273	-0-	-647	-0-	7273	2			Y	-0-					-0-
10	8184	X	7240	-0-	-944	-0-	58	1	7182	2	Y	-0-					-0-
11	7920	X	7235	-0-	-685	-0-	7235	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
01	7595	X	7587	-0-	-8	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370 X	6935	-0-	-1435	-0-	6935	2			Y	-0-					-0-
10	8649 X	7019	-0-	-1630	-0-	56	1	6963	2	Y	-0-					-0-
11	8370 X	6703	-0-	-1667	-0-	6703	2			Y	-0-					-0-
12	8029 X	6702	-0-	-1327	-0-	6702	2			Y	-0-					-0-
01	7471 X	7365	-0-	-106	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
02	6468 X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	87	1	2951	3	Y	-0-					-0-
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	103	1	3470	3	Y	-0-					-0-
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	71	1	2882	3	Y	-0-					-0-
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	102	1	3247	3	Y	-0-					-0-
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	137	1	4175	3	Y	-0-					-0-
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

09	7380 X	6607	-0-	-773	-0-	197	1	6410	3	Y	-0-					-0-
10	7533 X	6748	-0-	-785	-0-	215	1	6533	3	Y	-0-					-0-
11	7050 X	6631	-0-	-419	-0-	202	1	6429	3	Y	-0-					-0-
12	7192 X	6716	-0-	-476	-0-	214	1	6502	3	Y	-0-					-0-
01	6944 X	5982	-0-	-962	-0-	239	1	5743	3	Y	-0-					-0-
02	6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

09	5310 X	4303	-0-	-1007	-0-	124	1	4179	3	Y	-0-					-0-
10	5487 X	4070	-0-	-1417	-0-	117	1	3953	3	Y	-0-					-0-
11	5160 X	3801	-0-	-1359	-0-	92	1	3709	3	Y	-0-					-0-
12	4836 X	4251	-0-	-585	-0-	130	1	4121	3	Y	-0-					-0-
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	147	1	4487	3	Y	-0-					-0-
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

09	6660 X	4939	-0-	-1721	-0-	142	1	4797	3	Y	-0-					-0-
10	6882 X	5014	-0-	-1868	-0-	144	1	4870	3	Y	-0-					-0-
11	6660 X	4928	-0-	-1732	-0-	119	1	4809	3	Y	-0-					-0-
12	6324 X	5523	-0-	-801	-0-	169	1	5354	3	Y	-0-					-0-
01	5115 X	4046	-0-	-1069	-0-	128	1	3918	3	Y	-0-					-0-
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

09	5820 X	3868	-0-	-1952	-0-	111	1	3757	3	Y	-0-					-0-
10	4340 X	3965	-0-	-375	-0-	114	1	3851	3	Y	-0-					-0-
11	3810 X	3716	-0-	-94	-0-	90	1	3626	3	Y	-0-					-0-
12	3999 X	3859	-0-	-140	-0-	118	1	3741	3	Y	-0-					-0-
01	3999 X	3860	-0-	-139	-0-	122	1	3738	3	Y	-0-					-0-
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

09	7950 X	7658	-0-	-292	-0-	228	1	7430	3	Y	-0-					-0-
10	8308 X	7737	-0-	-571	-0-	246	1	7491	3	Y	-0-					-0-
11	8040 X	7522	-0-	-518	-0-	229	1	7293	3	Y	-0-					-0-
12	8308 X	7493	-0-	-815	-0-	239	1	7254	3	Y	-0-					-0-
01	7936 X	6627	-0-	-1309	-0-	265	1	6362	3	Y	-0-					-0-
02	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	4793	-0-	-427	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
10	5394 X	4958	-0-	-436	-0-	39	1	4919	2	Y	-0-					-0-
11	5220 X	4803	-0-	-417	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
12	4991 X	4783	-0-	-208	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
01	4991 X	4807	-0-	-184	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

09	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	202	1	6810	3	Y	-0-					-0-
10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	204	1	6897	3	Y	-0-					-0-
11	6960 X	6515	-0-	-445	-0-	158	1	6357	3	Y	-0-					-0-
12	7254 X	7114	-0-	-140	-0-	218	1	6896	3	Y	-0-					-0-
01	7254 X	5352	-0-	-1902	-0-	170	1	5182	3	Y	-0-					-0-
02	6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

09	2040 N	1953	-0-	-87	-0-	56	1	1897	3	Y	-0-					-0-
10	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	56	1	1874	3	Y	-0-					-0-
11	1950 N	1797	-0-	-153	-0-	44	1	1753	3	Y	-0-					-0-
12	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	56	1	1785	3	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	54	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	13	1	5692	3	Y	2					9
						2	9									
10	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	14	1	5775	3	Y	10					19
						11	9									
11	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	75	1	5435	3	Y	3					22
						3	9									
12	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	61	1	5600	3	Y	-0-					22
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			Y	-0-					22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

09	15750 X	15486	-0-	-264	-0-	446	1	15040	3	Y	-0-					-0-
10	16802 X	15378	-0-	-1424	-0-	442	1	14936	3	Y	-0-					-0-
11	16260 X	13435	-0-	-2825	-0-	325	1	13110	3	Y	-0-					-0-
12	16802 X	13320	-0-	-3482	-0-	408	1	12912	3	Y	-0-					-0-
01	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	525	1	16032	3	Y	-0-					-0-
02	14448 X	NO RPT	-0-	-14448	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	145	1	4875	3	Y	-0-					-0-
10	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	145	1	4908	3	Y	-0-					-0-
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	112	1	4534	3	Y	-0-					-0-
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	145	1	4590	3	Y	-0-					-0-
01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	151	1	4601	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	17595	-0-	-1185	-0-	507	1	17088	3	N	-0-					-0-
10	19034	X	17804	-0-	-1230	-0-	512	1	17292	3	N	-0-					-0-
11	18030	X	16768	-0-	-1262	-0-	406	1	16362	3	N	-0-					-0-
12	18321	X	17018	-0-	-1303	-0-	521	1	16497	3	N	-0-					-0-
01	18321	X	17395	-0-	-926	-0-	552	1	16843	3	N	-0-					-0-
02	16436	X	NO RPT	-0-	-16436	-0-					N	NO RPT					-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	9870	X	9215	-0-	-655	-0-	265	1	8950	3	Y	-0-					-0-
10	9672	X	8561	-0-	-1111	-0-	246	1	8315	3	Y	-0-					-0-
11	9360	X	4575	-0-	-4785	-0-	111	1	4464	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8745	-0-	-927	-0-	268	1	8477	3	Y	-0-					-0-
01	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	311	1	9511	3	Y	-0-					-0-
02	8596	X	NO RPT	-0-	-8596	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

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

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	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
11	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	30	1	7163	2	N	-0-					-0-
12	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	55	1	7268	2	N	-0-					-0-
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	70	1	8076	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					-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	7950	X	7240	-0-	-710	-0-	208	1	7032	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	7270	-0-	-759	-0-	209	1	7061	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X	6734	-0-	-916	-0-	163	1	6571	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7075	-0-	-551	-0-	217	1	6858	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	7108	-0-	-425	-0-	225	1	6883	3	Y	-0-					-0-
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					-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	12690	X	3986	-0-	-8704	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	193	-0-	-12579	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	5983	-0-	-6077	-0-	25	1	5958	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	5368	-0-	-7094	-0-	40	1	5328	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	5302	-0-	-5641	-0-	46	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					-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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	3	Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	20	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	550	-0-	-535	-0-	17	1	533	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	555	-0-	-127	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	700	1	9949	3	N	-0-					-0-
10	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	472	1	9620	3	N	-0-					-0-
11	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	576	1	8869	3	N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	540	1	8499	3	N	-0-					-0-
*01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	621	1	7939	3	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

09	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	249	1	8397	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	9801	-0-	-646	-0-	282	1	9519	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	8585	-0-	-1525	-0-	208	1	8377	3	N	-0-					-0-
12	10447	X	8463	-0-	-1984	-0-	259	1	8204	3	N	-0-					-0-
01	9796	X	6924	-0-	-2872	-0-	277	1	6647	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

09	4890	X	4312	-0-	-578	-0-	124	1	4188	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	129	1	4355	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	102	1	4124	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4334	-0-	-130	-0-	133	1	4201	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	137	1	4199	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

09	6690	X	5290	-0-	-1400	-0-	152	1	5138	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6058	-0-	-855	-0-	174	1	5884	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	5472	-0-	-1218	-0-	132	1	5340	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5130	-0-	-1287	-0-	157	1	4973	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	151	1	4613	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

09	11370	X	9940	-0-	-1430	-0-	286	1	9654	3	N	-0-					-0-
10	11749	X	10696	-0-	-1053	-0-	308	1	10388	3	N	-0-					-0-
11	11160	X	10554	-0-	-606	-0-	255	1	10299	3	N	-0-					-0-
12	11470	X	10594	-0-	-876	-0-	324	1	10270	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10727	-0-	-433	-0-	340	1	10387	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

09	16080	X	15811	-0-	-269	-0-	471	1	15340	3	Y	-0-					-0-
10	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	564	1	17174	3	Y	94	87	1			7
							103	9									
11	15960	X	15061	-0-	-899	-0-	458	1	14568	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
12	16492	X	15439	-0-	-1053	-0-	490	1	14888	3	Y	55	43	1			20
							61	9									
01	17856	X	15205	-0-	-2651	-0-	605	1	14526	3	Y	67	80	1			7
							74	9									
02	16128	X	NO RPT	-0-	-16128	-0-					Y	NO RPT					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6503	-0-	-517	-0-	194	1	6309	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	6897	-0-	-636	-0-	216	1	6585	3	Y	87	82	1			5
							96	9									
11	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	202	1	6416	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
12	7533	X	6626	-0-	-907	-0-	209	1	6343	3	Y	67	50	1			24
							74	9									
01	7006	X	5830	-0-	-1176	-0-	232	1	5575	3	Y	21	42	1			3
							23	9									
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					3

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	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	135	1	4382	3	Y	96	76	1			28
							106	9									
10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	51	73	1			6
							56	9									
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	7	3	44	9	Y	40	36	1			10
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	50	39	1			21
							55	9									
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	62	75	1			8
							68	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	55	1	1801	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	59	1	1800	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1702	-0-	-488	-0-	52	1	1650	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	53	1	1597	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	65	1	1568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	16170	X	15003	-0-	-1167	-0-	447	1	14556	3	Y	-0-					-0-
10	16709	X	15890	-0-	-819	-0-	504	1	15336	3	Y	45	42	1			3
							50	9									
11	16170	X	14977	-0-	-1193	-0-	456	1	14512	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	16709	X	15379	-0-	-1330	-0-	489	1	14864	3	Y	24	18	1			9
							26	9									
01	15903	X	15212	-0-	-691	-0-	608	1	14592	3	Y	11	18	1			2
							12	9									
02	14364	X	NO RPT	-0-	-14364	-0-					Y	NO RPT					2

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	7500	X	6611	-0-	-889	-0-	190	1	6421	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6754	-0-	-531	-0-	194	1	6560	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	5194	-0-	-1766	-0-	126	1	5068	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	5527	-0-	-1665	-0-	169	1	5358	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	5700	-0-	-1182	-0-	181	1	5519	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 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	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	390	1	13146	3	N	-0-					-0-
10	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	401	1	13532	3	N	-0-					-0-
11	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	321	1	12929	3	N	-0-					-0-
12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	412	1	13057	3	N	-0-					-0-
01	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	425	1	12978	3	N	-0-					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

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	9180	X	7716	-0-	-1464	-0-	7716	2			Y	-0-	29	1			-0-
10	9486	X	7908	-0-	-1578	-0-	63	1	7845	2	Y	-0-					-0-
11	9180	X	7616	-0-	-1564	-0-	7616	2			Y	-0-					-0-
12	8184	X	7672	-0-	-512	-0-	7672	2			Y	-0-					-0-
01	7967	X	6404	-0-	-1563	-0-	6389	2	15	9	Y	14					14
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					14

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	236	1	7969	3	Y	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	232	1	7844	3	Y	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	190	1	7674	3	Y	-0-					-0-
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	224	1	7100	3	Y	-0-					-0-
01	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	250	1	7644	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 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	37590	X	16935	-0-	-20655	-0-	488	1	16447	3	N	-0-					-0-
10	35340	X	9692	-0-	-25648	-0-	279	1	9413	3	N	-0-					-0-
11	31560	X	7362	-0-	-24198	-0-	178	1	7184	3	N	-0-					-0-
12	27838	X	5335	-0-	-22503	-0-	163	1	5172	3	N	-0-					-0-
01	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	1019	1	31109	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	NO RPT	-0-	-15820	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23460	X	20815	-0-	-2645	-0-	20815	2			Y	-0-	19	1			3
10	24242	X	20868	-0-	-3374	-0-	166	1	20702	2	Y	-0-					3
11	23460	X	20797	-0-	-2663	-0-	20797	2			Y	-0-					3
12	22754	X	20236	-0-	-2518	-0-	20236	2			Y	-0-					3
01	22506	X	21597	-0-	-909	-0-	21597	2			Y	-0-					3
02	19432	X	NO RPT	-0-	-19432	-0-					Y	NO RPT					3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	14366	-0-	-1204	-0-	425	1	13845	3	Y	87	78	1			27
							96	9									
10	15686	X	14863	-0-	-823	-0-	466	1	14201	3	Y	178	191	1			14
							196	9									
11	14940	X	14038	-0-	-902	-0-	422	1	13404	3	Y	193	166	1			41
							212	9									
12	15407	X	14372	-0-	-1035	-0-	451	1	13686	3	Y	214	170	1			85
							235	9									
01	15159	X	14528	-0-	-631	-0-	567	1	13610	3	Y	319	365	1			39
							351	9									
02	13412	X	NO RPT	-0-	-13412	-0-					Y	NO RPT					39

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	55020 X	50779	-0-	-4241	-0-	1514	1	49254	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
10	55645 X	52175	-0-	-3470	-0-	1657	1	50463	3	Y	50	40	1			12
						55	9									
11	53010 X	49712	-0-	-3298	-0-	1514	1	48134	3	Y	58	45	1			25
						64	9									
12	54219 X	50808	-0-	-3411	-0-	1616	1	49093	3	Y	90	69	1			46
						99	9									
01	53413 X	49746	-0-	-3667	-0-	1987	1	47724	3	Y	32	68	1			10
						35	9									
02	47404 X	NO RPT	-0-	-47404	-0-					Y	NO RPT					10

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

09	34950 X	33043	-0-	-1907	-0-	951	1	32092	3	Y	-0-					-0-
10	36053 X	32752	-0-	-3301	-0-	942	1	31810	3	Y	-0-					-0-
11	33420 X	30326	-0-	-3094	-0-	734	1	29592	3	Y	-0-					-0-
12	34286 X	31094	-0-	-3192	-0-	952	1	30142	3	Y	-0-					-0-
01	34131 X	30283	-0-	-3848	-0-	960	1	29323	3	Y	-0-					-0-
02	30828 X	NO RPT	-0-	-30828	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

09	51390 X	42496	-0-	-8894	-0-	1223	1	41273	3	Y	-0-					-0-
10	53103 X	40434	-0-	-12669	-0-	1163	1	39271	3	Y	-0-					-0-
11	47640 X	37191	-0-	-10449	-0-	900	1	36291	3	Y	-0-					-0-
12	47089 X	38503	-0-	-8586	-0-	1178	1	37325	3	Y	-0-					-0-
01	45198 X	37943	-0-	-7255	-0-	1203	1	36740	3	Y	-0-					-0-
02	39676 X	NO RPT	-0-	-39676	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

09	38100 X	35906	-0-	-2194	-0-	1034	1	34872	3	Y	-0-					-0-
10	39959 X	36667	-0-	-3292	-0-	1055	1	35612	3	Y	-0-					-0-
11	38670 X	35005	-0-	-3665	-0-	847	1	34158	3	Y	-0-					-0-
12	39959 X	37473	-0-	-2486	-0-	1147	1	36326	3	Y	-0-					-0-
01	37107 X	34460	-0-	-2647	-0-	1093	1	33367	3	Y	-0-					-0-
02	33516 X	NO RPT	-0-	-33516	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

09	27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	795	1	26816	3	Y	-0-					-0-
10	27084 X	27084	-0-	-0-	-0-	779	1	26305	3	Y	-0-					-0-
11	25362 X	25362	-0-	-0-	-0-	614	1	24748	3	Y	-0-					-0-
12	20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	635	1	20099	3	Y	-0-					-0-
01	25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	818	1	24980	3	Y	-0-					-0-
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

09	21900 X	17030	-0-	-4870	-0-	17030	2			Y	-0-					-0-
10	20336 X	17664	-0-	-2672	-0-	17664	2			Y	-0-					-0-
11	17880 X	16363	-0-	-1517	-0-	68	1	16295	2	Y	-0-					-0-
12	17608 X	17307	-0-	-301	-0-	130	1	17177	2	Y	-0-					-0-
01	17670 X	17023	-0-	-647	-0-	147	1	16876	2	Y	-0-					-0-
02	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					-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	32820 X	32685	-0-	-135	-0-	941	1	31744	3	Y	-0-					-0-
10	33914 X	32437	-0-	-1477	-0-	933	1	31504	3	Y	-0-					-0-
11	34740 X	29968	-0-	-4772	-0-	725	1	29243	3	Y	-0-					-0-
12	35898 X	30372	-0-	-5526	-0-	930	1	29442	3	Y	-0-					-0-
01	35898 X	8305	-0-	-27593	-0-	263	1	8042	3	Y	-0-					-0-
02	30520 X	NO RPT	-0-	-30520	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

09	32430 X	30445	-0-	-1985	-0-	907	1	29523	3	Y	14	14	1			6
						15	9									
10	32395 X	30998	-0-	-1397	-0-	984	1	29958	3	Y	51	40	1			17
						56	9									
11	31350 X	29864	-0-	-1486	-0-	909	1	28890	3	Y	59	46	1			30
						65	9									
12	32395 X	31109	-0-	-1286	-0-	988	1	30030	3	Y	83	64	1			49
						91	9									
01	32023 X	30843	-0-	-1180	-0-	1232	1	29591	3	Y	18	54	1			13
						20	9									
02	28420 X	NO RPT	-0-	-28420	-0-					Y	NO RPT					13

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

09	37530 X	34396	-0-	-3134	-0-	990	1	33406	3	Y	-0-					-0-
10	38781 X	33897	-0-	-4884	-0-	975	1	32922	3	Y	-0-					-0-
11	37530 X	30604	-0-	-6926	-0-	740	1	29864	3	Y	-0-					-0-
12	37324 X	31469	-0-	-5855	-0-	963	1	30506	3	Y	-0-					-0-
01	36518 X	31652	-0-	-4866	-0-	1004	1	30648	3	Y	-0-					-0-
02	32116 X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

09	33435 X	33435	-0-	-0-	-0-	963	1	32472	3	N	-0-					-0-
10	30225 X	30126	-0-	-99	-0-	867	1	29259	3	N	-0-					-0-
11	28229 X	28229	-0-	-0-	-0-	683	1	27546	3	N	-0-					-0-
12	34565 X	28389	-0-	-6176	-0-	869	1	27520	3	N	-0-					-0-
01	34565 X	26362	-0-	-8203	-0-	836	1	25526	3	N	-0-					-0-
02	31220 X	NO RPT	-0-	-31220	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

09	30314 X	30314	-0-	-0-	-0-	873	1	29441	3	Y	-0-					-0-
10	30371 X	30371	-0-	-0-	-0-	874	1	29497	3	Y	-0-					-0-
11	28457 X	28457	-0-	-0-	-0-	689	1	27768	3	Y	-0-					-0-
12	29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	891	1	28218	3	Y	-0-					-0-
01	28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	915	1	27952	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

09	32100 X	18272	-0-	-13828	-0-	526	1	17746	3	Y	-0-					-0-
10	33170 X	14489	-0-	-18681	-0-	417	1	14072	3	Y	-0-					-0-
11	30330 X	28726	-0-	-1604	-0-	695	1	28031	3	Y	-0-					-0-
12	31199 X	31199	-0-	-0-	-0-	955	1	30244	3	Y	-0-					-0-
01	29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	932	1	28464	3	Y	-0-					-0-
02	26824 X	NO RPT	-0-	-26824	-0-					Y	NO RPT					-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	15720 X	13506	-0-	-2214	-0-	13506	2			Y	-0-	34	1			-0-
10	16244 X	13342	-0-	-2902	-0-	106	1	13236	2	Y	-0-					-0-
11	15720 X	12187	-0-	-3533	-0-	12187	2			Y	-0-					-0-
12	14105 X	13463	-0-	-642	-0-	13463	2			Y	-0-					-0-
01	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	392	1	4464	2	Y	16					16
						16601	3	18	9							
02	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					16

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

09	37650 X	29778	-0-	-7872	-0-	857	1	28921	3	Y	-0-					-0-
10	40827 X	36681	-0-	-4146	-0-	1055	1	35626	3	Y	-0-					-0-
11	39510 X	33689	-0-	-5821	-0-	815	1	32874	3	Y	-0-					-0-
12	40827 X	33498	-0-	-7329	-0-	1025	1	32473	3	Y	-0-					-0-
01	36673 X	34120	-0-	-2553	-0-	1082	1	33038	3	Y	-0-					-0-
02	33124 X	NO RPT	-0-	-33124	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

09	53850 X	48791	-0-	-5059	-0-	1405	1	47386	3	Y	-0-					-0-
10	53661 X	49369	-0-	-4292	-0-	1420	1	47949	3	Y	-0-					-0-
11	51930 X	42297	-0-	-9633	-0-	1023	1	41274	3	Y	-0-					-0-
12	53661 X	45897	-0-	-7764	-0-	1405	1	44492	3	Y	-0-					-0-
01	51677 X	44145	-0-	-7532	-0-	1400	1	42745	3	Y	-0-					-0-
02	45528 X	NO RPT	-0-	-45528	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

09	21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	623	1	21028	3	Y	-0-					-0-
10	23529 X	22104	-0-	-1425	-0-	636	1	21468	3	Y	-0-					-0-
11	22770 X	18022	-0-	-4748	-0-	436	1	17586	3	Y	-0-					-0-
12	23529 X	20337	-0-	-3192	-0-	622	1	19715	3	Y	-0-					-0-
01	22661 X	20217	-0-	-2444	-0-	641	1	19576	3	Y	-0-					-0-
02	20216 X	NO RPT	-0-	-20216	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

09	42616 X	42616	-0-	-0-	-0-	1227	1	41389	3	Y	-0-					-0-
10	40350 X	40350	-0-	-0-	-0-	1161	1	39189	3	Y	-0-					-0-
11	36097 X	36097	-0-	-0-	-0-	873	1	35224	3	Y	-0-					-0-
12	37140 X	37140	-0-	-0-	-0-	1137	1	36003	3	Y	-0-					-0-
01	37017 X	37017	-0-	-0-	-0-	1174	1	35843	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

09	28230 X	27120	-0-	-1110	-0-	781	1	26339	3	Y	-0-					-0-
10	27931 X	26374	-0-	-1557	-0-	759	1	25615	3	Y	-0-					-0-
11	27030 X	24020	-0-	-3010	-0-	581	1	23439	3	Y	-0-					-0-
12	28024 X	23279	-0-	-4745	-0-	712	1	22567	3	Y	-0-					-0-
01	28024 X	24658	-0-	-3366	-0-	782	1	23876	3	Y	-0-					-0-
02	25312 X	NO RPT	-0-	-25312	-0-					Y	NO RPT					-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	32340 X	27785	-0-	-4555	-0-	27785	2			N	-0-			-0-
10	33418 X	27950	-0-	-5468	-0-	222	1	27728	2	N	-0-			-0-
11	32340 X	26957	-0-	-5383	-0-	26957	2			N	-0-			-0-
12	29326 X	26806	-0-	-2520	-0-	26806	2			N	-0-			-0-
01	29326 X	28689	-0-	-637	-0-	28689	2			N	-0-			-0-
02	25928 X	NO RPT	-0-	-25928	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

09	42930 X	41844	-0-	-1086	-0-	1205	1	40639	3	Y	-0-			-0-
10	43121 X	41409	-0-	-1712	-0-	1191	1	40218	3	Y	-0-			-0-
11	41070 X	34697	-0-	-6373	-0-	839	1	33858	3	Y	-0-			-0-
12	43245 X	41400	-0-	-1845	-0-	1267	1	40133	3	Y	-0-			-0-
01	43245 X	39976	-0-	-3269	-0-	1268	1	38708	3	Y	-0-			-0-
02	39060 X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

09	38939 X	38939	-0-	-0-	-0-	313	1	38626	3	Y	-0-			-0-
10	39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	218	1	39120	3	Y	-0-			-0-
11	36913 X	36913	-0-	-0-	-0-	183	1	36730	3	Y	-0-			-0-
12	37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	180	1	37081	3	Y	-0-			-0-
01	36237 X	36237	-0-	-0-	-0-	120	1	36117	3	Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

09	44430 X	41266	-0-	-3164	-0-	1188	1	40078	3	Y	-0-			-0-
10	45632 X	42101	-0-	-3531	-0-	1211	1	40890	3	Y	-0-			-0-
11	45570 X	37958	-0-	-7612	-0-	918	1	37040	3	Y	-0-			-0-
12	47089 X	39309	-0-	-7780	-0-	1203	1	38106	3	Y	-0-			-0-
01	47089 X	39005	-0-	-8084	-0-	1237	1	37768	3	Y	-0-			-0-
02	38528 X	NO RPT	-0-	-38528	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

09	21960 X	20051	-0-	-1909	-0-	598	1	19453	3	N	-0-			-0-
10	21979 X	20496	-0-	-1483	-0-	652	1	19844	3	N	-0-			-0-
11	21270 X	18961	-0-	-2309	-0-	578	1	18383	3	N	-0-			-0-
12	20708 X	19481	-0-	-1227	-0-	621	1	18860	3	N	-0-			-0-
01	20708 X	19415	-0-	-1293	-0-	776	1	18639	3	N	-0-			-0-
02	18704 X	NO RPT	-0-	-18704	-0-					N	NO RPT			-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	15390 X	14833	-0-	-557	-0-	14833	2			N	-0-			-0-
10	14787 X	14754	-0-	-33	-0-	14754	2			N	-0-			-0-
11	14310 X	13628	-0-	-682	-0-	57	1	13571	2	N	-0-			-0-
12	15314 X	13635	-0-	-1679	-0-	103	1	13532	2	N	-0-			-0-
01	15314 X	13687	-0-	-1627	-0-	118	1	13569	2	N	-0-			-0-
02	13832 X	NO RPT	-0-	-13832	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 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	17850 X	16662	-0-	-1188	-0-	480	1	16182	3	Y	-0-					-0-
10	18259 X	16721	-0-	-1538	-0-	481	1	16240	3	Y	-0-					-0-
11	17220 X	16315	-0-	-905	-0-	395	1	15920	3	Y	-0-					-0-
12	17670 X	16643	-0-	-1027	-0-	509	1	16134	3	Y	-0-					-0-
01	17267 X	16107	-0-	-1160	-0-	511	1	15596	3	Y	-0-					-0-
02	15540 X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

09	27150 X	25143	-0-	-2007	-0-	746	1	24287	3	Y	100	188	1			45
						110	9									
10	27590 X	26135	-0-	-1455	-0-	823	1	25052	3	Y	236	164	1			117
						260	9									
11	26700 X	24628	-0-	-2072	-0-	745	1	23689	3	Y	176	130	1			163
						194	9									
12	26939 X	24824	-0-	-2115	-0-	787	1	23899	3	Y	125	239	1			49
						138	9									
01	26443 X	24840	-0-	-1603	-0-	988	1	23721	3	Y	119	114	1			54
						131	9									
02	23604 X	NO RPT	-0-	-23604	-0-					Y	NO RPT					54

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

09	39840 X	35570	-0-	-4270	-0-	1024	1	34546	3	N	-0-					-0-
10	40269 X	36485	-0-	-3784	-0-	1050	1	35435	3	N	-0-					-0-
11	38970 X	34095	-0-	-4875	-0-	825	1	33270	3	N	-0-					-0-
12	40269 X	35163	-0-	-5106	-0-	1076	1	34087	3	N	-0-					-0-
01	36983 X	34605	-0-	-2378	-0-	1097	1	33508	3	N	-0-					-0-
02	33208 X	NO RPT	-0-	-33208	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

09	28350 X	25516	-0-	-2834	-0-	735	1	24781	3	Y	-0-					-0-
10	28954 X	25786	-0-	-3168	-0-	742	1	25044	3	Y	-0-					-0-
11	27120 X	24109	-0-	-3011	-0-	583	1	23526	3	Y	-0-					-0-
12	27311 X	24396	-0-	-2915	-0-	747	1	23649	3	Y	-0-					-0-
01	26722 X	24147	-0-	-2575	-0-	766	1	23381	3	Y	-0-					-0-
02	23828 X	NO RPT	-0-	-23828	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

09	32580 X	29835	-0-	-2745	-0-	859	1	28976	3	Y	-0-					-0-
10	33139 X	30573	-0-	-2566	-0-	880	1	29693	3	Y	-0-					-0-
11	31980 X	28644	-0-	-3336	-0-	693	1	27951	3	Y	-0-					-0-
12	31868 X	28559	-0-	-3309	-0-	874	1	27685	3	Y	-0-					-0-
01	31155 X	27678	-0-	-3477	-0-	878	1	26800	3	Y	-0-					-0-
02	27860 X	NO RPT	-0-	-27860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

09	28944 X	28944	-0-	-0-	-0-	833	1	28111	3	Y	-0-					-0-
10	28215 X	28215	-0-	-0-	-0-	812	1	27403	3	Y	-0-					-0-
11	28260 X	26241	-0-	-2019	-0-	635	1	25606	3	Y	-0-					-0-
12	29915 X	25487	-0-	-4428	-0-	780	1	24707	3	Y	-0-					-0-
01	29915 X	27022	-0-	-2893	-0-	857	1	26165	3	Y	-0-					-0-
02	27020 X	NO RPT	-0-	-27020	-0-					Y	NO RPT					-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	89430 X	82086	-0-	-7344	-0-	2363	1	79723	3	N	-0-					-0-
10	92411 X	82654	-0-	-9757	-0-	2378	1	80276	3	N	-0-					-0-
11	85050 X	73885	-0-	-11165	-0-	1788	1	72097	3	N	-0-					-0-
12	87792 X	75647	-0-	-12145	-0-	2315	1	73332	3	N	-0-					-0-
01	87792 X	76305	-0-	-11487	-0-	2420	1	73885	3	N	-0-					-0-
02	76608 X	NO RPT	-0-	-76608	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

09	49830 X	45124	-0-	-4706	-0-	1299	1	43825	3	Y	-0-					-0-
10	49600 X	44444	-0-	-5156	-0-	1279	1	43165	3	Y	-0-					-0-
11	46770 X	45414	-0-	-1356	-0-	1099	1	44315	3	Y	-0-					-0-
12	47616 X	47342	-0-	-274	-0-	1449	1	45893	3	Y	-0-					-0-
01	47616 X	45371	-0-	-2245	-0-	1439	1	43932	3	Y	-0-					-0-
02	42392 X	NO RPT	-0-	-42392	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

09	50010 X	43498	-0-	-6512	-0-	1252	1	42246	3	Y	-0-					-0-
10	51305 X	40356	-0-	-10949	-0-	1161	1	39195	3	Y	-0-					-0-
11	47400 X	32814	-0-	-14586	-0-	794	1	32020	3	Y	-0-					-0-
12	46655 X	35372	-0-	-11283	-0-	1083	1	34289	3	Y	-0-					-0-
01	45725 X	35162	-0-	-10563	-0-	1115	1	34047	3	Y	-0-					-0-
02	40600 X	NO RPT	-0-	-40600	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

09	68160 X	55519	-0-	-12641	-0-	1598	1	53921	3	Y	-0-					-0-
10	67518 X	51552	-0-	-15966	-0-	1483	1	50069	3	Y	-0-					-0-
11	61740 X	41272	-0-	-20468	-0-	999	1	40273	3	Y	-0-					-0-
12	61814 X	44050	-0-	-17764	-0-	1348	1	42702	3	Y	-0-					-0-
01	59334 X	43769	-0-	-15565	-0-	1388	1	42381	3	Y	-0-					-0-
02	51828 X	NO RPT	-0-	-51828	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

09	9210 X	8579	-0-	-631	-0-	247	1	8332	3	Y	-0-					-0-
10	9393 X	8659	-0-	-734	-0-	249	1	8410	3	Y	-0-					-0-
11	8880 X	7977	-0-	-903	-0-	193	1	7784	3	Y	-0-					-0-
12	9021 X	8211	-0-	-810	-0-	251	1	7960	3	Y	-0-					-0-
01	8866 X	8189	-0-	-677	-0-	260	1	7929	3	Y	-0-					-0-
02	8008 X	NO RPT	-0-	-8008	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

09	94890 X	86031	-0-	-8859	-0-	2477	1	83554	3	Y	-0-					-0-
10	95604 X	86266	-0-	-9338	-0-	2482	1	83784	3	Y	-0-					-0-
11	90330 X	80959	-0-	-9371	-0-	1959	1	79000	3	Y	-0-					-0-
12	91977 X	82066	-0-	-9911	-0-	2512	1	79554	3	Y	-0-					-0-
01	90055 X	79866	-0-	-10189	-0-	2532	1	77334	3	Y	-0-					-0-
02	80304 X	NO RPT	-0-	-80304	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

09	40440 X	39254	-0-	-1186	-0-	1130	1	38124	3	Y	-0-					-0-
10	41633 X	38991	-0-	-2642	-0-	1122	1	37869	3	Y	-0-					-0-
11	40170 X	36706	-0-	-3464	-0-	888	1	35818	3	Y	-0-					-0-
12	41013 X	40931	-0-	-82	-0-	1253	1	39678	3	Y	-0-					-0-
01	40858 X	40342	-0-	-516	-0-	1279	1	39063	3	Y	-0-					-0-
02	36624 X	NO RPT	-0-	-36624	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30570 X	28397	-0-	-2173	-0-	818	1	27579	3	Y	-0-			-0-
10	30907 X	29504	-0-	-1403	-0-	849	1	28655	3	Y	-0-			-0-
11	29910 X	27271	-0-	-2639	-0-	660	1	26611	3	Y	-0-			-0-
12	30101 X	26986	-0-	-3115	-0-	826	1	26160	3	Y	-0-			-0-
01	29791 X	27449	-0-	-2342	-0-	870	1	26579	3	Y	-0-			-0-
02	26656 X	NO RPT	-0-	-26656	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	31530 X	29765	-0-	-1765	-0-	29765	2			Y	-0-			-0-
10	32581 X	30857	-0-	-1724	-0-	30857	2			Y	-0-			-0-
11	30960 X	28053	-0-	-2907	-0-	117	1	27936	2	Y	-0-			-0-
12	31992 X	30315	-0-	-1677	-0-	229	1	30086	2	Y	-0-			-0-
01	30845 X	28911	-0-	-1934	-0-	249	1	28662	2	Y	-0-			-0-
02	27860 X	NO RPT	-0-	-27860	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30480 X	29207	-0-	-1273	-0-	29207	2			Y	-0-			-0-
10	29853 X	29511	-0-	-342	-0-	29511	2			Y	-0-			-0-
11	28770 X	27545	-0-	-1225	-0-	114	1	27431	2	Y	-0-			-0-
12	30194 X	28825	-0-	-1369	-0-	217	1	28608	2	Y	-0-			-0-
01	30194 X	27481	-0-	-2713	-0-	237	1	27244	2	Y	-0-			-0-
02	27272 X	NO RPT	-0-	-27272	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	25091 X	25091	-0-	-0-	-0-	744	1	24214	3	Y	121	121	1	8
						133	9							
10	25633 X	25633	-0-	-0-	-0-	813	1	24748	3	Y	65	66	1	7
						72	9							
11	24802 X	24802	-0-	-0-	-0-	754	1	23985	3	Y	57	57	1	7
						63	9							
12	25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	801	1	24328	3	Y	75	71	1	11
						83	9							
*01	24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	991	1	23792	3	Y	50	58	1	3
						55	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

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	27300 X	25612	-0-	-1688	-0-	759	1	24686	3	Y	152	153	1	7
						167	9							
10	27745 X	26004	-0-	-1741	-0-	822	1	25028	3	Y	140	136	1	11
						154	9							
11	26310 X	24539	-0-	-1771	-0-	744	1	23649	3	Y	133	130	1	14
						146	9							
12	26908 X	25214	-0-	-1694	-0-	799	1	24281	3	Y	122	120	1	16
						134	9							
01	26567 X	24839	-0-	-1728	-0-	990	1	23771	3	Y	71	86	1	1
						78	9							
02	23912 X	NO RPT	-0-	-23912	-0-					Y	NO RPT			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	32250	X	30384	-0-	-1866	-0-	900	1	29273	3	Y	192	197	1			16
							211	9									
10	33108	X	30947	-0-	-2161	-0-	976	1	29734	3	Y	215	206	1			25
							237	9									
11	31290	X	29593	-0-	-1697	-0-	894	1	28433	3	Y	242	234	1			33
							266	9									
12	32240	X	30114	-0-	-2126	-0-	951	1	28882	3	Y	255	245	1			43
							281	9									
01	31837	X	29774	-0-	-2063	-0-	1183	1	28423	3	Y	153	184	1			12
							168	9									
02	28364	X	NO RPT	-0-	-28364	-0-					Y	NO RPT					12

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	21870	X	20540	-0-	-1330	-0-	611	1	19873	3	Y	51	52	1			6
							56	9									
10	22258	X	20916	-0-	-1342	-0-	662	1	20175	3	Y	72	69	1			9
							79	9									
11	21120	X	20000	-0-	-1120	-0-	608	1	19318	3	Y	67	66	1			10
							74	9									
12	21793	X	20454	-0-	-1339	-0-	648	1	19690	3	Y	105	97	1			18
							116	9									
01	21483	X	20058	-0-	-1425	-0-	798	1	19174	3	Y	78	89	1			7
							86	9									
02	19180	X	NO RPT	-0-	-19180	-0-					Y	NO RPT					7

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	26700	X	25474	-0-	-1226	-0-	756	1	24585	3	Y	121	123	1			7
							133	9									
10	27590	X	25932	-0-	-1658	-0-	820	1	24974	3	Y	125	120	1			12
							138	9									
11	26310	X	24783	-0-	-1527	-0-	751	1	23868	3	Y	149	143	1			18
							164	9									
12	27187	X	25021	-0-	-2166	-0-	792	1	24060	3	Y	154	149	1			23
							169	9									
01	26908	X	23748	-0-	-3160	-0-	945	1	22705	3	Y	89	107	1			5
							98	9									
02	23772	X	NO RPT	-0-	-23772	-0-					Y	NO RPT					5

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	39270	X	36520	-0-	-2750	-0-	1088	1	35398	3	Y	31	28	1			4
							34	9									
10	40269	X	37219	-0-	-3050	-0-	1178	1	35886	3	Y	141	110	1			35
							155	9									
11	38970	X	35827	-0-	-3143	-0-	1090	1	34653	3	Y	76	71	1			40
							84	9									
12	38440	X	5448	-0-	-32992	-0-	173	1	5245	3	Y	27	40	1			27
							30	9									
01	37944	X	33004	-0-	-4940	-0-	1319	1	31670	3	Y	14	37	1			4
							15	9									
02	34076	X	NO RPT	-0-	-34076	-0-					Y	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30390	X	25711	-0-	-4679	-0-	766	1	24923	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
10	31403	X	26679	-0-	-4724	-0-	845	1	25722	3	Y	102	79	1			32
							112	9									
11	30390	X	25743	-0-	-4647	-0-	782	1	24878	3	Y	75	64	1			43
							83	9									
12	29109	X	19487	-0-	-9622	-0-	619	1	18807	3	Y	55	54	1			44
							61	9									
01	27404	X	25766	-0-	-1638	-0-	1027	1	24677	3	Y	56	81	1			19
							62	9									
02	24108	X	NO RPT	-0-	-24108	-0-					Y	NO RPT					19

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

09	23220	X	20010	-0-	-3210	-0-	576	1	19434	3	Y	-0-					-0-
10	23095	X	20182	-0-	-2913	-0-	581	1	19601	3	Y	-0-					-0-
11	21570	X	19171	-0-	-2399	-0-	464	1	18707	3	Y	-0-					-0-
12	21638	X	19479	-0-	-2159	-0-	596	1	18883	3	Y	-0-					-0-
01	20987	X	19018	-0-	-1969	-0-	603	1	18415	3	Y	-0-					-0-
02	18676	X	NO RPT	-0-	-18676	-0-					Y	NO RPT					-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	31050	X	28417	-0-	-2633	-0-	847	1	27548	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
10	31155	X	29100	-0-	-2055	-0-	922	1	28067	3	Y	101	79	1			23
							111	9									
11	29190	X	27691	-0-	-1499	-0-	842	1	26777	3	Y	65	58	1			30
							72	9									
12	30163	X	20413	-0-	-9750	-0-	649	1	19727	3	Y	34	40	1			24
							37	9									
01	29853	X	29741	-0-	-112	-0-	1188	1	28534	3	Y	17	38	1			3
							19	9									
02	26516	X	NO RPT	-0-	-26516	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

09	26250	X	24569	-0-	-1681	-0-	729	1	23737	3	Y	94	95	1			7
							103	9									
10	26722	X	25043	-0-	-1679	-0-	794	1	24171	3	Y	71	70	1			8
							78	9									
11	25410	X	23791	-0-	-1619	-0-	725	1	23059	3	Y	6	12	1			2
							7	9									
12	26040	X	24087	-0-	-1953	-0-	767	1	23316	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	25699	X	23748	-0-	-1951	-0-	948	1	22763	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
02	22932	X	NO RPT	-0-	-22932	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24467	-0-	-2113	-0-	704	1	23763	3	Y	-0-					-0-
10	26784 X	25061	-0-	-1723	-0-	721	1	24340	3	Y	-0-					-0-
11	25800 X	23648	-0-	-2152	-0-	572	1	23076	3	Y	-0-					-0-
12	26133 X	23724	-0-	-2409	-0-	726	1	22998	3	Y	-0-					-0-
01	25730 X	23319	-0-	-2411	-0-	739	1	22580	3	Y	-0-					-0-
02	22848 X	NO RPT	-0-	-22848	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

09	43620 X	38774	-0-	-4846	-0-	1116	1	37658	3	Y	-0-					-0-
10	43307 X	37839	-0-	-5468	-0-	1089	1	36750	3	Y	-0-					-0-
11	41910 X	35430	-0-	-6480	-0-	857	1	34573	3	Y	-0-					-0-
12	42811 X	37979	-0-	-4832	-0-	1162	1	36817	3	Y	-0-					-0-
01	41695 X	38836	-0-	-2859	-0-	1231	1	37605	3	Y	-0-					-0-
02	36176 X	NO RPT	-0-	-36176	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

09	43140 X	38982	-0-	-4158	-0-	1122	1	37860	3	Y	-0-					-0-
10	44547 X	39196	-0-	-5351	-0-	1128	1	38068	3	Y	-0-					-0-
11	43110 X	36289	-0-	-6821	-0-	878	1	35411	3	Y	-0-					-0-
12	42594 X	35848	-0-	-6746	-0-	1097	1	34751	3	Y	-0-					-0-
01	40889 X	36868	-0-	-4021	-0-	1169	1	35699	3	Y	-0-					-0-
02	36372 X	NO RPT	-0-	-36372	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

09	24360 X	22677	-0-	-1683	-0-	674	1	21945	3	Y	53	55	1			-0-
						58	9									
10	24800 X	23061	-0-	-1739	-0-	731	1	22262	3	Y	62	59	1			3
						68	9									
11	23520 X	22013	-0-	-1507	-0-	669	1	21276	3	Y	62	60	1			5
						68	9									
12	24118 X	22538	-0-	-1580	-0-	716	1	21766	3	Y	51	51	1			5
						56	9									
01	23808 X	22207	-0-	-1601	-0-	886	1	21286	3	Y	32	37	1			-0-
						35	9									
02	21168 X	NO RPT	-0-	-21168	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

09	22380 X	21300	-0-	-1080	-0-	635	1	20659	3	Y	5	5	1			8
						6	9									
10	23126 X	21741	-0-	-1385	-0-	691	1	21048	3	Y	2	2	1			8
						2	9									
11	21630 X	20601	-0-	-1029	-0-	628	1	19970	3	Y	3	3	1			8
						3	9									
12	22320 X	20806	-0-	-1514	-0-	663	1	20139	3	Y	4	4	1			8
						4	9									
01	22289 X	20155	-0-	-2134	-0-	806	1	19349	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	19880 X	NO RPT	-0-	-19880	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26490 X	24871	-0-	-1619	-0-	738	1	24028	3	Y	95	96	1			4
						105	9									
10	27032 X	25310	-0-	-1722	-0-	801	1	24397	3	Y	102	98	1			8
						112	9									
11	25440 X	23777	-0-	-1663	-0-	721	1	22938	3	Y	107	104	1			11
						118	9									
12	26288 X	24542	-0-	-1746	-0-	778	1	23639	3	Y	114	109	1			16
						125	9									
01	26288 X	23734	-0-	-2554	-0-	946	1	22711	3	Y	70	83	1			3
						77	9									
02	23212 X	NO RPT	-0-	-23212	-0-					Y	NO RPT					3

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

09	32610 X	29944	-0-	-2666	-0-	862	1	29082	3	N	-0-					-0-
10	32953 X	29256	-0-	-3697	-0-	842	1	28414	3	N	-0-					-0-
11	31620 X	27456	-0-	-4164	-0-	664	1	26792	3	N	-0-					-0-
12	31496 X	27844	-0-	-3652	-0-	852	1	26992	3	N	-0-					-0-
01	31434 X	27185	-0-	-4249	-0-	862	1	26323	3	N	-0-					-0-
02	27944 X	NO RPT	-0-	-27944	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

09	27780 X	25584	-0-	-2196	-0-	762	1	24783	3	Y	35	35	1			3
						39	9									
10	28334 X	25830	-0-	-2504	-0-	820	1	24981	3	Y	26	26	1			3
						29	9									
11	26550 X	24700	-0-	-1850	-0-	752	1	23912	3	Y	33	32	1			4
						36	9									
12	27435 X	26906	-0-	-529	-0-	856	1	26007	3	Y	39	38	1			5
						43	9									
01	27032 X	25725	-0-	-1307	-0-	1027	1	24678	3	Y	18	23	1			-0-
						20	9									
02	23884 X	NO RPT	-0-	-23884	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

09	42540 X	39579	-0-	-2961	-0-	1180	1	38388	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
10	43214 X	40362	-0-	-2852	-0-	1281	1	39025	3	Y	51	40	1			11
						56	9									
11	40980 X	38471	-0-	-2509	-0-	1171	1	37244	3	Y	51	40	1			22
						56	9									
12	42005 X	39373	-0-	-2632	-0-	1252	1	38025	3	Y	87	65	1			44
						96	9									
01	41571 X	38736	-0-	-2835	-0-	1546	1	37121	3	Y	63	93	1			14
						69	9									
02	36932 X	NO RPT	-0-	-36932	-0-					Y	NO RPT					14

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

09	27270 X	24352	-0-	-2918	-0-	701	1	23651	3	Y	-0-					-0-
10	26939 X	24575	-0-	-2364	-0-	707	1	23868	3	Y	-0-					-0-
11	26070 X	22949	-0-	-3121	-0-	555	1	22394	3	Y	-0-					-0-
12	26102 X	25106	-0-	-996	-0-	768	1	24338	3	Y	-0-					-0-
01	25699 X	25033	-0-	-666	-0-	794	1	24239	3	Y	-0-					-0-
02	22736 X	NO RPT	-0-	-22736	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24574	-0-	-5666	-0-	707	1	23867	3	Y	-0-					-0-
10	29450 X	25182	-0-	-4268	-0-	724	1	24458	3	Y	-0-					-0-
11	27090 X	23691	-0-	-3399	-0-	573	1	23118	3	Y	-0-					-0-
12	27125 X	24314	-0-	-2811	-0-	744	1	23570	3	Y	-0-					-0-
01	26350 X	23467	-0-	-2883	-0-	744	1	22723	3	Y	-0-					-0-
02	22932 X	NO RPT	-0-	-22932	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

09	28560 X	26360	-0-	-2200	-0-	759	1	25601	3	Y	-0-					-0-
10	29388 X	26602	-0-	-2786	-0-	765	1	25837	3	Y	-0-					-0-
11	28230 X	25042	-0-	-3188	-0-	606	1	24436	3	Y	-0-					-0-
12	28427 X	25374	-0-	-3053	-0-	777	1	24597	3	Y	-0-					-0-
01	27838 X	24953	-0-	-2885	-0-	791	1	24162	3	Y	-0-					-0-
02	24612 X	NO RPT	-0-	-24612	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

09	44250 X	41559	-0-	-2691	-0-	1196	1	40363	3	Y	-0-					-0-
10	45725 X	42349	-0-	-3376	-0-	1218	1	41131	3	Y	-0-					-0-
11	43650 X	40271	-0-	-3379	-0-	974	1	39297	3	Y	-0-					-0-
12	44268 X	40864	-0-	-3404	-0-	1251	1	39613	3	Y	-0-					-0-
01	43555 X	39293	-0-	-4262	-0-	1246	1	38047	3	Y	-0-					-0-
02	38780 X	NO RPT	-0-	-38780	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

09	25110 X	22483	-0-	-2627	-0-	647	1	21836	3	Y	-0-					-0-
10	24769 X	23401	-0-	-1368	-0-	673	1	22728	3	Y	-0-					-0-
11	23970 X	20452	-0-	-3518	-0-	495	1	19957	3	Y	-0-					-0-
12	23932 X	21019	-0-	-2913	-0-	643	1	20376	3	Y	-0-					-0-
01	23405 X	21139	-0-	-2266	-0-	670	1	20469	3	Y	-0-					-0-
02	21140 X	NO RPT	-0-	-21140	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

09	40860 X	36482	-0-	-4378	-0-	1050	1	35432	3	Y	-0-					-0-
10	40579 X	37128	-0-	-3451	-0-	1068	1	36060	3	Y	-0-					-0-
11	38460 X	35602	-0-	-2858	-0-	861	1	34741	3	Y	-0-					-0-
12	38967 X	36110	-0-	-2857	-0-	1105	1	35005	3	Y	-0-					-0-
01	38099 X	34492	-0-	-3607	-0-	1094	1	33398	3	Y	-0-					-0-
02	34048 X	NO RPT	-0-	-34048	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

09	43080 X	38151	-0-	-4929	-0-	1098	1	37053	3	Y	-0-					-0-
10	43555 X	38411	-0-	-5144	-0-	1105	1	37306	3	Y	-0-					-0-
11	41070 X	34962	-0-	-6108	-0-	846	1	34116	3	Y	-0-					-0-
12	41354 X	36224	-0-	-5130	-0-	1109	1	35115	3	Y	-0-					-0-
01	40486 X	31193	-0-	-9293	-0-	989	1	30204	3	Y	-0-					-0-
02	35616 X	NO RPT	-0-	-35616	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

09	43350 X	38714	-0-	-4636	-0-	1115	1	37599	3	Y	-0-					-0-
10	43927 X	38461	-0-	-5466	-0-	1106	1	37355	3	Y	-0-					-0-
11	41580 X	35933	-0-	-5647	-0-	869	1	35064	3	Y	-0-					-0-
12	41695 X	37234	-0-	-4461	-0-	1140	1	36094	3	Y	-0-					-0-
01	40672 X	36600	-0-	-4072	-0-	1161	1	35439	3	Y	-0-					-0-
02	36120 X	NO RPT	-0-	-36120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 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	42060 X	37321	-0-	-4739	-0-	1074	1	36247	3	Y	-0-					-0-
10	43824 X	43824	-0-	-0-	-0-	1261	1	42563	3	Y	-0-					-0-
11	42002 X	42002	-0-	-0-	-0-	1016	1	40986	3	Y	-0-					-0-
12	42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	1305	1	41333	3	Y	-0-					-0-
01	43834 X	41046	-0-	-2788	-0-	1301	1	39745	3	Y	-0-					-0-
02	39592 X	NO RPT	-0-	-39592	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

09	46680 X	40531	-0-	-6149	-0-	1167	1	39364	3	Y	-0-					-0-
10	46376 X	39917	-0-	-6459	-0-	1148	1	38769	3	Y	-0-					-0-
11	43290 X	36982	-0-	-6308	-0-	895	1	36087	3	Y	-0-					-0-
12	42749 X	37618	-0-	-5131	-0-	1151	1	36467	3	Y	-0-					-0-
01	41881 X	37415	-0-	-4466	-0-	1186	1	36229	3	Y	-0-					-0-
02	37828 X	NO RPT	-0-	-37828	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

09	48600 X	43102	-0-	-5498	-0-	1241	1	41861	3	Y	-0-					-0-
10	48174 X	43327	-0-	-4847	-0-	1246	1	42081	3	Y	-0-					-0-
11	45570 X	39955	-0-	-5615	-0-	967	1	38988	3	Y	-0-					-0-
12	46283 X	40576	-0-	-5707	-0-	1242	1	39334	3	Y	-0-					-0-
01	44702 X	39521	-0-	-5181	-0-	1253	1	38268	3	Y	-0-					-0-
02	40236 X	NO RPT	-0-	-40236	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

09	44490 X	40057	-0-	-4433	-0-	1194	1	38841	3	Y	20	20	1			1
						22	9									
10	44919 X	41676	-0-	-3243	-0-	1321	1	40244	3	Y	101	79	1			23
						111	9									
11	43350 X	39560	-0-	-3790	-0-	1203	1	38250	3	Y	97	77	1			43
						107	9									
12	44082 X	40383	-0-	-3699	-0-	1283	1	38973	3	Y	115	94	1			64
						127	9									
01	42470 X	39879	-0-	-2591	-0-	1590	1	38193	3	Y	87	132	1			19
						96	9									
02	37632 X	NO RPT	-0-	-37632	-0-					Y	NO RPT					19

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

09	37800 X	32425	-0-	-5375	-0-	933	1	31492	3	N	-0-					-0-
10	37045 X	32557	-0-	-4488	-0-	937	1	31620	3	N	-0-					-0-
11	35250 X	33359	-0-	-1891	-0-	807	1	32552	3	N	-0-					-0-
12	35805 X	29797	-0-	-6008	-0-	912	1	28885	3	N	-0-					-0-
01	35805 X	31697	-0-	-4108	-0-	1005	1	30692	3	N	-0-					-0-
02	31136 X	NO RPT	-0-	-31136	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

09	30240 X	26607	-0-	-3633	-0-	766	1	25841	3	Y	-0-					-0-
10	29357 X	26645	-0-	-2712	-0-	767	1	25878	3	Y	-0-					-0-
11	28410 X	24420	-0-	-3990	-0-	591	1	23829	3	Y	-0-					-0-
12	29357 X	25146	-0-	-4211	-0-	770	1	24376	3	Y	-0-					-0-
01	27652 X	24635	-0-	-3017	-0-	781	1	23854	3	Y	-0-					-0-
02	24836 X	NO RPT	-0-	-24836	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 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	29400 X	24977	-0-	-4423	-0-	719	1	24258	3	Y	-0-			-0-
10	29698 X	24624	-0-	-5074	-0-	708	1	23916	3	Y	-0-			-0-
11	27600 X	22938	-0-	-4662	-0-	555	1	22383	3	Y	-0-			-0-
12	27745 X	23890	-0-	-3855	-0-	731	1	23159	3	Y	-0-			-0-
01	27156 X	23306	-0-	-3850	-0-	739	1	22567	3	Y	-0-			-0-
02	23324 X	NO RPT	-0-	-23324	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 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	15360 X	14855	-0-	-505	-0-	428	1	14427	3	N	-0-			-0-
10	15872 X	14501	-0-	-1371	-0-	417	1	14084	3	N	-0-			-0-
11	15600 X	13301	-0-	-2299	-0-	322	1	12979	3	N	-0-			-0-
12	16120 X	8849	-0-	-7271	-0-	271	1	8578	3	N	-0-			-0-
01	16120 X	12380	-0-	-3740	-0-	393	1	11987	3	N	-0-			-0-
02	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	67440 X	53029	-0-	-14411	-0-	1527	1	51502	3	Y	-0-			-0-
10	66681 X	52578	-0-	-14103	-0-	1513	1	51065	3	Y	-0-			-0-
11	60930 X	49619	-0-	-11311	-0-	1201	1	48418	3	Y	-0-			-0-
12	59861 X	47313	-0-	-12548	-0-	1448	1	45865	3	Y	-0-			-0-
01	57195 X	47130	-0-	-10065	-0-	1494	1	45636	3	Y	-0-			-0-
02	49504 X	NO RPT	-0-	-49504	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	36240 X	34219	-0-	-2021	-0-	985	1	33234	3	Y	-0-			-0-
10	36766 X	34914	-0-	-1852	-0-	1004	1	33910	3	Y	-0-			-0-
11	35190 X	33001	-0-	-2189	-0-	798	1	32203	3	Y	-0-			-0-
12	36084 X	33790	-0-	-2294	-0-	1034	1	32756	3	Y	-0-			-0-
01	35495 X	33385	-0-	-2110	-0-	1059	1	32326	3	Y	-0-			-0-
02	31948 X	NO RPT	-0-	-31948	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	39000 X	37148	-0-	-1852	-0-	1069	1	36079	3	Y	-0-			-0-
10	40300 X	37774	-0-	-2526	-0-	1087	1	36687	3	Y	-0-			-0-
11	38670 X	35958	-0-	-2712	-0-	870	1	35088	3	Y	-0-			-0-
12	39959 X	36640	-0-	-3319	-0-	1121	1	35519	3	Y	-0-			-0-
01	38998 X	35920	-0-	-3078	-0-	1139	1	34781	3	Y	-0-			-0-
02	34664 X	NO RPT	-0-	-34664	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	59280 X	50444	-0-	-8836	-0-	1452	1	48992	3	Y	-0-			-0-
10	59117 X	52907	-0-	-6210	-0-	1522	1	51385	3	Y	-0-			-0-
11	56130 X	50607	-0-	-5523	-0-	1224	1	49383	3	Y	-0-			-0-
12	57195 X	50479	-0-	-6716	-0-	1545	1	48934	3	Y	-0-			-0-
01	55583 X	49934	-0-	-5649	-0-	1583	1	48351	3	Y	-0-			-0-
02	47796 X	NO RPT	-0-	-47796	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	40260 X	36258	-0-	-4002	-0-	1044	1	35214	3	Y	-0-			-0-
10	40455 X	35401	-0-	-5054	-0-	1018	1	34383	3	Y	-0-			-0-
11	39150 X	33856	-0-	-5294	-0-	819	1	33037	3	Y	-0-			-0-
12	38502 X	33979	-0-	-4523	-0-	1040	1	32939	3	Y	-0-			-0-
01	37479 X	30475	-0-	-7004	-0-	966	1	29509	3	Y	-0-			-0-
02	33852 X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47670 X	43110	-0-	-4560	-0-	1241	1	41869	3	Y	-0-					-0-
10	49259 X	42777	-0-	-6482	-0-	1231	1	41546	3	Y	-0-					-0-
11	46290 X	40682	-0-	-5608	-0-	984	1	39698	3	Y	-0-					-0-
12	46686 X	40354	-0-	-6332	-0-	1235	1	39119	3	Y	-0-					-0-
01	45477 X	40609	-0-	-4868	-0-	1288	1	39321	3	Y	-0-					-0-
02	40236 X	NO RPT	-0-	-40236	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

09	46050 X	41912	-0-	-4138	-0-	1207	1	40705	3	N	-0-					-0-
10	47585 X	41587	-0-	-5998	-0-	1196	1	40391	3	N	-0-					-0-
11	46050 X	39413	-0-	-6637	-0-	954	1	38459	3	N	-0-					-0-
12	45260 X	39870	-0-	-5390	-0-	1220	1	38650	3	N	-0-					-0-
01	43927 X	39613	-0-	-4314	-0-	1256	1	38357	3	N	-0-					-0-
02	39116 X	NO RPT	-0-	-39116	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

09	63570 X	56180	-0-	-7390	-0-	1617	1	54563	3	Y	-0-					-0-
10	63426 X	56976	-0-	-6450	-0-	1639	1	55337	3	Y	-0-					-0-
11	59850 X	53479	-0-	-6371	-0-	1294	1	52185	3	Y	-0-					-0-
12	59830 X	54719	-0-	-5111	-0-	1675	1	53044	3	Y	-0-					-0-
01	59148 X	48940	-0-	-10208	-0-	1552	1	47388	3	Y	-0-					-0-
02	52444 X	NO RPT	-0-	-52444	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

09	25140 X	23160	-0-	-1980	-0-	689	1	22428	3	Y	39	40	1			2
						43	9									
10	25544 X	23787	-0-	-1757	-0-	754	1	22974	3	Y	54	51	1			5
						59	9									
11	24090 X	22819	-0-	-1271	-0-	694	1	22053	3	Y	65	63	1			7
						72	9									
12	24893 X	22929	-0-	-1964	-0-	728	1	22127	3	Y	67	64	1			10
						74	9									
01	24366 X	22608	-0-	-1758	-0-	902	1	21663	3	Y	39	47	1			2
						43	9									
02	21616 X	NO RPT	-0-	-21616	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

09	21600 X	19734	-0-	-1866	-0-	587	1	19106	3	Y	37	38	1			5
						41	9									
10	21669 X	19849	-0-	-1820	-0-	629	1	19166	3	Y	49	47	1			7
						54	9									
11	20940 X	18741	-0-	-2199	-0-	570	1	18120	3	Y	46	45	1			8
						51	9									
12	21638 X	18848	-0-	-2790	-0-	597	1	18123	3	Y	116	105	1			19
						128	9									
01	21638 X	17839	-0-	-3799	-0-	710	1	17057	3	Y	65	78	1			6
						72	9									
02	18424 X	NO RPT	-0-	-18424	-0-					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	32070	X	30093	-0-	-1977	-0-	894	1	29096	3	Y	94	96	1			6
							103	9									
10	32643	X	30738	-0-	-1905	-0-	975	1	29708	3	Y	50	51	1			5
							55	9									
11	31350	X	29535	-0-	-1815	-0-	900	1	28632	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	32395	X	30024	-0-	-2371	-0-	957	1	29065	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	31899	X	29562	-0-	-2337	-0-	1182	1	28380	3	Y	-0-					-0-
02	28084	X	NO RPT	-0-	-28084	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	62910	X	60953	-0-	-1957	-0-	1755	1	59198	3	N	-0-					-0-
10	63922	X	57542	-0-	-6380	-0-	1655	1	55887	3	N	-0-					-0-
11	61860	X	52396	-0-	-9464	-0-	1268	1	51128	3	N	-0-					-0-
12	62992	X	55458	-0-	-7534	-0-	1697	1	53761	3	N	-0-					-0-
01	62992	X	57898	-0-	-5094	-0-	1836	1	56062	3	N	-0-					-0-
02	56896	X	NO RPT	-0-	-56896	-0-					N	NO RPT					-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	41310	X	36636	-0-	-4674	-0-	1055	1	35581	3	Y	-0-					-0-
10	42098	X	36905	-0-	-5193	-0-	1062	1	35843	3	Y	-0-					-0-
11	39960	X	34062	-0-	-5898	-0-	824	1	33238	3	Y	-0-					-0-
12	40176	X	35196	-0-	-4980	-0-	1077	1	34119	3	Y	-0-					-0-
01	39029	X	28664	-0-	-10365	-0-	909	1	27755	3	Y	-0-					-0-
02	34188	X	NO RPT	-0-	-34188	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37170	X	34129	-0-	-3041	-0-	3251	1	30878	3	Y	-0-					-0-
10	34180	X	34180	-0-	-0-	-0-	3012	1	31168	3	Y	-0-					-0-
11	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	3619	1	26017	3	Y	-0-					-0-
12	33378	X	33378	-0-	-0-	-0-	4549	1	28829	3	Y	-0-					-0-
01	32810	X	32810	-0-	-0-	-0-	5967	1	26843	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33745	X	33745	-0-	-0-	-0-	3214	1	30531	3	Y	-0-					-0-
10	33761	X	33761	-0-	-0-	-0-	2975	1	30786	3	Y	-0-					-0-
11	29137	X	29137	-0-	-0-	-0-	3558	1	25579	3	Y	-0-					-0-
12	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	4363	1	27654	3	Y	-0-					-0-
01	31039	X	31039	-0-	-0-	-0-	5645	1	25394	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31860	X	21241	-0-	-10619	-0-	2023	1	19218	3	Y	-0-					-0-
10	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	1432	1	14823	3	Y	-0-					-0-
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	1527	1	10976	3	Y	-0-					-0-
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	1021	1	6470	3	Y	-0-					-0-
01	43266	X	43266	-0-	-0-	-0-	7869	1	35397	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	24300 X	22224	-0-	-2076	-0-	640	1	21584	3	Y	-0-					-0-
10	25048 X	22622	-0-	-2426	-0-	651	1	21971	3	Y	-0-					-0-
11	23580 X	21230	-0-	-2350	-0-	514	1	20716	3	Y	-0-					-0-
12	23808 X	20852	-0-	-2956	-0-	638	1	20214	3	Y	-0-					-0-
01	23281 X	20849	-0-	-2432	-0-	661	1	20188	3	Y	-0-					-0-
02	20748 X	NO RPT	-0-	-20748	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

09	20940 X	18688	-0-	-2252	-0-	538	1	18150	3	Y	-0-					-0-
10	21638 X	19663	-0-	-1975	-0-	566	1	19097	3	Y	-0-					-0-
11	20070 X	18283	-0-	-1787	-0-	442	1	17841	3	Y	-0-					-0-
12	20584 X	18420	-0-	-2164	-0-	564	1	17856	3	Y	-0-					-0-
01	20181 X	18910	-0-	-1271	-0-	600	1	18310	3	Y	-0-					-0-
02	17752 X	NO RPT	-0-	-17752	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

09	27060 X	25210	-0-	-1850	-0-	726	1	24484	3	Y	-0-					-0-
10	27590 X	25676	-0-	-1914	-0-	739	1	24937	3	Y	-0-					-0-
11	25740 X	24492	-0-	-1248	-0-	593	1	23899	3	Y	-0-					-0-
12	26598 X	24181	-0-	-2417	-0-	740	1	23441	3	Y	-0-					-0-
01	26443 X	23555	-0-	-2888	-0-	747	1	22808	3	Y	-0-					-0-
02	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

09	67860 X	56818	-0-	-11042	-0-	1636	1	55182	3	Y	-0-					-0-
10	65534 X	58655	-0-	-6879	-0-	1687	1	56968	3	Y	-0-					-0-
11	62010 X	53719	-0-	-8291	-0-	1300	1	52419	3	Y	-0-					-0-
12	63798 X	54410	-0-	-9388	-0-	1665	1	52745	3	Y	-0-					-0-
01	61008 X	53679	-0-	-7329	-0-	1702	1	51977	3	Y	-0-					-0-
02	53032 X	NO RPT	-0-	-53032	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

09	59790 X	54620	-0-	-5170	-0-	1572	1	53048	3	Y	-0-					-0-
10	60264 X	53972	-0-	-6292	-0-	1553	1	52419	3	Y	-0-					-0-
11	58320 X	49810	-0-	-8510	-0-	1205	1	48605	3	Y	-0-					-0-
12	58807 X	51155	-0-	-7652	-0-	1566	1	49589	3	Y	-0-					-0-
01	56978 X	49994	-0-	-6984	-0-	1585	1	48409	3	Y	-0-					-0-
02	50988 X	NO RPT	-0-	-50988	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

09	36720 X	34257	-0-	-2463	-0-	275	1	33982	3	Y	-0-					-0-
10	37758 X	31160	-0-	-6598	-0-	173	1	30987	3	Y	-0-					-0-
11	35970 X	31248	-0-	-4722	-0-	155	1	31093	3	Y	-0-					-0-
12	36208 X	26510	-0-	-9698	-0-	128	1	26382	3	Y	-0-					-0-
01	35836 X	27798	-0-	-8038	-0-	92	1	27706	3	Y	-0-					-0-
02	31976 X	NO RPT	-0-	-31976	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

09	79920 X	68623	-0-	-11297	-0-	1976	1	66647	3	Y	-0-					-0-
10	81034 X	66230	-0-	-14804	-0-	1905	1	64325	3	Y	-0-					-0-
11	76500 X	65062	-0-	-11438	-0-	1574	1	63488	3	Y	-0-					-0-
12	78368 X	39169	-0-	-39199	-0-	1199	1	37970	3	Y	-0-					-0-
01	75609 X	7440	-0-	-68169	-0-	236	1	7204	3	Y	-0-					-0-
02	29592 X	NO RPT	-0-	-29592	-0-					Y	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 #: 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	58320 X	51967	-0-	-6353	-0-	1496	1	50471	3	Y	-0-			-0-
10	60264 X	52103	-0-	-8161	-0-	1499	1	50604	3	Y	-0-			-0-
11	56010 X	49150	-0-	-6860	-0-	1189	1	47961	3	Y	-0-			-0-
12	55552 X	35084	-0-	-20468	-0-	1074	1	34010	3	Y	-0-			-0-
*01	81205 X	81205	-0-	-0-	-0-	2575	1	78630	3	Y	-0-			-0-
02	21069 X	NO RPT	-0-	-21069	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

09	32310 X	26982	-0-	-5328	-0-	777	1	26205	3	Y	-0-			-0-
10	33387 X	27678	-0-	-5709	-0-	796	1	26882	3	Y	-0-			-0-
11	32310 X	26687	-0-	-5623	-0-	646	1	26041	3	Y	-0-			-0-
12	29946 X	26011	-0-	-3935	-0-	796	1	25215	3	Y	-0-			-0-
01	29698 X	23689	-0-	-6009	-0-	751	1	22938	3	Y	-0-			-0-
02	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

09	38820 X	37192	-0-	-1628	-0-	1071	1	36121	3	Y	-0-			-0-
10	40114 X	35523	-0-	-4591	-0-	1022	1	34501	3	Y	-0-			-0-
11	37320 X	35080	-0-	-2240	-0-	849	1	34231	3	Y	-0-			-0-
12	38440 X	33303	-0-	-5137	-0-	1019	1	32284	3	Y	-0-			-0-
01	38440 X	30734	-0-	-7706	-0-	975	1	29759	3	Y	-0-			-0-
02	34720 X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

09	50490 X	33914	-0-	-16576	-0-	976	1	32938	3	Y	-0-			-0-
10	52173 X	42511	-0-	-9662	-0-	1223	1	41288	3	Y	-0-			-0-
11	41490 X	40528	-0-	-962	-0-	981	1	39547	3	Y	-0-			-0-
12	41912 X	36590	-0-	-5322	-0-	1120	1	35470	3	Y	-0-			-0-
01	42501 X	32993	-0-	-9508	-0-	1046	1	31947	3	Y	-0-			-0-
02	38388 X	NO RPT	-0-	-38388	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

09	33120 X	27341	-0-	-5779	-0-	787	1	26554	3	Y	-0-			-0-
10	34224 X	31094	-0-	-3130	-0-	895	1	30199	3	Y	-0-			-0-
11	32100 X	28019	-0-	-4081	-0-	678	1	27341	3	Y	-0-			-0-
12	31155 X	29016	-0-	-2139	-0-	888	1	28128	3	Y	-0-			-0-
01	31093 X	28241	-0-	-2852	-0-	895	1	27346	3	Y	-0-			-0-
02	28084 X	NO RPT	-0-	-28084	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

09	37290 X	33532	-0-	-3758	-0-	965	1	32567	3	Y	-0-			-0-
10	37913 X	33972	-0-	-3941	-0-	977	1	32995	3	Y	-0-			-0-
11	35880 X	31771	-0-	-4109	-0-	769	1	31002	3	Y	-0-			-0-
12	36084 X	28492	-0-	-7592	-0-	872	1	27620	3	Y	-0-			-0-
01	35278 X	25960	-0-	-9318	-0-	823	1	25137	3	Y	-0-			-0-
02	31304 X	NO RPT	-0-	-31304	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

09	34080 X	29826	-0-	-4254	-0-	859	1	28967	3	Y	-0-			-0-
10	34348 X	30243	-0-	-4105	-0-	870	1	29373	3	Y	-0-			-0-
11	32490 X	28439	-0-	-4051	-0-	688	1	27751	3	Y	-0-			-0-
12	32147 X	28648	-0-	-3499	-0-	877	1	27771	3	Y	-0-			-0-
01	31527 X	28108	-0-	-3419	-0-	891	1	27217	3	Y	-0-			-0-
02	27832 X	NO RPT	-0-	-27832	-0-					Y	NO RPT			-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	48120	X	35629	-0-	-12491	-0-	1026	1	34603	3	Y	-0-					-0-
10	47492	X	33715	-0-	-13777	-0-	970	1	32745	3	Y	-0-					-0-
11	42780	X	31176	-0-	-11604	-0-	754	1	30422	3	Y	-0-					-0-
12	40858	X	29623	-0-	-11235	-0-	907	1	28716	3	Y	-0-					-0-
01	39122	X	30831	-0-	-8291	-0-	978	1	29853	3	Y	-0-					-0-
02	33264	X	NO RPT	-0-	-33264	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

09	37140	X	27651	-0-	-9489	-0-	796	1	26855	3	Y	-0-					-0-
10	36363	X	28348	-0-	-8015	-0-	815	1	27533	3	Y	-0-					-0-
11	33240	X	28029	-0-	-5211	-0-	678	1	27351	3	Y	-0-					-0-
12	31930	X	28593	-0-	-3337	-0-	875	1	27718	3	Y	-0-					-0-
01	29853	X	28851	-0-	-1002	-0-	915	1	27936	3	Y	-0-					-0-
02	26152	X	NO RPT	-0-	-26152	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

09	44040	X	32857	-0-	-11183	-0-	946	1	31911	3	Y	-0-					-0-
10	43059	X	31615	-0-	-11444	-0-	909	1	30706	3	Y	-0-					-0-
11	37830	X	30306	-0-	-7524	-0-	733	1	29573	3	Y	-0-					-0-
12	35712	X	28275	-0-	-7437	-0-	865	1	27410	3	Y	-0-					-0-
01	33945	X	27274	-0-	-6671	-0-	865	1	26409	3	Y	-0-					-0-
02	30660	X	NO RPT	-0-	-30660	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

09	80700	X	69259	-0-	-11441	-0-	1994	1	67265	3	Y	-0-					-0-
10	83390	X	75585	-0-	-7805	-0-	2174	1	73411	3	Y	-0-					-0-
11	88513	X	88513	-0-	-0-	-0-	2142	1	86371	3	Y	-0-					-0-
12	83298	X	83298	-0-	-0-	-0-	2549	1	80749	3	Y	-0-					-0-
*01	79313	X	79313	-0-	-0-	-0-	2515	1	76798	3	Y	-0-					-0-
02	82600	X	NO RPT	-0-	-82600	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

09	87810	X	79209	-0-	-8601	-0-	2280	1	76929	3	Y	-0-					-0-
10	90737	X	82711	-0-	-8026	-0-	2379	1	80332	3	Y	-0-					-0-
11	94156	X	94156	-0-	-0-	-0-	2278	1	91878	3	Y	-0-					-0-
12	89172	X	89172	-0-	-0-	-0-	2729	1	86443	3	Y	-0-					-0-
01	84289	X	84189	-0-	-100	-0-	2670	1	81519	3	Y	-0-					-0-
02	87892	X	NO RPT	-0-	-87892	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

09	62220	X	54653	-0-	-7567	-0-	1573	1	53080	3	Y	-0-					-0-
10	62806	X	55332	-0-	-7474	-0-	1592	1	53740	3	Y	-0-					-0-
11	59700	X	52009	-0-	-7691	-0-	1258	1	50751	3	Y	-0-					-0-
12	60202	X	52065	-0-	-8137	-0-	1594	1	50471	3	Y	-0-					-0-
01	58125	X	51029	-0-	-7096	-0-	1618	1	49411	3	Y	-0-					-0-
02	51016	X	NO RPT	-0-	-51016	-0-					Y	NO RPT					-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-					-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-

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-					-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-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75240	X	45388	-0-	-29852	-0-	45388	2			Y	-0-					-0-
10	73191	X	63048	-0-	-10143	-0-	63048	2			Y	-0-					-0-
11	61890	X	57841	-0-	-4049	-0-	57841	2			Y	-0-					-0-
12	63953	X	58497	-0-	-5456	-0-	58497	2			Y	-0-					-0-
01	63054	X	56229	-0-	-6825	-0-	56229	2			Y	-0-					-0-
02	56952	X	NO RPT	-0-	-56952	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35730	X	33089	-0-	-2641	-0-	1831	1	31258	3	N	-0-					-0-
10	36921	X	33212	-0-	-3709	-0-	1553	1	31659	3	N	-0-					-0-
11	34290	X	31985	-0-	-2305	-0-	975	1	31010	3	N	-0-					-0-
12	34193	X	32916	-0-	-1277	-0-	1049	1	31867	3	N	-0-					-0-
01	34193	X	31399	-0-	-2794	-0-	1255	1	30144	3	N	-0-					-0-
02	30884	X	NO RPT	-0-	-30884	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86340	X	74795	-0-	-11545	-0-	2153	1	72642	3	Y	-0-					-0-
10	89218	X	79948	-0-	-9270	-0-	2300	1	77648	3	Y	-0-					-0-
11	90062	X	90062	-0-	-0-	-0-	2179	1	87883	3	Y	-0-					-0-
12	87272	X	87272	-0-	-0-	-0-	2671	1	84601	3	Y	-0-					-0-
01	84739	X	84739	-0-	-0-	-0-	2687	1	82052	3	Y	-0-					-0-
02	84056	X	NO RPT	-0-	-84056	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29529	-0-	-29091	-0-	850	1	28679	3	Y	-0-					-0-
10	56296	X	47616	-0-	-8680	-0-	1370	1	46246	3	Y	-0-					-0-
11	50280	X	42829	-0-	-7451	-0-	1036	1	41793	3	Y	-0-					-0-
12	47492	X	40684	-0-	-6808	-0-	1245	1	39439	3	Y	-0-					-0-
01	47616	X	39764	-0-	-7852	-0-	1261	1	38503	3	Y	-0-					-0-
02	43008	X	NO RPT	-0-	-43008	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

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

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 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
09	77460	X	66380	-0-	-11080	-0-	1911	1	64469	3	Y	-0-					-0-
10	80042	X	69423	-0-	-10619	-0-	1997	1	67426	3	Y	-0-					-0-
11	82685	X	82685	-0-	-0-	-0-	2001	1	80684	3	Y	-0-					-0-
12	77755	X	77755	-0-	-0-	-0-	2380	1	75375	3	Y	-0-					-0-
01	73533	X	73533	-0-	-0-	-0-	2332	1	71201	3	Y	-0-					-0-
02	77168	X	NO RPT	-0-	-77168	-0-					Y	NO RPT					-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	67871 X	67871	-0-	-0-	-0-	545	1	67326	3	Y	-0-					-0-
10	69923 X	69923	-0-	-0-	-0-	388	1	69535	3	Y	-0-					-0-
11	66157 X	66157	-0-	-0-	-0-	327	1	65830	3	Y	-0-					-0-
12	67181 X	67181	-0-	-0-	-0-	325	1	66856	3	Y	-0-					-0-
01	65892 X	65892	-0-	-0-	-0-	219	1	65673	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

09	57030 X	47692	-0-	-9338	-0-	47692	2			Y	-0-					-0-
10	58156 X	48135	-0-	-10021	-0-	48135	2			Y	-0-					-0-
11	56280 X	44838	-0-	-11442	-0-	44838	2			Y	-0-					-0-
12	53258 X	42971	-0-	-10287	-0-	42971	2			Y	-0-					-0-
01	50127 X	45411	-0-	-4716	-0-	45411	2			Y	-0-					-0-
02	44520 X	NO RPT	-0-	-44520	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

09	42030 X	38741	-0-	-3289	-0-	3690	1	35051	3	Y	-0-					-0-
10	43431 X	38507	-0-	-4924	-0-	3393	1	35114	3	Y	-0-					-0-
11	41940 X	31569	-0-	-10371	-0-	3855	1	27714	3	Y	-0-					-0-
12	40548 X	37462	-0-	-3086	-0-	5105	1	32357	3	Y	-0-					-0-
01	35456 X	35456	-0-	-0-	-0-	6448	1	29008	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

09	37410 X	33591	-0-	-3819	-0-	3199	1	30392	3	Y	-0-					-0-
10	38657 X	34172	-0-	-4485	-0-	3011	1	31161	3	Y	-0-					-0-
11	37410 X	28453	-0-	-8957	-0-	3474	1	24979	3	Y	-0-					-0-
12	35774 X	31441	-0-	-4333	-0-	4285	1	27156	3	Y	-0-					-0-
01	31397 X	31397	-0-	-0-	-0-	5710	1	25687	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

09	24180 X	17423	-0-	-6757	-0-	1659	1	15764	3	Y	-0-					-0-
10	24986 X	21312	-0-	-3674	-0-	1878	1	19434	3	Y	-0-					-0-
11	23790 X	14264	-0-	-9526	-0-	1742	1	12522	3	Y	-0-					-0-
12	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	3335	1	21139	3	Y	-0-					-0-
01	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	4160	1	18712	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

09	37200 X	34656	-0-	-2544	-0-	3301	1	31355	3	Y	-0-					-0-
10	38440 X	34729	-0-	-3711	-0-	3060	1	31669	3	Y	-0-					-0-
11	37200 X	29696	-0-	-7504	-0-	3626	1	26070	3	Y	-0-					-0-
12	37944 X	33004	-0-	-4940	-0-	4498	1	28506	3	Y	-0-					-0-
01	29592 X	29483	-0-	-109	-0-	5362	1	24121	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

09	54180 X	50315	-0-	-3865	-0-	1449	1	48866	3	Y	-0-					-0-
10	55087 X	48031	-0-	-7056	-0-	1382	1	46649	3	Y	-0-					-0-
11	51450 X	43601	-0-	-7849	-0-	1055	1	42546	3	Y	-0-					-0-
12	51987 X	44337	-0-	-7650	-0-	1357	1	42980	3	Y	-0-					-0-
01	51987 X	43458	-0-	-8529	-0-	1378	1	42080	3	Y	-0-					-0-
02	46956 X	NO RPT	-0-	-46956	-0-					Y	NO RPT					-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	19920 X	18448	-0-	-1472	-0-	550	1	17898	3	Y	-0-			-0-
10	20057 X	18933	-0-	-1124	-0-	602	1	18331	3	Y	-0-			-0-
11	19110 X	18317	-0-	-793	-0-	558	1	17759	3	Y	-0-			-0-
12	19437 X	18097	-0-	-1340	-0-	577	1	17520	3	Y	-0-			-0-
01	19065 X	18279	-0-	-786	-0-	731	1	17548	3	Y	-0-			-0-
02	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

09	29370 X	26790	-0-	-2580	-0-	799	1	25991	3	Y	-0-			-0-
10	29760 X	27249	-0-	-2511	-0-	866	1	26383	3	Y	-0-			-0-
11	28290 X	26044	-0-	-2246	-0-	794	1	25250	3	Y	-0-			-0-
12	28675 X	26455	-0-	-2220	-0-	843	1	25612	3	Y	-0-			-0-
01	28148 X	25616	-0-	-2532	-0-	1024	1	24592	3	Y	-0-			-0-
02	25004 X	NO RPT	-0-	-25004	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

09	37230 X	33256	-0-	-3974	-0-	957	1	32299	3	Y	-0-			-0-
10	37944 X	32823	-0-	-5121	-0-	944	1	31879	3	Y	-0-			-0-
11	35700 X	30885	-0-	-4815	-0-	747	1	30138	3	Y	-0-			-0-
12	36022 X	30929	-0-	-5093	-0-	947	1	29982	3	Y	-0-			-0-
01	35123 X	30939	-0-	-4184	-0-	981	1	29958	3	Y	-0-			-0-
02	31052 X	NO RPT	-0-	-31052	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

09	29610 X	24266	-0-	-5344	-0-	2311	1	21955	3	Y	-0-			-0-
10	29605 X	24052	-0-	-5553	-0-	2119	1	21933	3	Y	-0-			-0-
11	28650 X	20414	-0-	-8236	-0-	2493	1	17921	3	Y	-0-			-0-
12	27652 X	22446	-0-	-5206	-0-	3059	1	19387	3	Y	-0-			-0-
01	26908 X	20218	-0-	-6690	-0-	3677	1	16541	3	Y	-0-			-0-
02	22652 X	NO RPT	-0-	-22652	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

09	26550 X	20373	-0-	-6177	-0-	1940	1	18433	3	Y	-0-			-0-
10	27435 X	20028	-0-	-7407	-0-	1765	1	18263	3	Y	-0-			-0-
11	26550 X	17202	-0-	-9348	-0-	2100	1	15102	3	Y	-0-			-0-
12	24118 X	14850	-0-	-9268	-0-	2024	1	12826	3	Y	-0-			-0-
01	22382 X	4084	-0-	-18298	-0-	743	1	3341	3	Y	-0-			-0-
02	19012 X	NO RPT	-0-	-19012	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

09	39420 X	36144	-0-	-3276	-0-	3442	1	32702	3	Y	-0-			-0-
10	40734 X	35998	-0-	-4736	-0-	3172	1	32826	3	Y	-0-			-0-
11	39420 X	31538	-0-	-7882	-0-	3851	1	27687	3	Y	-0-			-0-
12	39029 X	34722	-0-	-4307	-0-	4732	1	29990	3	Y	-0-			-0-
01	38378 X	30991	-0-	-7387	-0-	5636	1	25355	3	Y	-0-			-0-
02	33740 X	NO RPT	-0-	-33740	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

09	50040 X	46676	-0-	-3364	-0-	4446	1	42230	3	Y	-0-			-0-
10	51708 X	46310	-0-	-5398	-0-	4081	1	42229	3	Y	-0-			-0-
11	50040 X	39148	-0-	-10892	-0-	4780	1	34368	3	Y	-0-			-0-
12	50282 X	44228	-0-	-6054	-0-	6028	1	38200	3	Y	-0-			-0-
01	50282 X	39847	-0-	-10435	-0-	7247	1	32600	3	Y	-0-			-0-
02	43568 X	NO RPT	-0-	-43568	-0-					Y	NO RPT			-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	32190	X	28643	-0-	-3547	-0-	825	1	27818	3	Y	-0-					-0-
10	33015	X	29304	-0-	-3711	-0-	843	1	28461	3	Y	-0-					-0-
11	30930	X	27257	-0-	-3673	-0-	659	1	26598	3	Y	-0-					-0-
12	31217	X	27272	-0-	-3945	-0-	835	1	26437	3	Y	-0-					-0-
01	30442	X	26736	-0-	-3706	-0-	848	1	25888	3	Y	-0-					-0-
02	26740	X	NO RPT	-0-	-26740	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84360	X	75958	-0-	-8402	-0-	2187	1	73771	3	Y	-0-					-0-
10	87172	X	78603	-0-	-8569	-0-	2261	1	76342	3	Y	-0-					-0-
11	87419	X	87419	-0-	-0-	-0-	2115	1	85304	3	Y	-0-					-0-
12	85299	X	85299	-0-	-0-	-0-	2611	1	82688	3	Y	-0-					-0-
01	82467	X	82467	-0-	-0-	-0-	2615	1	79852	3	Y	-0-					-0-
02	81592	X	NO RPT	-0-	-81592	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33390	X	30901	-0-	-2489	-0-	2943	1	27958	3	Y	-0-					-0-
10	34100	X	30773	-0-	-3327	-0-	2712	1	28061	3	Y	-0-					-0-
11	33000	X	26076	-0-	-6924	-0-	3184	1	22892	3	Y	-0-					-0-
12	32054	X	29047	-0-	-3007	-0-	3959	1	25088	3	Y	-0-					-0-
01	31930	X	28759	-0-	-3171	-0-	5230	1	23529	3	Y	-0-					-0-
02	28840	X	NO RPT	-0-	-28840	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92460	X	83872	-0-	-8588	-0-	2415	1	81457	3	Y	-0-					-0-
10	95542	X	88408	-0-	-7134	-0-	2543	1	85865	3	Y	-0-					-0-
11	103538	X	103538	-0-	-0-	-0-	2505	1	101033	3	Y	-0-					-0-
12	100016	X	100016	-0-	-0-	-0-	3061	1	96955	3	Y	-0-					-0-
01	96394	X	96394	-0-	-0-	-0-	3057	1	93337	3	Y	-0-					-0-
02	96628	X	NO RPT	-0-	-96628	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61980	X	53520	-0-	-8460	-0-	53520	2			N	-0-					-0-
10	61876	X	54650	-0-	-7226	-0-	54649	2	1	9	N	1					1
11	57570	X	50593	-0-	-6977	-0-	210	1	50383	2	N	-0-	1	1			-0-
12	59272	X	51067	-0-	-8205	-0-	385	1	50682	2	N	-0-					-0-
01	56947	X	49591	-0-	-7356	-0-	428	1	49163	2	N	-0-					-0-
02	49952	X	NO RPT	-0-	-49952	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86280	X	74668	-0-	-11612	-0-	7112	1	67556	3	Y	-0-					-0-
10	84630	X	75025	-0-	-9605	-0-	6611	1	68414	3	Y	-0-					-0-
11	80910	X	63587	-0-	-17323	-0-	7764	1	55823	3	Y	-0-					-0-
12	80166	X	71727	-0-	-8439	-0-	9775	1	61952	3	Y	-0-					-0-
01	77314	X	69538	-0-	-7776	-0-	12647	1	56891	3	Y	-0-					-0-
02	69692	X	NO RPT	-0-	-69692	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 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	82350	X	74631	-0-	-7719	-0-	2225	1	72406	3	Y	-0-					-0-
10	83359	X	75495	-0-	-7864	-0-	2400	1	73095	3	Y	-0-					-0-
11	77820	X	71717	-0-	-6103	-0-	2187	1	69530	3	Y	-0-					-0-
12	79050	X	74563	-0-	-4487	-0-	2376	1	72187	3	Y	-0-					-0-
01	81436	X	81436	-0-	-0-	-0-	3255	1	78181	3	Y	-0-					-0-
02	69664	X	NO RPT	-0-	-69664	-0-					Y	NO RPT					-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	35520 X	31021	-0-	-4499	-0-	925	1	30096	3	Y	-0-					-0-
10	35743 X	31254	-0-	-4489	-0-	994	1	30260	3	Y	-0-					-0-
11	33360 X	29278	-0-	-4082	-0-	893	1	28385	3	Y	-0-					-0-
12	33697 X	29875	-0-	-3822	-0-	952	1	28923	3	Y	-0-					-0-
01	32643 X	31430	-0-	-1213	-0-	1256	1	30174	3	Y	-0-					-0-
02	28952 X	NO RPT	-0-	-28952	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

09	49710 X	42671	-0-	-7039	-0-	1272	1	41399	3	Y	-0-					-0-
10	49848 X	40977	-0-	-8871	-0-	1303	1	39674	3	Y	-0-					-0-
11	45780 X	34777	-0-	-11003	-0-	1060	1	33717	3	Y	-0-					-0-
12	46624 X	37068	-0-	-9556	-0-	1181	1	35887	3	Y	-0-					-0-
01	49931 X	49931	-0-	-0-	-0-	1996	1	47935	3	Y	-0-					-0-
02	39816 X	NO RPT	-0-	-39816	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

09	158580 X	135696	-0-	-22884	-0-	3906	1	131790	3	Y	-0-					-0-
10	157790 X	134850	-0-	-22940	-0-	3879	1	130971	3	Y	-0-					-0-
11	147870 X	130994	-0-	-16876	-0-	3169	1	127825	3	Y	-0-					-0-
12	148676 X	130209	-0-	-18467	-0-	3985	1	126224	3	Y	-0-					-0-
01	144336 X	122815	-0-	-21521	-0-	3894	1	118921	3	Y	-0-					-0-
02	126644 X	NO RPT	-0-	-126644	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

09	25020 X	22158	-0-	-2862	-0-	661	1	21497	3	N	-0-					-0-
10	25854 X	22763	-0-	-3091	-0-	724	1	22039	3	N	-0-					-0-
11	24450 X	21573	-0-	-2877	-0-	658	1	20915	3	N	-0-					-0-
12	24211 X	21696	-0-	-2515	-0-	691	1	21005	3	N	-0-					-0-
01	23932 X	20921	-0-	-3011	-0-	836	1	20085	3	N	-0-					-0-
02	20692 X	NO RPT	-0-	-20692	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

09	28740 X	21862	-0-	-6878	-0-	629	1	21233	3	Y	-0-					-0-
10	29388 X	22150	-0-	-7238	-0-	637	1	21513	3	Y	-0-					-0-
11	27420 X	20717	-0-	-6703	-0-	501	1	20216	3	Y	-0-					-0-
12	26939 X	20528	-0-	-6411	-0-	628	1	19900	3	Y	-0-					-0-
01	23591 X	19701	-0-	-3890	-0-	625	1	19076	3	Y	-0-					-0-
02	20412 X	NO RPT	-0-	-20412	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

09	25650 X	19975	-0-	-5675	-0-	575	1	19400	3	Y	-0-					-0-
10	24924 X	19332	-0-	-5592	-0-	556	1	18776	3	Y	-0-					-0-
11	24120 X	16569	-0-	-7551	-0-	401	1	16168	3	Y	-0-					-0-
12	23932 X	16846	-0-	-7086	-0-	516	1	16330	3	Y	-0-					-0-
01	22723 X	16086	-0-	-6637	-0-	510	1	15576	3	Y	-0-					-0-
02	18648 X	NO RPT	-0-	-18648	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

09	36450 X	31772	-0-	-4678	-0-	915	1	30857	3	Y	-0-					-0-
10	37200 X	30084	-0-	-7116	-0-	865	1	29219	3	Y	-0-					-0-
11	35400 X	28720	-0-	-6680	-0-	695	1	28025	3	Y	-0-					-0-
12	34906 X	20264	-0-	-14642	-0-	620	1	19644	3	Y	-0-					-0-
01	33914 X	21915	-0-	-11999	-0-	695	1	21220	3	Y	-0-					-0-
02	29652 X	NO RPT	-0-	-29652	-0-					Y	NO RPT					-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	51930 X	44661	-0-	-7269	-0-	1286	1	43375	3	Y	-0-					-0-
10	50437 X	45522	-0-	-4915	-0-	1310	1	44212	3	Y	-0-					-0-
11	48600 X	41602	-0-	-6998	-0-	1007	1	40595	3	Y	-0-					-0-
12	48453 X	42219	-0-	-6234	-0-	1292	1	40927	3	Y	-0-					-0-
01	47337 X	27835	-0-	-19502	-0-	883	1	26952	3	Y	-0-					-0-
02	41692 X	NO RPT	-0-	-41692	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

09	49500 X	44188	-0-	-5312	-0-	1272	1	42916	3	Y	-0-					-0-
10	50468 X	42284	-0-	-8184	-0-	1216	1	41068	3	Y	-0-					-0-
11	48840 X	42050	-0-	-6790	-0-	1017	1	41033	3	Y	-0-					-0-
12	48546 X	40655	-0-	-7891	-0-	1244	1	39411	3	Y	-0-					-0-
01	45725 X	35274	-0-	-10451	-0-	1118	1	34156	3	Y	-0-					-0-
02	41244 X	NO RPT	-0-	-41244	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

09	23760 X	21203	-0-	-2557	-0-	610	1	20593	3	Y	-0-					-0-
10	24025 X	21203	-0-	-2822	-0-	610	1	20593	3	Y	-0-					-0-
11	22620 X	20710	-0-	-1910	-0-	501	1	20209	3	Y	-0-					-0-
12	22630 X	19292	-0-	-3338	-0-	590	1	18702	3	Y	-0-					-0-
01	21979 X	20883	-0-	-1096	-0-	662	1	20221	3	Y	-0-					-0-
02	19796 X	NO RPT	-0-	-19796	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

09	65820 X	56658	-0-	-9162	-0-	1631	1	55027	3	Y	-0-					-0-
10	66309 X	60500	-0-	-5809	-0-	1740	1	58760	3	Y	-0-					-0-
11	62310 X	54514	-0-	-7796	-0-	1319	1	53195	3	Y	-0-					-0-
12	62558 X	55337	-0-	-7221	-0-	1694	1	53643	3	Y	-0-					-0-
01	61039 X	37152	-0-	-23887	-0-	1178	1	35974	3	Y	-0-					-0-
02	54656 X	NO RPT	-0-	-54656	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

09	38790 X	34301	-0-	-4489	-0-	3267	1	31034	3	Y	-0-					-0-
10	38657 X	35108	-0-	-3549	-0-	3094	1	32014	3	Y	-0-					-0-
11	37410 X	29975	-0-	-7435	-0-	3660	1	26315	3	Y	-0-					-0-
12	37634 X	33820	-0-	-3814	-0-	4609	1	29211	3	Y	-0-					-0-
01	36363 X	32666	-0-	-3697	-0-	5941	1	26725	3	Y	-0-					-0-
02	32004 X	NO RPT	-0-	-32004	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

09	19680 X	16087	-0-	-3593	-0-	463	1	15624	3	Y	-0-					-0-
10	19220 X	14911	-0-	-4309	-0-	429	1	14482	3	Y	-0-					-0-
11	18600 X	13862	-0-	-4738	-0-	335	1	13527	3	Y	-0-					-0-
12	17608 X	13110	-0-	-4498	-0-	401	1	12709	3	Y	-0-					-0-
01	16895 X	13743	-0-	-3152	-0-	436	1	13307	3	Y	-0-					-0-
02	15008 X	NO RPT	-0-	-15008	-0-					Y	NO RPT					-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 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	304220	X	NO RPT	-0-	-304220	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40740	X	34996	-0-	-5744	-0-	3333	1	31663	3	Y	-0-					-0-
10	40889	X	28703	-0-	-12186	-0-	2529	1	26174	3	Y	-0-					-0-
11	38880	X	18996	-0-	-19884	-0-	2320	1	16676	3	Y	-0-					-0-
12	38595	X	24587	-0-	-14008	-0-	3351	1	21236	3	Y	-0-					-0-
01	37727	X	25190	-0-	-12537	-0-	4581	1	20609	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

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

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132870	X	114112	-0-	-18758	-0-	917	1	113195	3	N	-0-					-0-
10	132618	X	115271	-0-	-17347	-0-	640	1	114631	3	N	-0-					-0-
11	107228	X	107228	-0-	-0-	-0-	530	1	106698	3	N	-0-					-0-
12	108837	X	108837	-0-	-0-	-0-	526	1	108311	3	N	-0-					-0-
01	106441	X	106441	-0-	-0-	-0-	354	1	106087	3	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

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

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54600	X	48469	-0-	-6131	-0-	1395	1	47074	3	Y	-0-					-0-
10	55180	X	49575	-0-	-5605	-0-	1426	1	48149	3	Y	-0-					-0-
11	51900	X	43788	-0-	-8112	-0-	1059	1	42729	3	Y	-0-					-0-
12	52049	X	43227	-0-	-8822	-0-	1323	1	41904	3	Y	-0-					-0-
01	50933	X	44335	-0-	-6598	-0-	1406	1	42929	3	Y	-0-					-0-
02	45248	X	NO RPT	-0-	-45248	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	306964 X	NO RPT	-0-	-306964	-0-					Y	NO RPT			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

09	56040 X	49598	-0-	-6442	-0-	1479	1	48119	3	Y	-0-			-0-
10	56451 X	50823	-0-	-5628	-0-	1616	1	49207	3	Y	-0-			-0-
11	53700 X	48121	-0-	-5579	-0-	1467	1	46654	3	Y	-0-			-0-
12	54126 X	48999	-0-	-5127	-0-	1561	1	47438	3	Y	-0-			-0-
01	52917 X	48012	-0-	-4905	-0-	1919	1	46093	3	Y	-0-			-0-
02	46284 X	NO RPT	-0-	-46284	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

09	75990 X	66427	-0-	-9563	-0-	1980	1	64447	3	Y	-0-			-0-
10	75981 X	67351	-0-	-8630	-0-	2141	1	65210	3	Y	-0-			-0-
11	71700 X	63456	-0-	-8244	-0-	1935	1	61521	3	Y	-0-			-0-
12	72540 X	63853	-0-	-8687	-0-	2035	1	61818	3	Y	-0-			-0-
01	70525 X	61916	-0-	-8609	-0-	2475	1	59441	3	Y	-0-			-0-
02	61992 X	NO RPT	-0-	-61992	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

09	26010 X	19054	-0-	-6956	-0-	549	1	18505	3	Y	-0-			-0-
10	26350 X	19652	-0-	-6698	-0-	565	1	19087	3	Y	-0-			-0-
11	24660 X	18516	-0-	-6144	-0-	448	1	18068	3	Y	-0-			-0-
12	25482 X	18753	-0-	-6729	-0-	574	1	18179	3	Y	-0-			-0-
01	22134 X	21219	-0-	-915	-0-	673	1	20546	3	Y	-0-			-0-
02	17780 X	NO RPT	-0-	-17780	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

09	23190 X	18555	-0-	-4635	-0-	534	1	18021	3	Y	-0-			-0-
10	23188 X	16803	-0-	-6385	-0-	483	1	16320	3	Y	-0-			-0-
11	22020 X	15816	-0-	-6204	-0-	383	1	15433	3	Y	-0-			-0-
12	21080 X	16526	-0-	-4554	-0-	506	1	16020	3	Y	-0-			-0-
01	20150 X	16027	-0-	-4123	-0-	508	1	15518	3	Y	1			1
						1	9							
02	17332 X	NO RPT	-0-	-17332	-0-					Y	NO RPT			1

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

09	107610 X	91135	-0-	-16475	-0-	732	1	90403	3	N	-0-			-0-
10	106516 X	92163	-0-	-14353	-0-	511	1	91652	3	N	-0-			-0-
11	86256 X	86256	-0-	-0-	-0-	427	1	85829	3	N	-0-			-0-
12	86925 X	86925	-0-	-0-	-0-	420	1	86505	3	N	-0-			-0-
*01	85432 X	85432	-0-	-0-	-0-	284	1	85148	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	47100 X	42381	-0-	-4719	-0-	1220	1	41161	3	N	-0-			-0-
10	47213 X	42750	-0-	-4463	-0-	1230	1	41520	3	N	-0-			-0-
11	45180 X	41081	-0-	-4099	-0-	994	1	40087	3	N	-0-			-0-
12	45229 X	39315	-0-	-5914	-0-	1203	1	38112	3	N	-0-			-0-
01	44392 X	35974	-0-	-8418	-0-	1141	1	34833	3	N	-0-			-0-
02	39564 X	NO RPT	-0-	-39564	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

09	54720 X	42223	-0-	-12497	-0-	4021	1	38202	3	N	-0-			-0-
10	52514 X	43619	-0-	-8895	-0-	3844	1	39775	3	N	-0-			-0-
11	48720 X	35701	-0-	-13019	-0-	4359	1	31342	3	N	-0-			-0-
12	47647 X	39908	-0-	-7739	-0-	5439	1	34469	3	N	-0-			-0-
01	45446 X	38568	-0-	-6878	-0-	7014	1	31554	3	N	-0-			-0-
02	39396 X	NO RPT	-0-	-39396	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

09	62160 X	48412	-0-	-13748	-0-	4611	1	43801	3	Y	-0-			-0-
10	60326 X	48083	-0-	-12243	-0-	4237	1	43846	3	Y	-0-			-0-
11	56250 X	39583	-0-	-16667	-0-	4833	1	34750	3	Y	-0-			-0-
12	54994 X	38847	-0-	-16147	-0-	5294	1	33553	3	Y	-0-			-0-
01	52483 X	42194	-0-	-10289	-0-	7674	1	34520	3	Y	-0-			-0-
02	45192 X	NO RPT	-0-	-45192	-0-					Y	NO RPT			-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	25830 X	22132	-0-	-3698	-0-	637	1	21495	3	N	-0-			-0-
10	25234 X	22260	-0-	-2974	-0-	640	1	21620	3	N	-0-			-0-
11	23670 X	21487	-0-	-2183	-0-	520	1	20967	3	N	-0-			-0-
12	24242 X	20996	-0-	-3246	-0-	643	1	20353	3	N	-0-			-0-
01	23157 X	20449	-0-	-2708	-0-	648	1	19801	3	N	-0-			-0-
02	20664 X	NO RPT	-0-	-20664	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

09	25320 X	21244	-0-	-4076	-0-	171	1	21073	3	N	-0-			-0-
10	26164 X	21826	-0-	-4338	-0-	121	1	21705	3	N	-0-			-0-
11	22920 X	20480	-0-	-2440	-0-	101	1	20379	3	N	-0-			-0-
12	23653 X	20162	-0-	-3491	-0-	98	1	20064	3	N	-0-			-0-
01	23157 X	20085	-0-	-3072	-0-	67	1	20018	3	N	-0-			-0-
02	19824 X	NO RPT	-0-	-19824	-0-					N	NO RPT			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

09	25170 X	15178	-0-	-9992	-0-	15178	2			N	-0-			-0-
10	23095 X	22438	-0-	-657	-0-	22438	2			N	-0-			-0-
11	22350 X	19550	-0-	-2800	-0-	81	1	19469	2	N	-0-			-0-
12	22506 X	20186	-0-	-2320	-0-	152	1	20034	2	N	-0-			-0-
01	22444 X	19274	-0-	-3170	-0-	166	1	19108	2	N	-0-			-0-
02	20272 X	NO RPT	-0-	-20272	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 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	22680 X	19154	-0-	-3526	-0-	551	1	18603	3	N	-0-					-0-
10	21607 X	19174	-0-	-2433	-0-	552	1	18622	3	N	-0-					-0-
11	20700 X	18649	-0-	-2051	-0-	451	1	18198	3	N	-0-					-0-
12	21049 X	19396	-0-	-1653	-0-	594	1	18802	3	N	-0-					-0-
01	20677 X	17874	-0-	-2803	-0-	567	1	17307	3	N	-0-					-0-
02	17864 X	NO RPT	-0-	-17864	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

09	106101 X	106101	-0-	-0-	-0-	853	1	105248	3	Y	-0-					-0-
10	99427 X	99427	-0-	-0-	-0-	552	1	98875	3	Y	-0-					-0-
11	87940 X	87940	-0-	-0-	-0-	435	1	87505	3	Y	-0-					-0-
12	84180 X	84180	-0-	-0-	-0-	407	1	83773	3	Y	-0-					-0-
01	78709 X	78639	-0-	-70	-0-	261	1	78378	3	Y	-0-					-0-
02	71092 X	NO RPT	-0-	-71092	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

09	65310 X	56494	-0-	-8816	-0-	56494	2			Y	-0-					-0-
10	65069 X	57118	-0-	-7951	-0-	57118	2			Y	-0-					-0-
11	60750 X	53271	-0-	-7479	-0-	53271	2			Y	-0-					-0-
12	62775 X	51980	-0-	-10795	-0-	51980	2			Y	-0-					-0-
01	58435 X	51016	-0-	-7419	-0-	51016	2			Y	-0-					-0-
02	52724 X	NO RPT	-0-	-52724	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

09	67830 X	60819	-0-	-7011	-0-	1751	1	59068	3	N	-0-					-0-
10	68913 X	61332	-0-	-7581	-0-	1764	1	59568	3	N	-0-					-0-
11	64740 X	57304	-0-	-7436	-0-	1386	1	55918	3	N	-0-					-0-
12	64573 X	58439	-0-	-6134	-0-	1789	1	56650	3	N	-0-					-0-
*01	63860 X	57592	-0-	-6268	-0-	1826	1	55766	3	N	-0-					-0-
02	56756 X	NO RPT	-0-	-56756	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

09	70440 X	61425	-0-	-9015	-0-	1768	1	59657	3	N	-0-					-0-
10	70680 X	61483	-0-	-9197	-0-	1769	1	59714	3	N	-0-					-0-
11	66600 X	56737	-0-	-9863	-0-	1373	1	55364	3	N	-0-					-0-
12	66216 X	57507	-0-	-8709	-0-	1760	1	55747	3	N	-0-					-0-
*01	64635 X	56437	-0-	-8198	-0-	1790	1	54647	3	N	-0-					-0-
02	57344 X	NO RPT	-0-	-57344	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

09	45840 X	39613	-0-	-6227	-0-	39613	2			Y	-0-					-0-
10	45570 X	39934	-0-	-5636	-0-	39934	2			Y	-0-					-0-
11	42150 X	35424	-0-	-6726	-0-	35424	2			Y	-0-					-0-
12	42470 X	37356	-0-	-5114	-0-	37356	2			Y	-0-					-0-
01	41416 X	35241	-0-	-6175	-0-	35241	2			Y	-0-					-0-
02	36960 X	NO RPT	-0-	-36960	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

09	93840 X	78317	-0-	-15523	-0-	11855	1	66462	3	N	-0-					-0-
10	93155 X	78890	-0-	-14265	-0-	11451	1	67439	3	N	-0-					-0-
11	87630 X	67422	-0-	-20208	-0-	12629	1	54793	3	N	-0-					-0-
12	86428 X	74480	-0-	-11948	-0-	10151	1	64329	3	N	-0-					-0-
*01	83948 X	72115	-0-	-11833	-0-	13115	1	59000	3	N	-0-					-0-
02	73108 X	NO RPT	-0-	-73108	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	68700 X	53040	-0-	-15660	-0-	1581	1	51459	3	Y	-0-			-0-
10	66867 X	51872	-0-	-14995	-0-	1649	1	50223	3	Y	-0-			-0-
11	60570 X	48670	-0-	-11900	-0-	1484	1	47186	3	Y	-0-			-0-
12	59613 X	48644	-0-	-10969	-0-	1550	1	47094	3	Y	-0-			-0-
01	56637 X	44761	-0-	-11876	-0-	1789	1	42972	3	Y	-0-			-0-
02	49504 X	NO RPT	-0-	-49504	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

09	59850 X	47576	-0-	-12274	-0-	382	1	47194	3	Y	-0-			-0-
10	59489 X	48283	-0-	-11206	-0-	268	1	48015	3	Y	-0-			-0-
11	53910 X	43969	-0-	-9941	-0-	217	1	43752	3	Y	-0-			-0-
12	54963 X	44256	-0-	-10707	-0-	214	1	44042	3	Y	-0-			-0-
01	52111 X	42366	-0-	-9745	-0-	141	1	42225	3	Y	-0-			-0-
02	44408 X	NO RPT	-0-	-44408	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

09	90660 X	68448	-0-	-22212	-0-	2041	1	66407	3	Y	-0-			-0-
10	88195 X	67437	-0-	-20758	-0-	2144	1	65293	3	Y	-0-			-0-
11	80010 X	62254	-0-	-17756	-0-	1898	1	60356	3	Y	-0-			-0-
12	78120 X	62226	-0-	-15894	-0-	1983	1	60243	3	Y	-0-			-0-
01	73563 X	58412	-0-	-15151	-0-	2335	1	56077	3	Y	-0-			-0-
02	63896 X	NO RPT	-0-	-63896	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

09	91110 X	77690	-0-	-13420	-0-	2316	1	75374	3	Y	-0-			-0-
10	91078 X	77596	-0-	-13482	-0-	2467	1	75129	3	Y	-0-			-0-
11	84630 X	73034	-0-	-11596	-0-	2227	1	70807	3	Y	-0-			-0-
12	84692 X	73860	-0-	-10832	-0-	2354	1	71506	3	Y	-0-			-0-
01	82181 X	71226	-0-	-10955	-0-	2847	1	68379	3	Y	-0-			-0-
02	72520 X	NO RPT	-0-	-72520	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

09	47280 X	40955	-0-	-6325	-0-	3901	1	37054	3	Y	-0-			-0-
10	48608 X	40562	-0-	-8046	-0-	3574	1	36988	3	Y	-0-			-0-
11	47040 X	30889	-0-	-16151	-0-	3772	1	27117	3	Y	-0-			-0-
12	45012 X	21950	-0-	-23062	-0-	2991	1	18959	3	Y	-0-			-0-
01	44919 X	29644	-0-	-15275	-0-	5391	1	24253	3	Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

09	37350 X	33048	-0-	-4302	-0-	3148	1	29900	3	Y	-0-			-0-
10	37665 X	26890	-0-	-10775	-0-	2370	1	24520	3	Y	-0-			-0-
11	35910 X	22384	-0-	-13526	-0-	2733	1	19651	3	Y	-0-			-0-
12	35929 X	25509	-0-	-10420	-0-	3476	1	22033	3	Y	-0-			-0-
01	35309 X	27182	-0-	-8127	-0-	4944	1	22238	3	Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

09	68850 X	54512	-0-	-14338	-0-	54512	2			N	-0-			-0-
10	67394 X	54634	-0-	-12760	-0-	54634	2			N	-0-			-0-
11	60930 X	49991	-0-	-10939	-0-	208	1	49783	2	N	-0-			-0-
12	61442 X	49811	-0-	-11631	-0-	376	1	49435	2	N	-0-			-0-
01	58559 X	47994	-0-	-10565	-0-	414	1	47580	2	N	-0-			-0-
02	50876 X	NO RPT	-0-	-50876	-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 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92310 X	77360	-0-	-14950	-0-	2306	1	75054	3	Y	-0-					-0-
10	91729 X	76757	-0-	-14972	-0-	2440	1	74317	3	Y	-0-					-0-
11	85140 X	72095	-0-	-13045	-0-	2198	1	69897	3	Y	-0-					-0-
12	84940 X	72762	-0-	-12178	-0-	2319	1	70443	3	Y	-0-					-0-
01	81623 X	68532	-0-	-13091	-0-	2739	1	65793	3	Y	-0-					-0-
02	72212 X	NO RPT	-0-	-72212	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 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-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

09	112380 X	95870	-0-	-16510	-0-	2858	1	93012	3	Y	-0-					-0-
10	110980 X	94981	-0-	-15999	-0-	3019	1	91962	3	Y	-0-					-0-
11	104310 X	89609	-0-	-14701	-0-	2732	1	86877	3	Y	-0-					-0-
12	104625 X	90407	-0-	-14218	-0-	2881	1	87526	3	Y	-0-					-0-
01	100874 X	86817	-0-	-14057	-0-	3470	1	83347	3	Y	-0-					-0-
02	89488 X	NO RPT	-0-	-89488	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

09	54150 X	42872	-0-	-11278	-0-	1234	1	41638	3	Y	-0-					-0-
10	52421 X	40935	-0-	-11486	-0-	1178	1	39757	3	Y	-0-					-0-
11	48360 X	38187	-0-	-10173	-0-	924	1	37263	3	Y	-0-					-0-
12	47275 X	38210	-0-	-9065	-0-	1169	1	37041	3	Y	-0-					-0-
01	45942 X	34274	-0-	-11668	-0-	1087	1	33187	3	Y	-0-					-0-
02	40012 X	NO RPT	-0-	-40012	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

09	34020 X	27823	-0-	-6197	-0-	801	1	27022	3	Y	-0-					-0-
10	33790 X	27767	-0-	-6023	-0-	799	1	26968	3	Y	-0-					-0-
11	31080 X	26047	-0-	-5033	-0-	630	1	25417	3	Y	-0-					-0-
12	30194 X	25095	-0-	-5099	-0-	768	1	24327	3	Y	-0-					-0-
01	29202 X	23941	-0-	-5261	-0-	759	1	23182	3	Y	-0-					-0-
02	25956 X	NO RPT	-0-	-25956	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

09	90390 X	48085	-0-	-42305	-0-	4580	1	43505	3	Y	-0-					-0-
10	76818 X	47798	-0-	-29020	-0-	4212	1	43586	3	Y	-0-					-0-
11	55950 X	40460	-0-	-15490	-0-	4940	1	35520	3	Y	-0-					-0-
12	55180 X	45706	-0-	-9474	-0-	6229	1	39477	3	Y	-0-					-0-
01	52359 X	43547	-0-	-8812	-0-	7920	1	35627	3	Y	-0-					-0-
02	44884 X	NO RPT	-0-	-44884	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

09	77190 X	64458	-0-	-12732	-0-	1922	1	62536	3	Y	-0-					-0-
10	76508 X	63420	-0-	-13088	-0-	2016	1	61404	3	Y	-0-					-0-
11	71310 X	59697	-0-	-11613	-0-	1820	1	57877	3	Y	-0-					-0-
12	70060 X	59977	-0-	-10083	-0-	1911	1	58066	3	Y	-0-					-0-
01	68076 X	56409	-0-	-11667	-0-	2255	1	54154	3	Y	-0-					-0-
02	60172 X	NO RPT	-0-	-60172	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73320 X	57396	-0-	-15924	-0-	1711	1	55685	3	Y	-0-					-0-
10	71455 X	55798	-0-	-15657	-0-	1774	1	54024	3	Y	-0-					-0-
11	64920 X	52391	-0-	-12529	-0-	1597	1	50794	3	Y	-0-					-0-
12	64387 X	52536	-0-	-11851	-0-	1674	1	50862	3	Y	-0-					-0-
01	61845 X	48950	-0-	-12895	-0-	1957	1	46993	3	Y	-0-					-0-
02	53564 X	NO RPT	-0-	-53564	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

09	73830 X	56575	-0-	-17255	-0-	1687	1	54888	3	Y	-0-					-0-
10	71734 X	55711	-0-	-16023	-0-	1771	1	53940	3	Y	-0-					-0-
11	64920 X	51942	-0-	-12978	-0-	1584	1	50358	3	Y	-0-					-0-
12	63953 X	51992	-0-	-11961	-0-	1657	1	50335	3	Y	-0-					-0-
01	60605 X	48563	-0-	-12042	-0-	1941	1	46622	3	Y	-0-					-0-
02	52808 X	NO RPT	-0-	-52808	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

09	91380 X	64911	-0-	-26469	-0-	6182	1	58729	3	N	-0-					-0-
10	86831 X	61871	-0-	-24960	-0-	5452	1	56419	3	N	-0-					-0-
11	78810 X	51600	-0-	-27210	-0-	6301	1	45299	3	N	-0-					-0-
12	75051 X	48874	-0-	-26177	-0-	6661	1	42213	3	N	-0-					-0-
01	71889 X	49250	-0-	-22639	-0-	8957	1	40293	3	N	-0-					-0-
02	60592 X	NO RPT	-0-	-60592	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

09	36600 X	30046	-0-	-6554	-0-	865	1	29181	3	Y	-0-					-0-
10	36363 X	30378	-0-	-5985	-0-	874	1	29504	3	Y	-0-					-0-
11	34020 X	27664	-0-	-6356	-0-	669	1	26995	3	Y	-0-					-0-
12	33790 X	27269	-0-	-6521	-0-	835	1	26434	3	Y	-0-					-0-
01	32612 X	25493	-0-	-7119	-0-	808	1	24685	3	Y	-0-					-0-
02	28056 X	NO RPT	-0-	-28056	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

09	58560 X	45828	-0-	-12732	-0-	4365	1	41463	3	Y	-0-					-0-
10	60481 X	44173	-0-	-16308	-0-	3893	1	40280	3	Y	-0-					-0-
11	54210 X	30577	-0-	-23633	-0-	3734	1	26843	3	Y	-0-					-0-
12	48763 X	21108	-0-	-27655	-0-	2877	1	18231	3	Y	-0-					-0-
01	47368 X	23426	-0-	-23942	-0-	4260	1	19166	3	Y	-0-					-0-
02	42784 X	NO RPT	-0-	-42784	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

09	92130 X	72987	-0-	-19143	-0-	2101	1	70886	3	N	-0-					-0-
10	90210 X	72740	-0-	-17470	-0-	2093	1	70647	3	N	-0-					-0-
11	82950 X	67171	-0-	-15779	-0-	1625	1	65546	3	N	-0-					-0-
12	81809 X	67100	-0-	-14709	-0-	2054	1	65046	3	N	-0-					-0-
01	78554 X	63873	-0-	-14681	-0-	2025	1	61848	3	N	-0-					-0-
02	68124 X	NO RPT	-0-	-68124	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

09	58440 X	47864	-0-	-10576	-0-	4559	1	43305	3	Y	-0-					-0-
10	58280 X	47491	-0-	-10789	-0-	4185	1	43306	3	Y	-0-					-0-
11	53700 X	40057	-0-	-13643	-0-	4891	1	35166	3	Y	-0-					-0-
12	53196 X	44705	-0-	-8491	-0-	6093	1	38612	3	Y	-0-					-0-
01	52452 X	43991	-0-	-8461	-0-	8001	1	35990	3	Y	-0-					-0-
02	44660 X	NO RPT	-0-	-44660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	53580 X	49130	-0-	-4450	-0-	4679	1	44451	3	Y	-0-					-0-
10	55366 X	48549	-0-	-6817	-0-	4278	1	44271	3	Y	-0-					-0-
11	53580 X	40882	-0-	-12698	-0-	4992	1	35890	3	Y	-0-					-0-
12	52545 X	43655	-0-	-8890	-0-	5950	1	37705	3	Y	-0-					-0-
01	52545 X	41923	-0-	-10622	-0-	7624	1	34299	3	Y	-0-					-0-
02	45864 X	NO RPT	-0-	-45864	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 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-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

09	62220 X	52210	-0-	-10010	-0-	1503	1	50707	3	Y	-0-					-0-
10	62186 X	51856	-0-	-10330	-0-	1492	1	50364	3	Y	-0-					-0-
11	57480 X	47068	-0-	-10412	-0-	1139	1	45929	3	Y	-0-					-0-
12	57226 X	38079	-0-	-19147	-0-	1165	1	36914	3	Y	-0-					-0-
01	55614 X	37334	-0-	-18280	-0-	1184	1	36150	3	Y	-0-					-0-
02	48720 X	NO RPT	-0-	-48720	-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	63000 X	49254	-0-	-13746	-0-	4691	1	44563	3	Y	-0-					-0-
10	65100 X	39792	-0-	-25308	-0-	3507	1	36285	3	Y	-0-					-0-
11	59850 X	3188	-0-	-56662	-0-	389	1	2799	3	Y	-0-					-0-
12	56761 X	143	-0-	-56618	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	53847 X	4	-0-	-53843	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	45976 X	NO RPT	-0-	-45976	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

09	127050 X	104206	-0-	-22844	-0-	3107	1	101099	3	Y	-0-					-0-
10	125457 X	102803	-0-	-22654	-0-	3268	1	99535	3	Y	-0-					-0-
11	116490 X	97751	-0-	-18739	-0-	2980	1	94771	3	Y	-0-					-0-
12	114576 X	81671	-0-	-32905	-0-	2603	1	79068	3	Y	-0-					-0-
01	110205 X	4144	-0-	-106061	-0-	166	1	3978	3	Y	-0-					-0-
02	97272 X	NO RPT	-0-	-97272	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

09	103170 X	83659	-0-	-19511	-0-	2494	1	81165	3	Y	-0-					-0-
10	102362 X	83106	-0-	-19256	-0-	2642	1	80464	3	Y	-0-					-0-
11	93720 X	78210	-0-	-15510	-0-	2385	1	75825	3	Y	-0-					-0-
12	93155 X	78536	-0-	-14619	-0-	2503	1	76033	3	Y	-0-					-0-
01	89063 X	58385	-0-	-30678	-0-	2334	1	56051	3	Y	-0-					-0-
02	78092 X	NO RPT	-0-	-78092	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

09	67020 X	52154	-0-	-14866	-0-	4967	1	47187	3	N	-0-					-0-
10	65131 X	51923	-0-	-13208	-0-	4576	1	47347	3	N	-0-					-0-
11	61770 X	41506	-0-	-20264	-0-	5068	1	36438	3	N	-0-					-0-
12	59241 X	39694	-0-	-19547	-0-	5410	1	34284	3	N	-0-					-0-
01	57505 X	36450	-0-	-21055	-0-	6629	1	29821	3	N	-0-					-0-
02	48664 X	NO RPT	-0-	-48664	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57690 X	48837	-0-	-8853	-0-	4651	1	44186	3	Y	-0-					-0-
10	56389 X	47642	-0-	-8747	-0-	4198	1	43444	3	Y	-0-					-0-
11	52650 X	36150	-0-	-16500	-0-	4414	1	31736	3	Y	-0-					-0-
12	51057 X	27622	-0-	-23435	-0-	3764	1	23858	3	Y	-0-					-0-
01	51057 X	28135	-0-	-22922	-0-	5117	1	23018	3	Y	-0-					-0-
02	45584 X	NO RPT	-0-	-45584	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

09	107940 X	83507	-0-	-24433	-0-	2490	1	81017	3	Y	-0-					-0-
10	105121 X	82754	-0-	-22367	-0-	2631	1	80123	3	Y	-0-					-0-
11	95820 X	75399	-0-	-20421	-0-	2299	1	73100	3	Y	-0-					-0-
12	94953 X	76196	-0-	-18757	-0-	2428	1	73768	3	Y	-0-					-0-
01	89621 X	72483	-0-	-17138	-0-	2897	1	69586	3	Y	-0-					-0-
02	77952 X	NO RPT	-0-	-77952	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

09	78840 X	56626	-0-	-22214	-0-	5393	1	51233	3	Y	-0-					-0-
10	75237 X	54791	-0-	-20446	-0-	4828	1	49963	3	Y	-0-					-0-
11	68400 X	43196	-0-	-25204	-0-	5274	1	37922	3	Y	-0-					-0-
12	65410 X	45827	-0-	-19583	-0-	6246	1	39581	3	Y	-0-					-0-
01	62279 X	44819	-0-	-17460	-0-	8151	1	36668	3	Y	-0-					-0-
02	52864 X	NO RPT	-0-	-52864	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

09	79200 X	57530	-0-	-21670	-0-	5479	1	52051	3	Y	-0-					-0-
10	75764 X	56043	-0-	-19721	-0-	4939	1	51104	3	Y	-0-					-0-
11	69180 X	45497	-0-	-23683	-0-	5555	1	39942	3	Y	-0-					-0-
12	66278 X	38970	-0-	-27308	-0-	5311	1	33659	3	Y	-0-					-0-
01	63147 X	41451	-0-	-21696	-0-	7539	1	33912	3	Y	-0-					-0-
02	53704 X	NO RPT	-0-	-53704	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

09	75330 X	55784	-0-	-19546	-0-	5313	1	50471	3	Y	-0-					-0-
10	72354 X	54641	-0-	-17713	-0-	4815	1	49826	3	Y	-0-					-0-
11	66480 X	44981	-0-	-21499	-0-	5492	1	39489	3	Y	-0-					-0-
12	63705 X	37840	-0-	-25865	-0-	5157	1	32683	3	Y	-0-					-0-
01	60946 X	42199	-0-	-18747	-0-	7675	1	34524	3	Y	-0-					-0-
02	52052 X	NO RPT	-0-	-52052	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

09	56460 X	45621	-0-	-10839	-0-	1313	1	44308	3	Y	-0-					-0-
10	56110 X	45116	-0-	-10994	-0-	1298	1	43818	3	Y	-0-					-0-
11	51690 X	37646	-0-	-14044	-0-	911	1	36735	3	Y	-0-					-0-
12	50933 X	37156	-0-	-13777	-0-	1137	1	36019	3	Y	-0-					-0-
01	49042 X	32988	-0-	-16054	-0-	1046	1	31942	3	Y	-0-					-0-
02	42588 X	NO RPT	-0-	-42588	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	191897	-0-	191897	191897	26153	1	165744	3	Y	-0-					-0-
01	511657 X	319760	-0-	-191897	-0-	58154	1	261606	3	Y	-0-					-0-
02	250208 X	NO RPT	-0-	-250208	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205500 X	116519	-0-	-88981	-0-	11097	1	105422	3	Y	-0-					-0-
10	198679 X	118778	-0-	-79901	-0-	10467	1	108311	3	Y	-0-					-0-
11	182520 X	131400	-0-	-51120	-0-	16044	1	115356	3	Y	-0-					-0-
12	182559 X	140790	-0-	-41769	-0-	19188	1	121602	3	Y	-0-					-0-
01	181784 X	143914	-0-	-37870	-0-	26173	1	117741	3	Y	-0-					-0-
02	122640 X	NO RPT	-0-	-122640	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

09	160650 X	78424	-0-	-82226	-0-	7469	1	70955	3	Y	-0-					-0-
10	154969 X	95543	-0-	-59426	-0-	8419	1	87124	3	Y	-0-					-0-
11	141420 X	104931	-0-	-36489	-0-	12812	1	92119	3	Y	-0-					-0-
12	135377 X	109437	-0-	-25940	-0-	14915	1	94522	3	Y	-0-					-0-
01	129363 X	101854	-0-	-27509	-0-	18524	1	83330	3	Y	-0-					-0-
02	97944 X	NO RPT	-0-	-97944	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

09	166110 X	106009	-0-	-60101	-0-	5867	1	100142	3	Y	-0-					1
10	164548 X	102280	-0-	-62268	-0-	4783	1	97497	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	141960 X	90944	-0-	-51016	-0-	2773	1	88171	3	Y	-0-					-0-
12	131750 X	86866	-0-	-44884	-0-	2768	1	84098	3	Y	-0-					-0-
*01	119102 X	79792	-0-	-39310	-0-	3189	1	76603	3	Y	-0-					-0-
02	98952 X	NO RPT	-0-	-98952	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

09	67650 X	53328	-0-	-14322	-0-	5079	1	48249	3	Y	-0-					-0-
10	69905 X	40789	-0-	-29116	-0-	3594	1	37195	3	Y	-0-					-0-
11	62460 X	4331	-0-	-58129	-0-	529	1	3802	3	Y	-0-					-0-
12	61163 X	422	-0-	-60741	-0-	57	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	58125 X	-0-	-0-	-58125	-0-					Y	-0-					-0-
02	49784 X	NO RPT	-0-	-49784	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

09	84393 X	84393	-0-	-0-	-0-	2508	1	81600	3	Y	259	264	1			15
						285	9									
10	109244 X	82820	-0-	-26424	-0-	2624	1	79904	3	Y	265	256	1			24
						292	9									
11	97590 X	76914	-0-	-20676	-0-	2337	1	74304	3	Y	248	243	1			29
						273	9									
12	95852 X	75804	-0-	-20048	-0-	2408	1	73145	3	Y	228	223	1			34
						251	9									
01	90954 X	71254	-0-	-19700	-0-	2814	1	67580	3	Y	782	782	1			34
						860	9									
02	78764 X	NO RPT	-0-	-78764	-0-					Y	NO RPT					34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 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	132780 X	100767	-0-	-32013	-0-	2992	1	97360	3	Y	377	384	1			23
						415	9									
10	129363 X	99519	-0-	-29844	-0-	3150	1	95927	3	Y	402	386	1			39
						442	9									
11	118200 X	92327	-0-	-25873	-0-	2801	1	89062	3	Y	422	410	1			51
						464	9									
12	115165 X	91538	-0-	-23627	-0-	2902	1	88174	3	Y	420	407	1			64
						462	9									
01	108872 X	86048	-0-	-22824	-0-	3422	1	82179	3	Y	406	450	1			20
						447	9									
02	94052 X	NO RPT	-0-	-94052	-0-					Y	NO RPT					20

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

09	158610 X	119754	-0-	-38856	-0-	3562	1	115916	3	Y	251	255	1			17
						276	9									
10	154070 X	118104	-0-	-35966	-0-	3745	1	114062	3	Y	270	259	1			28
						297	9									
11	140250 X	109532	-0-	-30718	-0-	3330	1	105886	3	Y	287	279	1			36
						316	9									
12	137206 X	109267	-0-	-27939	-0-	3471	1	105466	3	Y	300	289	1			47
						330	9									
01	129673 X	103046	-0-	-26627	-0-	4110	1	98721	3	Y	195	230	1			12
						215	9									
02	111776 X	NO RPT	-0-	-111776	-0-					Y	NO RPT					12

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	115634	-0-	115634	115634	15759	1	99875	3	Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	365396	-0-	365396	481030	66454	1	298942	3	Y	-0-					-0-
02	291060 X	NO RPT	-0-	-291060	189970					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

09	161490 X	85585	-0-	-75905	-0-	4736	1	80849	3	Y	-0-					1
10	140213 X	82242	-0-	-57971	-0-	3846	1	78396	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	119850 X	72135	-0-	-47715	-0-	2199	1	69936	3	Y	-0-					-0-
12	109492 X	68253	-0-	-41239	-0-	2175	1	66078	3	Y	-0-					-0-
*01	97588 X	62222	-0-	-35366	-0-	2487	1	59735	3	Y	-0-					-0-
02	79884 X	NO RPT	-0-	-79884	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

09	82800 X	56849	-0-	-25951	-0-	1695	1	55154	3	Y	-0-					-0-
10	78988 X	54865	-0-	-24123	-0-	1744	1	53121	3	Y	-0-					-0-
11	68790 X	48924	-0-	-19866	-0-	1492	1	47432	3	Y	-0-					-0-
12	66154 X	48663	-0-	-17491	-0-	1551	1	47112	3	Y	-0-					-0-
01	61504 X	45413	-0-	-16091	-0-	1815	1	43598	3	Y	-0-					-0-
02	53060 X	NO RPT	-0-	-53060	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

09	154530 X	113170	-0-	-41360	-0-	3374	1	109796	3	Y	-0-					-0-
10	148986 X	111558	-0-	-37428	-0-	3546	1	108012	3	Y	-0-					-0-
11	133320 X	103606	-0-	-29714	-0-	3159	1	100447	3	Y	-0-					-0-
12	129983 X	102399	-0-	-27584	-0-	3263	1	99136	3	Y	-0-					-0-
01	122698 X	95747	-0-	-26951	-0-	3827	1	91920	3	Y	-0-					-0-
02	105616 X	NO RPT	-0-	-105616	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146160 X	101555	-0-	-44605	-0-	3028	1	98527	3	Y	-0-					-0-
10	139128 X	101026	-0-	-38102	-0-	3212	1	97814	3	Y	-0-					-0-
11	122310 X	92859	-0-	-29451	-0-	2831	1	90028	3	Y	-0-					-0-
12	117955 X	91412	-0-	-26543	-0-	2913	1	88499	3	Y	-0-					-0-
01	110515 X	85830	-0-	-24685	-0-	3431	1	82399	3	Y	-0-					-0-
02	94780 X	NO RPT	-0-	-94780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	274066	-0-	274066	274066	10943	1	262836	3	Y	261	224	1			37
						287	9									
*02	193032 X	NO RPT	-0-	-193032	81034					Y	NO RPT					37

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	236058	-0-	236058	236058	9428	1	226448	3	Y	165	142	1			23
						182	9									
*02	193032 X	NO RPT	-0-	-193032	43026					Y	NO RPT					23

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	353556 X	NO RPT	-0-	-353556	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	353808 X	NO RPT	-0-	-353808	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	343252 X	NO RPT	-0-	-343252	-0-					Y	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 #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	343252 X	NO RPT	-0-	-343252	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	204252	-0-	204252	204252	27837	1	176415	3	Y	-0-					-0-
01	533206 X	328954	-0-	-204252	-0-	59826	1	269128	3	Y	-0-					-0-
02	269164 X	NO RPT	-0-	-269164	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	248974	-0-	248974	248974	33932	1	215042	3	Y	-0-					-0-
*01	533541 X	284567	-0-	-248974	-0-	51754	1	232813	3	Y	-0-					-0-
*02	268324 X	NO RPT	-0-	-268324	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	271931	-0-	271931	271931	37060	1	234871	3	Y	-0-					-0-
*01	569693 X	297762	-0-	-271931	-0-	54154	1	243608	3	Y	-0-					-0-
02	283640 X	NO RPT	-0-	-283640	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	235908	-0-	235908	235908	32151	1	203757	3	Y	-0-					-0-
*01	530144 X	294236	-0-	-235908	-0-	53512	1	240724	3	Y	-0-					-0-
02	268828 X	NO RPT	-0-	-268828	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

09	220418 X	220418	-0-	-0-	-0-	20993	1	199425	3	Y	-0-					-0-
10	284301 X	216201	-0-	-68100	-0-	19052	1	197149	3	Y	-0-					-0-
11	260850 X	172350	-0-	-88500	-0-	21045	1	151305	3	Y	-0-					-0-
12	252495 X	197026	-0-	-55469	-0-	26852	1	170174	3	Y	-0-					-0-
01	240467 X	183840	-0-	-56627	-0-	33435	1	150405	3	Y	-0-					-0-
02	205716 X	NO RPT	-0-	-205716	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

09	255392 X	255392	-0-	-0-	-0-	24324	1	231068	3	Y	-0-					-0-
10	310434 X	253864	-0-	-56570	-0-	22371	1	231493	3	Y	-0-					-0-
11	288570 X	216314	-0-	-72256	-0-	26413	1	189901	3	Y	-0-					-0-
12	282999 X	236478	-0-	-46521	-0-	32228	1	204250	3	Y	-0-					-0-
01	275559 X	225152	-0-	-50407	-0-	40948	1	184204	3	Y	-0-					-0-
02	238364 X	NO RPT	-0-	-238364	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	199622	-0-	199622	199622	7973	1	191492	3	Y	143	123	1			20
						157	9									
*02	193032 X	NO RPT	-0-	-193032	6590					Y	NO RPT					20

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	153472	-0-	153472	153472	18739	1	134733	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	249977	-0-	249977	403449	34068	1	215909	3	Y	-0-					-0-
01	773428 X	369979	-0-	-403449	-0-	67287	1	302692	3	Y	-0-					-0-
02	352016 X	NO RPT	-0-	-352016	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	135367	-0-	135367	135367	16529	1	118838	3	Y	-0-					-0-
12	0 W	142468	-0-	142468	277835	19416	1	123052	3	Y	-0-					-0-
01	415310 X	137475	-0-	-277835	-0-	25002	1	112473	3	Y	-0-					-0-
02	177464 X	NO RPT	-0-	-177464	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	118214	-0-	118214	118214	16111	1	102103	3	Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	357229	-0-	357229	475443	64969	1	292260	3	Y	-0-					-0-
02	287084 X	NO RPT	-0-	-287084	188359					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	199954	-0-	199954	199954	24415	1	175539	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	302035	-0-	302035	501989	41163	1	260872	3	Y	-0-					-0-
01	874794 X	372805	-0-	-501989	-0-	67801	1	305004	3	Y	-0-					-0-
02	321412 X	NO RPT	-0-	-321412	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	210096	-0-	210096	210096	25653	1	184443	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	345474	-0-	345474	555570	47083	1	298391	3	Y	-0-					-0-
01	945655 X	390085	-0-	-555570	-0-	70944	1	319141	3	Y	-0-					-0-
02	330120 X	NO RPT	-0-	-330120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	192035	-0-	192035	192035	23448	1	168587	3	Y	-0-			-0-
12	0 W	236573	-0-	236573	428608	32241	1	204332	3	Y	-0-			-0-
01	800368 X	371760	-0-	-428608	-0-	67611	1	304149	3	Y	-0-			-0-
02	298144 X	NO RPT	-0-	-298144	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	286573	-0-	286573	286573	39056	1	247517	3	Y	-0-			-0-
*01	675077 X	388504	-0-	-286573	-0-	70657	1	317847	3	Y	-0-			-0-
02	311192 X	NO RPT	-0-	-311192	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

09	202140 X	168324	-0-	-33816	-0-	16031	1	152293	3	Y	-0-			-0-
10	208878 X	153068	-0-	-55810	-0-	13488	1	139580	3	Y	-0-			-0-
11	202140 X	43883	-0-	-158257	-0-	5358	1	38525	3	Y	-0-			-0-
12	196850 X	73233	-0-	-123617	-0-	9981	1	63252	3	Y	-0-			-0-
*01	185163 X	57842	-0-	-127321	-0-	10520	1	47322	3	Y	-0-			-0-
02	157108 X	NO RPT	-0-	-157108	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

09	SHUT IN	236470	-0-	236470	295203	22522	1	213948	3	Y	-0-			-0-
10	521422 X	226219	-0-	-295203	-0-	19935	1	206284	3	Y	-0-			-0-
11	233940 X	200776	-0-	-33164	-0-	24515	1	176261	3	Y	-0-			-0-
12	241738 X	191295	-0-	-50443	-0-	26071	1	165224	3	Y	-0-			-0-
01	241738 X	177055	-0-	-64683	-0-	32201	1	144854	3	Y	-0-			-0-
02	218344 X	NO RPT	-0-	-218344	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

09	SHUT IN	242809	-0-	242809	300279	23125	1	219684	3	Y	-0-			-0-
10	544027 X	243748	-0-	-300279	-0-	21479	1	222269	3	Y	-0-			-0-
11	224550 X	216039	-0-	-8511	-0-	26379	1	189660	3	Y	-0-			-0-
12	232035 X	203644	-0-	-28391	-0-	27754	1	175890	3	Y	-0-			-0-
01	232035 X	185384	-0-	-46651	-0-	33716	1	151668	3	Y	-0-			-0-
02	209580 X	NO RPT	-0-	-209580	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

09	SHUT IN	254162	-0-	254162	322209	24207	1	229955	3	Y	-0-			-0-
10	566028 X	243819	-0-	-322209	-0-	21486	1	222333	3	Y	-0-			-0-
11	254970 X	214035	-0-	-40935	-0-	26134	1	187901	3	Y	-0-			-0-
12	263469 X	208745	-0-	-54724	-0-	28449	1	180296	3	Y	-0-			-0-
01	262632 X	186411	-0-	-76221	-0-	33902	1	152509	3	Y	-0-			-0-
02	237216 X	NO RPT	-0-	-237216	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

09	166650 X	145419	-0-	-21231	-0-	13850	1	131569	3	Y	-0-			-0-
10	172205 X	130767	-0-	-41438	-0-	11523	1	119244	3	Y	-0-			-0-
11	166650 X	93268	-0-	-73382	-0-	11388	1	81880	3	Y	-0-			-0-
12	172019 X	126077	-0-	-45942	-0-	17182	1	108895	3	Y	-0-			-0-
*01	160456 X	116357	-0-	-44099	-0-	21162	1	95195	3	Y	-0-			-0-
02	135716 X	NO RPT	-0-	-135716	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 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
09	294540 X	227990	-0-	-66550	-0-	1832	1	226158	3	N	-0-					-0-
10	290222 X	225314	-0-	-64908	-0-	1250	1	224064	3	N	-0-					-0-
11	266010 X	207860	-0-	-58150	-0-	1028	1	206832	3	N	-0-					-0-
12	260152 X	205282	-0-	-54870	-0-	993	1	204289	3	N	-0-					-0-
*01	247132 X	197511	-0-	-49621	-0-	656	1	196855	3	N	-0-					-0-
02	212800 X	NO RPT	-0-	-212800	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

09	SHUT IN	238240	-0-	238240	286611	22690	1	215550	3	Y	-0-					-0-
10	531057 X	244446	-0-	-286611	-0-	21541	1	222905	3	Y	-0-					-0-
11	218521 X	218521	-0-	-0-	-0-	26682	1	191839	3	Y	-0-					-0-
12	211839 X	211839	-0-	-0-	-0-	28871	1	182968	3	Y	-0-					-0-
01	202368 X	190315	-0-	-12053	-0-	34612	1	155703	3	Y	-0-					-0-
02	182784 X	NO RPT	-0-	-182784	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

09	292350 X	224577	-0-	-67773	-0-	1804	1	222773	3	N	-0-					-0-
10	285572 X	220535	-0-	-65037	-0-	1224	1	219311	3	N	-0-					-0-
11	261240 X	202943	-0-	-58297	-0-	1004	1	201939	3	N	-0-					-0-
12	258633 X	200360	-0-	-58273	-0-	969	1	199391	3	N	-0-					-0-
*01	245396 X	190710	-0-	-54686	-0-	634	1	190076	3	N	-0-					-0-
02	209608 X	NO RPT	-0-	-209608	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

09	140400 X	131049	-0-	-9351	-0-	4898	1	126144	3	Y	6					12
						7	9									
10	137361 X	122853	-0-	-14508	-0-	4472	1	118380	3	Y	1	1	1			12
						1	9									
11	114420 X	112052	-0-	-2368	-0-	4087	1	107965	3	Y	-0-					12
12	135408 X	110699	-0-	-24709	-0-	5864	1	104835	3	Y	-0-					12
*01	135408 X	102455	-0-	-32953	-0-	4741	1	97714	3	Y	-0-					12
02	122304 X	NO RPT	-0-	-122304	-0-					Y	NO RPT					12

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

09	143460 X	117650	-0-	-25810	-0-	4398	1	113250	3	Y	2					4
						2	9									
10	135408 X	112011	-0-	-23397	-0-	4077	1	107934	3	Y	-0-					4
11	118740 X	102990	-0-	-15750	-0-	3756	1	99234	3	Y	-0-					4
12	122698 X	101708	-0-	-20990	-0-	5388	1	96320	3	Y	-0-					4
01	122698 X	93964	-0-	-28734	-0-	4348	1	89616	3	Y	-0-					4
02	109816 X	NO RPT	-0-	-109816	-0-					Y	NO RPT					4

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

09	128040 X	123078	-0-	-4962	-0-	4600	1	118471	3	Y	6					12
						7	9									
10	124062 X	118386	-0-	-5676	-0-	4309	1	114077	3	Y	-0-	1	1			11
11	120750 X	107209	-0-	-13541	-0-	3910	1	103299	3	Y	-0-					11
12	127193 X	104380	-0-	-22813	-0-	5529	1	98851	3	Y	-0-					11
01	127193 X	93839	-0-	-33354	-0-	4342	1	89497	3	Y	-0-					11
02	114884 X	NO RPT	-0-	-114884	-0-					Y	NO RPT					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC 507495

HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140 X	6852	-0-	-3288	-0-	4	1	6631	2	Y	93	92	1			220
						115	4	102	9							
10	DLQ G-10	6426	-0-	6426	6426	4	1	6234	2	Y	98	96	1			222
						80	4	108	9							
*11	DLQ G-10	7019	-0-	7019	13445	4	1	6807	2	Y	97	103	1			216
						101	4	107	9							
12	DLQ G-10	3312	-0-	3312	16757	3	1	3236	2	Y	-0-					216
						73	4									
01	DLQ G-10	6073	-0-	6073	22830	4	1	5965	2	Y	-0-					216
						104	4									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22830					Y	NO RPT					216

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

09	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	7	1	11753	2	Y	216	216	1			159
						203	4	238	9							
10	DLQ G-10	13163	-0-	13163	13163	8	1	12738	2	Y	230	224	1			165
						164	4	253	9							
11	DLQ G-10	11592	-0-	11592	24755	7	1	11172	2	Y	225	238	1			152
						165	4	248	9							
12	DLQ G-10	6716	-0-	6716	31471	5	1	6563	2	Y	-0-					152
						148	4									
01	DLQ G-10	11136	-0-	11136	42607	8	1	10938	2	Y	-0-					152
						190	4									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42607					Y	NO RPT					152

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*11	T. A.	6656	-0-	6656	6656	4	1	6142	2	Y	381	118	1			362
						91	4	419	9							
*12	T. A.	25153	-0-	25153	31809	20	1	24578	2	Y	-0-					362
						555	4									
*01	T. A.	27986	-0-	27986	59795	19	1	27490	2	Y	-0-					362
						477	4									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	59795					Y	NO RPT					362

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

*05	2928 X	-0-	-0-	-2928	-0-					Y	-0-					64
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*11	T. A.	357	-0-	357	357	1	1	334	2	Y	15	65	1			14
						5	4	17	9							
*12	T. A.	8910	-0-	8910	9267	8	1	8706	2	Y	-0-					14
						196	4									
*01	T. A.	12387	-0-	12387	21654	8	1	12168	2	Y	-0-					14
						211	4									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21654					Y	NO RPT					14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

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	71550 X	67585	-0-	-3965	-0-	37	1	63364	2	Y	2806	2807	1			2065
						1097	4	3087	9							
10	DLQ G-10	67592	-0-	67592	67592	39	1	63446	2	Y	2990	2913	1			2142
						818	4	3289	9							
11	DLQ G-10	63195	-0-	63195	130787	38	1	59005	2	Y	2981	3146	1			1977
						873	4	3279	9							
12	DLQ G-10	47272	-0-	47272	178059	39	1	46191	2	Y	-0-					1977
						1042	4									
01	DLQ G-10	59583	-0-	59583	237642	40	1	58527	2	Y	-0-					1977
						1016	4									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	237642					Y	NO RPT					1977

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	70920 X	65680	-0-	-5240	-0-	37	1	61925	2	Y	2405	2410	1			1984
						1072	4	2646	9							
10	DLQ G-10	66358	-0-	66358	66358	39	1	62693	2	Y	2562	2496	1			2050
						808	4	2818	9							
11	DLQ G-10	62191	-0-	62191	128549	38	1	58476	2	Y	2556	2697	1			1909
						865	4	2812	9							
12	DLQ G-10	46093	-0-	46093	174642	37	1	45040	2	Y	-0-					1909
						1016	4									
01	DLQ G-10	59060	-0-	59060	233702	40	1	58013	2	Y	-0-					1909
						1007	4									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	233702					Y	NO RPT					1909

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	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	520	1	17334	2	Y	2910	2880	1			237
						310	4	3201	9							
10	DLQ G-10	18004	-0-	18004	18004	1608	1	13943	3	Y	1964	2038	1			163
						293	4	2160	9							
11	DLQ G-10	22011	-0-	22011	40015	1906	1	17064	2	Y	2669	2691	1			141
						105	4	2936	9							
12	DLQ G-10	22876	-0-	22876	62891	1985	1	17780	2	Y	2783	2720	1			204
						50	4	3061	9							
01	DLQ G-10	24421	-0-	24421	87312	2279	1	18919	2	Y	2848	2810	1			242
						90	4	3133	9							
02	DLQ G-10	20122	-0-	20122	107434	2940	1	12872	2	Y	2213	2265	1			190
						1876	4	2434	9							

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	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	521	1	17357	2	Y	2666	2639	1			217
						310	4	2933	9							
10	DLQ G-10	18566	-0-	18566	18566	1632	1	14148	3	Y	2263	2295	1			185
						297	4	2489	9							
11	DLQ G-10	19039	-0-	19039	37605	1633	1	14619	2	Y	2452	2507	1			130
						90	4	2697	9							
12	DLQ G-10	19972	-0-	19972	57577	1719	1	15398	2	Y	2555	2498	1			187
						44	4	2811	9							
01	DLQ G-10	20982	-0-	20982	78559	1938	1	16090	2	Y	2616	2581	1			222
						76	4	2878	9							
02	DLQ G-10	17602	-0-	17602	96161	2554	1	11182	2	Y	2033	2081	1			174
						1630	4	2236	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
*05	127947 X	110187	-0-	-17760	-0-	47	1	99202	2	Y	9547	851	1			8963
						436	4	10502	9							
*06	109830 X	97277	-0-	-12553	-0-	47	1	91651	2	Y	4314	4526	1			8751
						834	4	4745	9							
*07	113491 X	97450	-0-	-16041	-0-	50	1	91105	2	Y	4335	6225	1			6861
						1526	4	4769	9							
*08	113491 X	92882	-0-	-20609	-0-	51	1	86996	2	Y	3609	4933	1			5537
						1865	4	3970	9							
*09	106620 X	87671	-0-	-18949	-0-	48	1	82044	2	Y	3781	3868	1			5450
						1420	4	4159	9							
*10	DLQ G-10	82608	-0-	82608	82608	48	1	77628	2	Y	3574	3618	1			5406
						1001	4	3931	9							
*11	DLQ G-10	80641	-0-	80641	163249	49	1	75609	2	Y	3513	3583	1			5336
						1119	4	3864	9							
12	DLQ G-10	73528	-0-	73528	236777	56	1	67449	2	Y	4092	4038	1			5390
						1522	4	4501	9							
01	DLQ G-10	79228	-0-	79228	316005	50	1	73959	2	Y	3577	3431	1			5536
						1284	4	3935	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	316005					Y	NO RPT					5536

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

09	119880 X	102253	-0-	-17627	-0-	56	1	95681	2	Y	4418	4281	1			5407
						1656	4	4860	9							
10	DLQ G-10	102306	-0-	102306	102306	60	1	96283	2	Y	4293	4149	1			5551
						1241	4	4722	9							
11	DLQ G-10	91381	-0-	91381	193687	56	1	85784	2	Y	3884	4243	1			5192
						1269	4	4272	9							
12	DLQ G-10	62286	-0-	62286	255973	48	1	57158	2	Y	3445	3415	1			5222
						1290	4	3790	9							
01	DLQ G-10	79852	-0-	79852	335825	51	1	75209	2	Y	2987	2900	1			5309
						1306	4	3286	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	335825					Y	NO RPT					5309

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

09	44790 X	38990	-0-	-5800	-0-	954	1	31819	2	Y	5135	5082	1			418
						568	4	5649	9							
10	DLQ G-10	44116	-0-	44116	44116	3841	1	33292	3	Y	5712	5667	1			463
						700	4	6283	9							
11	DLQ G-10	37274	-0-	37274	81390	3194	1	28600	2	Y	4822	5030	1			255
						176	4	5304	9							
12	DLQ G-10	36809	-0-	36809	118199	3162	1	28321	2	Y	4769	4675	1			349
						80	4	5246	9							
01	DLQ G-10	34431	-0-	34431	152630	3118	1	25881	2	Y	4827	4766	1			410
						122	4	5310	9							
02	DLQ G-10	29696	-0-	29696	182326	4279	1	18733	2	Y	3594	3696	1			308
						2731	4	3953	9							

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

09	48720 X	41342	-0-	-7378	-0-	1022	1	34065	2	Y	5134	5097	1			418
						608	4	5647	9							
10	DLQ G-10	47742	-0-	47742	47742	4176	1	36197	3	Y	6007	5939	1			486
						761	4	6608	9							
11	DLQ G-10	40516	-0-	40516	88258	3475	1	31118	2	Y	5210	5420	1			276
						192	4	5731	9							
12	DLQ G-10	38841	-0-	38841	127099	3341	1	29923	2	Y	4993	4904	1			365
						85	4	5492	9							
01	DLQ G-10	37887	-0-	37887	164986	3460	1	28721	2	Y	5064	4999	1			430
						136	4	5570	9							
02	DLQ G-10	30603	-0-	30603	195589	4409	1	19301	2	Y	3709	3821	1			318
						2813	4	4080	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		157644	-0-	157644	157644	64	1	134523	2	Y	20423	1793	1			18927
							592	4	22465	9							
*06	300598	X	142954	-0-	-157644	-0-	57	1	112266	2	Y	26917	8966	1			36878
							1022	4	29609	9							
*07	180420	X	132475	-0-	-47945	-0-	56	1	103192	2	Y	24998	10971	1			50905
							1729	4	27498	9							
*08	176049	X	101486	-0-	-74563	-0-	54	1	93183	2	Y	5683	8477	1			48111
							1998	4	6251	9							
*09	170370	X	94875	-0-	-75495	-0-	52	1	86781	2	Y	5945	5995	1			48061
							1502	4	6540	9							
*10	157325	X	88452	-0-	-68873	-0-	50	1	81249	2	Y	5550	5664	1			47947
							1048	4	6105	9							
*11	122460	X	75995	-0-	-46465	-0-	46	1	69581	2	Y	4854	4787	1			48014
							1029	4	5339	9							
*12	112716	X	55880	-0-	-56836	-0-	41	1	49493	2	Y	4754	4684	1			48084
							1117	4	5229	9							
01	116901	X	56888	-0-	-60013	-0-	35	1	52002	2	Y	3589	3639	1			48034
							903	4	3948	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48034

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

*05	480724	X	172109	-0-	-308615	-0-	72	1	149856	2	Y	19565	1743	1			18133
							659	4	21522	9							
*06	178800	X	142742	-0-	-36058	-0-	67	1	132225	2	Y	8405	8750	1			17788
							1204	4	9246	9							
*07	184760	X	134357	-0-	-50403	-0-	67	1	124058	2	Y	7413	11349	1			13852
							2078	4	8154	9							
*08	184760	X	120525	-0-	-64235	-0-	65	1	111776	2	Y	5716	8516	1			11052
							2396	4	6288	9							
*09	178800	X	109107	-0-	-69693	-0-	59	1	100299	2	Y	6375	6314	1			11113
							1736	4	7013	9							
*10	172112	X	106093	-0-	-66019	-0-	61	1	98519	2	Y	5675	5968	1			10820
							1270	4	6243	9							
*11	142740	X	94178	-0-	-48562	-0-	57	1	87446	2	Y	4892	4810	1			10902
							1294	4	5381	9							
*12	134354	X	72060	-0-	-62294	-0-	55	1	65286	2	Y	4769	4679	1			10992
							1473	4	5246	9							
01	120528	X	87257	-0-	-33271	-0-	56	1	81212	2	Y	4164	4047	1			11109
							1409	4	4580	9							
02	101836	X	NO RPT	-0-	-101836	-0-					Y	NO RPT					11109

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					52
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1					53
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					53
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					53
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					53
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					53

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-		-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-		-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-		-0-
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-		-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		N	-0-		-0-
11	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2		N	-0-		-0-
12	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3572	2		N	-0-		-0-
*01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-		-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-				N	NO RPT		-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

09	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	18607	2		N	-0-		-0-
10	17918	X	17417	-0-	-501	-0-	17417	2		N	-0-		-0-
11	17340	X	12924	-0-	-4416	-0-	12924	2		N	-0-		-0-
12	16492	X	15724	-0-	-768	-0-	15724	2		N	-0-		-0-
01	19220	X	14028	-0-	-5192	-0-	14028	2		N	-0-		-0-
02	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-				N	NO RPT		-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2		N	-0-		-0-
10	10323	X	9943	-0-	-380	-0-	9943	2		N	-0-		-0-
11	9120	X	7579	-0-	-1541	-0-	7579	2		N	-0-		-0-
12	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2		N	-0-		-0-
01	10850	X	9991	-0-	-859	-0-	9991	2		N	-0-		-0-
02	9800	X	NO RPT	-0-	-9800	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-		-0-
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC 660318
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	9	1	1347	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1263	-0-	1263	1263	8	1	1255	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1104	-0-	1104	2367	8	1	1096	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1240	-0-	1240	3607	10	1	1230	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3607					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3607					Y	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

09	4080 X	2801	-0-	-1279	-0-	18	1	2783	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3008	-0-	3008	3008	19	1	2989	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2102	-0-	2102	5110	14	1	2088	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2992	-0-	2992	8102	24	1	2968	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8102					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8102					Y	NO RPT			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

09	66300 X	51486	-0-	-14814	-0-	528	1	50958	2	N	-0-			13
10	65813 X	54245	-0-	-11568	-0-	372	1	53873	3	N	-0-			13
11	60300 X	49759	-0-	-10541	-0-	360	1	49399	3	N	-0-			13
12	60295 X	49696	-0-	-10599	-0-	372	1	49324	3	N	-0-			13
01	58311 X	47806	-0-	-10505	-0-	372	1	47434	2	N	-0-			13
02	48048 X	NO RPT	-0-	-48048	-0-					N	NO RPT			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

09	136170 X	98679	-0-	-37491	-0-	1059	1	97620	3	N	-0-			-0-
10	133641 X	111596	-0-	-22045	-0-	1568	1	110028	3	N	-0-			-0-
11	123390 X	102987	-0-	-20403	-0-	840	1	102147	3	N	-0-			-0-
12	122233 X	102186	-0-	-20047	-0-	542	1	101644	3	N	-0-			-0-
*01	117552 X	97831	-0-	-19721	-0-	433	1	97398	3	N	-0-			-0-
02	92092 X	NO RPT	-0-	-92092	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

09	68640 X	51095	-0-	-17545	-0-	332	1	50763	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	55804	-0-	55804	55804	345	1	55459	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	49288	-0-	49288	105092	337	1	48951	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	38470	-0-	38470	143562	313	1	38157	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	143562					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	143562					Y	NO RPT			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

09	105990 X	81876	-0-	-24114	-0-	4351	1	77525	2	N	-0-			-0-
10	100502 X	81509	-0-	-18993	-0-	4526	1	76983	3	N	-0-			-0-
11	92310 X	73655	-0-	-18655	-0-	4298	1	69357	2	N	-0-			-0-
12	88474 X	71708	-0-	-16766	-0-	4598	1	67110	2	N	-0-			-0-
01	88877 X	68923	-0-	-19954	-0-	4217	1	64706	2	N	-0-			-0-
02	76412 X	NO RPT	-0-	-76412	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3772	-0-	-1178	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
10	5115 X	4014	-0-	-1101	-0-	4014	2			N	-0-			-0-
11	4950 X	3682	-0-	-1268	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
12	3472 X	3468	-0-	-4	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
*01	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
02	3752 X	3185	-0-	-567	-0-	3185	2			N	-0-			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-			-0-
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
12	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-			-0-
*01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
02	4256 X	3640	-0-	-616	-0-	3640	2			N	-0-			-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

09	39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	3			N	-0-			-0-
10	37882 X	31858	-0-	-6024	-0-	31858	3			N	-0-			-0-
11	34890 X	30197	-0-	-4693	-0-	30197	3			N	-0-			-0-
12	40951 X	30128	-0-	-10823	-0-	30128	3			N	-0-			-0-
01	40951 X	29415	-0-	-11536	-0-	29415	3			N	-0-			-0-
02	36988 X	26960	-0-	-10028	-0-	26960	3			N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

09	51600 X	43140	-0-	-8460	-0-	374	1	42766	3	N	-0-			-0-
10	50654 X	43359	-0-	-7295	-0-	626	1	42733	3	N	-0-			-0-
11	46470 X	40167	-0-	-6303	-0-	275	1	39892	3	N	-0-			-0-
12	48019 X	42162	-0-	-5857	-0-	240	1	41922	3	N	-0-			-0-
01	45198 X	42828	-0-	-2370	-0-	175	1	42653	3	N	-0-			-0-
02	40264 X	38417	-0-	-1847	-0-	894	1	37523	3	N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

09	274710 X	236582	-0-	-38128	-0-	252	1	236330	3	N	-0-			-0-
10	283867 X	239533	-0-	-44334	-0-	239533	3			N	-0-			-0-
11	262830 X	221714	-0-	-41116	-0-	221714	3			N	-0-			-0-
12	262260 X	224628	-0-	-37632	-0-	594	1	224034	3	N	-0-			-0-
01	253208 X	215515	-0-	-37693	-0-	841	1	214674	3	N	-0-			-0-
02	220808 X	174697	-0-	-46111	-0-	174697	3			N	-0-			-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

09	139500 X	116340	-0-	-23160	-0-	2	1	116338	3	N	-0-			-0-
10	144150 X	115920	-0-	-28230	-0-	990	1	114930	3	N	-0-			-0-
11	132660 X	106591	-0-	-26069	-0-	1453	1	105138	3	N	-0-			-0-
12	129735 X	107856	-0-	-21879	-0-	3460	1	104396	3	N	-0-			-0-
01	126976 X	99096	-0-	-27880	-0-	3698	1	95398	3	N	-0-			-0-
02	108584 X	88891	-0-	-19693	-0-	4317	1	84574	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	314160 X	246187	-0-	-67973	-0-	246187	3			N	-0-			-0-
10	324632 X	249266	-0-	-75366	-0-	249266	3			N	-0-			-0-
11	290430 X	200961	-0-	-89469	-0-	200961	3			N	-0-			-0-
12	297259 X	209700	-0-	-87559	-0-	7534	1	202166	3	N	-0-			-0-
01	284456 X	200435	-0-	-84021	-0-	200435	3			N	-0-			-0-
02	229768 X	170869	-0-	-58899	-0-	170869	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

09	237900 X	189578	-0-	-48322	-0-	189578	3			N	-0-			-0-
10	240715 X	192024	-0-	-48691	-0-	192024	3			N	-0-			-0-
11	221130 X	158979	-0-	-62151	-0-	158979	3			N	-0-			-0-
12	218767 X	171096	-0-	-47671	-0-	6147	1	164949	3	N	-0-			-0-
01	211606 X	165477	-0-	-46129	-0-	165477	3			N	-0-			-0-
02	176932 X	143290	-0-	-33642	-0-	143290	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

09	234390 X	175421	-0-	-58969	-0-	175421	3			N	-0-			-0-
10	240188 X	183932	-0-	-56256	-0-	183932	3			N	-0-			-0-
11	216630 X	151863	-0-	-64767	-0-	151863	3			N	-0-			-0-
12	211513 X	162542	-0-	-48971	-0-	5840	1	156702	3	N	-0-			-0-
01	201934 X	153905	-0-	-48029	-0-	153905	3			N	-0-			-0-
02	166124 X	132568	-0-	-33556	-0-	132568	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

09	411450 X	345169	-0-	-66281	-0-	345169	3			N	-0-			-0-
10	422778 X	336167	-0-	-86611	-0-	336167	3			N	-0-			-0-
11	390300 X	304571	-0-	-85729	-0-	304571	3			N	-0-			-0-
12	403310 X	294467	-0-	-108843	-0-	294467	3			N	-0-			-0-
01	380401 X	273920	-0-	-106481	-0-	273920	3			N	-0-			-0-
02	322168 X	230978	-0-	-91190	-0-	230978	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

09	345270 X	262058	-0-	-83212	-0-	262058	3			N	-0-			-0-
10	343077 X	255041	-0-	-88036	-0-	255041	3			N	-0-			-0-
11	303570 X	241288	-0-	-62282	-0-	241288	3			N	-0-			-0-
12	309132 X	232603	-0-	-76529	-0-	232603	3			N	-0-			-0-
01	288703 X	219107	-0-	-69596	-0-	219107	3			N	-0-			-0-
02	244580 X	185188	-0-	-59392	-0-	185188	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

09	384000 X	290927	-0-	-93073	-0-	290927	3			N	-0-			-0-
10	373147 X	285821	-0-	-87326	-0-	285821	3			N	-0-			-0-
11	318180 X	266193	-0-	-51987	-0-	266193	3			N	-0-			-0-
12	328786 X	261569	-0-	-67217	-0-	261569	3			N	-0-			-0-
01	310682 X	218648	-0-	-92034	-0-	218648	3			N	-0-			-0-
02	271544 X	206659	-0-	-64885	-0-	206659	3			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

12	0	163697	-0-	163697	163697	163064	3	633	4	N	-0-			-0-
01	639217 X	475520	-0-	-163697	-0-	1743	1	473777	3	N	-0-			-0-
02	459368 X	417688	-0-	-41680	-0-	802	1	416886	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		195190	-0-	195190	195190	194471	3	719	4	N	-0-					-0-
*01	696268	X	501078	-0-	-195190	-0-	1836	1	499242	3	N	-0-					-0-
02	480928	X	432019	-0-	-48909	-0-	830	1	431189	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	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	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 #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

09	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	73	1	1392	3	Y	258	149	0			341
							40	4	284	9							
10	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	68	1	1382	3	Y	210	343	0			208
							36	4	231	9							
11	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	69	1	1343	3	Y	212	158	0			262
							37	4	233	9							
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	77	1	1448	3	Y	244	155	0			351
							39	4	268	9							
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	3	Y	272	347	0			276
							38	4	299	9							
*02	2800	N	3604	-0-	804	804	176	1	3106	3	Y	218	203	0			291
							82	4	240	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

09	6840	X	4684	-0-	-2156	-0-	222	1	4256	3	Y	76	46	0			102
							122	4	84	9							
10	5921	X	5530	-0-	-391	-0-	250	1	5063	3	Y	76	103	0			75
							133	4	84	9							
11	5340	X	5308	-0-	-32	-0-	248	1	4847	3	Y	73	57	0			91
							133	4	80	9							
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	272	1	5127	3	Y	76	54	0			113
							138	4	84	9							
01	5518	X	5070	-0-	-448	-0-	252	1	4612	3	Y	72	112	0			73
							127	4	79	9							
02	4984	X	3741	-0-	-1243	-0-	193	1	3401	3	Y	52	54	0			71
							90	4	57	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	348	-0-	-3320	-0-	348	3			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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

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

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	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1151	3	Y	112	55	0			142
							33	4	123	9							
10	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	85	143	0			84
							26	4	94	9							
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	81	64	0			101
							24	4	89	9							
12	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	Y	54	60	0			95
							24	4	59	9							
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	66	94	0			67
							21	4	73	9							
*02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	47	49	0			65
							10	4	52	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	128	1	1055	3	Y	88	90	0			19
							97	9									
10	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	161	1	1022	3	Y	93	88	0			24
							102	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1113	3	Y	108	86	0			46
							119	9									
12	1333	N	909	-0-	-424	-0-	79	1	742	3	Y	80	105	0			21
							88	9									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	3	Y	136	124	0			33
							150	9									
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	150	1	1203	3	Y	164	151	0			46
							180	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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 #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	184	1	1522	3	Y	96	97	0			21
						106	9									
10	1953 N	1646	-0-	-307	-0-	209	1	1327	3	Y	100	95	0			26
						110	9									
11	1860 N	1645	-0-	-215	-0-	169	1	1375	3	Y	92	79	0			39
						101	9									
12	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	143	1	1338	3	Y	118	126	0			31
						130	9									
01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	140	1	1348	3	Y	129	128	0			32
						142	9									
02	1540 N	46	-0-	-1494	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	32	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

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

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

09	7920 X	6040	-0-	-1880	-0-	6031	3	9	9	N	8					8
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					8
11	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					8
12	6231 X	4431	-0-	-1800	-0-	4431	3			N	-0-					8
01	6231 X	3900	-0-	-2331	-0-	3900	3			N	-0-					8
02	5796 X	1732	-0-	-4064	-0-	1732	3			N	-0-					8

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

09	2670 X	2139	-0-	-531	-0-	87	1	1783	3	Y	209	190	0	3	1	215
						39	4	230	9							
10	2604 X	2122	-0-	-482	-0-	83	1	1622	3	Y	345	343	0	3	1	214
						37	4	380	9							
11	2430 X	2187	-0-	-243	-0-	91	1	1834	3	Y	199	282	0	4	1	127
						43	4	219	9							
12	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	97	1	1859	3	Y	195	103	0	3	1	216
						46	4	215	9							
01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	101	1	1820	3	Y	223	223	0	3	1	213
						46	4	245	9							
02	2044 X	917	-0-	-1127	-0-	43	1	757	3	Y	88	125	0	4	1	172
						20	4	97	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

09	3390 X	3207	-0-	-183	-0-	321	1	2656	3	Y	209	225	0			45
						230	9									
10	3782 X	3252	-0-	-530	-0-	412	1	2609	3	Y	210	201	0			54
						231	9									
11	3660 X	3012	-0-	-648	-0-	306	1	2486	3	Y	200	169	0			85
						220	9									
12	3565 X	2998	-0-	-567	-0-	267	1	2491	3	Y	218	246	0			57
						240	9									
01	3441 X	3072	-0-	-369	-0-	267	1	2572	3	Y	212	217	0			52
						233	9									
02	2996 X	2711	-0-	-285	-0-	278	1	2225	3	Y	189	188	0			53
						208	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	3000	N	3943	-0-	943	1640	634	1	3063	3	Y	154	94	0	1	1	158
							77	4	169	9							
10	3100	N	8125	-0-	5025	6665	1420	1	6388	3	Y	134	207	0	2	1	83
							170	4	147	9							
11	14514	X	7849	-0-	-6665	-0-	1283	1	6193	3	Y	187	148	0	2	1	120
							167	4	206	9							
12	2728	X	1861	-0-	-867	-0-	248	1	1392	3	Y	166	97	0	3	1	186
							38	4	183	9							
01	2728	X	1908	-0-	-820	-0-	285	1	1392	3	Y	174	191	0	3	1	166
							40	4	191	9							
02	2464	X	1405	-0-	-1059	-0-	167	1	1083	3	Y	113	97	0	3	1	179
							31	4	124	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

09	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	268	1	2214	3	Y	143	154	0			31
							157	9									
10	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	350	1	2222	3	Y	152	144	0			39
							167	9									
11	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	264	1	2149	3	Y	148	124	0			63
							163	9									
12	2821	X	2528	-0-	-293	-0-	229	1	2135	3	Y	149	173	0			39
							164	9									
01	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	225	1	2174	3	Y	151	153	0			37
							166	9									
02	2464	X	2183	-0-	-281	-0-	227	1	1814	3	Y	129	130	0			36
							142	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

09	5760	X	5058	-0-	-702	-0-	825	1	3987	3	Y	132	117	0	2	1	136
							101	4	145	9							
10	5952	X	4763	-0-	-1189	-0-	823	1	3702	3	Y	127	182	0	2	1	79
							98	4	140	9							
11	5760	X	4626	-0-	-1134	-0-	751	1	3627	3	Y	136	126	0	2	1	87
							98	4	150	9							
12	5642	X	3558	-0-	-2084	-0-	518	1	2904	3	Y	51	71	0	2	1	65
							80	4	56	9							
01	5363	X	4008	-0-	-1355	-0-	642	1	3140	3	Y	123	69	0	1	1	118
							91	4	135	9							
02	4732	X	2021	-0-	-2711	-0-	253	1	1644	3	Y	69	69	0	2	1	116
							48	4	76	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

09	5400	X	4495	-0-	-905	-0-	709	1	3427	3	N	247	190	0	3	1	254
							87	4	272	9							
10	5549	X	4829	-0-	-720	-0-	806	1	3624	3	N	275	355	0	3	1	171
							96	4	303	9							
11	5250	X	4496	-0-	-754	-0-	700	1	3382	3	N	294	273	0	3	1	189
							91	4	323	9							
12	5208	X	3686	-0-	-1522	-0-	508	1	2849	3	N	227	154	0	4	1	258
							79	4	250	9							
01	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	694	1	3393	3	N	317	269	0	4	1	302
							98	4	349	9							
02	4368	X	3274	-0-	-1094	-0-	399	1	2592	3	N	189	177	0	5	1	309
							75	4	208	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	564	1	10802	3	Y	91	66	0			127
							309	4	100	9							
10	12059	X	11439	-0-	-620	-0-	520	1	10531	3	Y	102	128	0			101
							276	4	112	9							
11	11670	X	9228	-0-	-2442	-0-	434	1	8485	3	Y	69	77	0			93
							233	4	76	9							
12	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	684	1	12906	3	Y	109	55	0			147
							348	4	120	9							
01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	694	1	12671	3	Y	129	145	0			131
							350	4	142	9							
02	10892	X	5128	-0-	-5764	-0-	266	1	4688	3	Y	45	97	0			79
							124	4	50	9							

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	7800	X	6439	-0-	-1361	-0-	1024	1	4949	3	N	310	201	0	3	1	318
							125	4	341	9							
10	7564	X	7281	-0-	-283	-0-	1236	1	5559	3	N	307	431	0	4	1	190
							148	4	338	9							
11	7320	X	6990	-0-	-330	-0-	1114	1	5379	3	N	320	301	0	4	1	205
							145	4	352	9							
12	7254	X	6726	-0-	-528	-0-	948	1	5317	3	N	285	166	0	4	1	320
							147	4	314	9							
01	7285	X	7073	-0-	-212	-0-	1104	1	5402	3	N	374	333	0	5	1	356
							156	4	411	9							
02	6580	X	4708	-0-	-1872	-0-	579	1	3764	3	N	233	209	0	6	1	374
							109	4	256	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	3024	-0-	-156	-0-	186	1	2498	3	Y	309	313	1			163
							340	9									
10	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	190	1	2484	3	Y	289	313	1			139
							318	9									
11	3180	X	2732	-0-	-448	-0-	223	1	2197	3	Y	284	303	1			120
							312	9									
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	224	1	3092	3	Y	321	259	1			182
							353	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2634	3	Y	319	354	1			147
							351	9									
02	2828	X	2826	-0-	-2	-0-	190	1	2401	3	Y	214	311	1			50
							235	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	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	144	1	1190	3	Y	89	99	0			19
							98	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	203	1	1287	3	Y	119	108	0			30
							131	9									
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	150	1	1217	3	Y	108	92	0			46
							119	9									
12	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	129	1	1208	3	Y	111	128	0			29
							122	9									
01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	133	1	1280	3	Y	124	123	0			30
							136	9									
02	1400	N	1213	-0-	-187	-0-	124	1	991	3	Y	89	94	0			25
							98	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	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-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

09	8880	X	8160	-0-	-720	-0-	298	1	7521	3	Y	310	219	1			182
							341	9									
10	8804	X	8479	-0-	-325	-0-	312	1	7871	3	Y	269	308	1			143
							296	9									
11	8460	X	8051	-0-	-409	-0-	305	1	7462	3	Y	258	297	1			104
							284	9									
12	8587	X	7932	-0-	-655	-0-	312	1	7305	3	Y	286	225	1			165
							315	9									
01	8525	X	7300	-0-	-1225	-0-	241	1	6817	3	Y	219	212	1			172
							1	4	241	9							
02	7672	X	2630	-0-	-5042	-0-	93	1	2436	3	Y	90	77	1			185
							2	4	99	9							

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	280	1	7067	3	Y	66	65	1			39
							73	9									
10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	297	1	7473	3	Y	64	69	1			34
							70	9									
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	286	1	6986	3	Y	57	68	1			23
							63	9									
12	7657	X	7575	-0-	-82	-0-	307	1	7188	3	Y	73	54	1			42
							80	9									
01	7843	X	6659	-0-	-1184	-0-	225	1	6356	3	Y	70	57	1			55
							1	4	77	9							
02	7084	X	1834	-0-	-5250	-0-	67	1	1745	3	Y	19	25	1			49
							1	4	21	9							

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	13	5	0			8
							1	4	14	9							
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-	7	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	9	1	57	3	Y	5					5
							2	4	6	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

09	180	N	107	-0-	-73	-0-	16	1	76	3	Y	12					12
							2	4	13	9							
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	12	0			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	Y	13	5	0			8
							3	4	14	9							
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	81	3	Y	20	7	0			21
							2	4	22	9							
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1	20	0			-0-
							1	9									
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

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	9750	X	8772	-0-	-978	-0-	381	1	7799	3	Y	383	283	0	4	1	393
							171	4	421	9							
10	10044	X	8715	-0-	-1329	-0-	392	1	7703	3	Y	404	542	0	5	1	250
							176	4	444	9							
11	9720	X	8355	-0-	-1365	-0-	365	1	7381	3	Y	395	387	0	5	1	253
							174	4	435	9							
12	9610	X	8376	-0-	-1234	-0-	384	1	7386	3	Y	385	206	0	5	1	427
							182	4	424	9							
01	9114	X	7836	-0-	-1278	-0-	383	1	6885	3	Y	358	438	0	6	1	341
							174	4	394	9							
02	8176	X	6323	-0-	-1853	-0-	318	1	5547	3	Y	282	200	0	6	1	417
							148	4	310	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	8490	X	8422	-0-	-68	-0-	370	1	7591	3	Y	267	232	0	3	1	276
							167	4	294	9							
10	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	424	1	8336	3	Y	264	373	0	3	1	164
							191	4	290	9							
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	381	1	7706	3	Y	286	264	0	3	1	183
							182	4	315	9							
12	8711	X	8202	-0-	-509	-0-	383	1	7362	3	Y	250	149	0	4	1	280
							182	4	275	9							
01	9207	X	9099	-0-	-108	-0-	451	1	8114	3	Y	299	290	0	4	1	285
							205	4	329	9							
02	8316	X	5629	-0-	-2687	-0-	285	1	4975	3	Y	215	167	0	5	1	328
							132	4	237	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	9090	X	8208	-0-	-882	-0-	390	1	7457	3	Y	134	89	0			182
							214	4	147	9							
10	9021	X	8305	-0-	-716	-0-	375	1	7589	3	Y	129	183	0			128
							199	4	142	9							
11	8550	X	7952	-0-	-598	-0-	371	1	7239	3	Y	130	97	0			161
							199	4	143	9							
12	8835	X	8146	-0-	-689	-0-	393	1	7407	3	Y	134	95	0			200
							199	4	147	9							
01	8618	X	8003	-0-	-615	-0-	397	1	7257	3	Y	135	198	0			137
							200	4	149	9							
02	7672	X	5790	-0-	-1882	-0-	298	1	5247	3	Y	96	101	0			132
							139	4	106	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	4620	X	4450	-0-	-170	-0-	209	1	3996	3	Y	119	120	0			186
							114	4	131	9							
10	4836	X	3705	-0-	-1131	-0-	166	1	3367	3	Y	76	187	0			75
							88	4	84	9							
11	4680	X	3014	-0-	-1666	-0-	138	1	2701	3	Y	92	57	0			110
							74	4	101	9							
12	4836	X	1920	-0-	-2916	-0-	89	1	1672	3	Y	104	65	0			149
							45	4	114	9							
01	4743	X	1529	-0-	-3214	-0-	72	1	1316	3	Y	95	147	0			97
							36	4	105	9							
02	4144	X	572	-0-	-3572	-0-	28	1	494	3	Y	34	71	0			60
							13	4	37	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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	2					2
							1	4	2	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	10	6	0			14
							12	4	11	9							
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	3	14	0			3
							8	4	3	9							
11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	4	3	0			4
							9	4	4	9							
12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	9	2	0			11
							9	4	10	9							
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-	11	0			-0-
							5	4									
*02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	3	Y	115	68	0			153
							33	4	127	9							
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	3	Y	84	154	0			83
							30	4	92	9							
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	57	1	1109	3	Y	109	63	0			129
							30	4	120	9							
12	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	Y	108	76	0			161
							31	4	119	9							
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	3	Y	73	160	0			74
							31	4	80	9							
*02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	45	54	0			65
							22	4	50	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

09	10830	X	6812	-0-	-4018	-0-	295	1	6044	3	Y	309	261	0	3	1	319
							133	4	340	9							
10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	353	1	6929	3	Y	376	458	0	4	1	233
							159	4	414	9							
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	329	1	6644	3	Y	370	361	0	5	1	237
							157	4	407	9							
12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	368	1	7072	3	Y	419	192	0	5	1	459
							174	4	461	9							
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	410	1	7371	3	Y	412	471	0	7	1	393
							187	4	453	9							
02	7084	X	6085	-0-	-999	-0-	305	1	5324	3	Y	285	231	0	6	1	441
							142	4	314	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	366	1	3027	3	Y	162	177	0			35
							178	9									
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	493	1	3123	3	Y	169	161	0			43
							186	9									
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	397	1	3227	3	Y	170	141	0			72
							187	9									
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	336	1	3138	3	Y	171	198	0			45
							188	9									
01	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	191	1	1843	3	Y	170	173	0			42
							187	9									
*02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	293	1	2341	3	Y	163	159	0			46
							179	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	4380	X	3410	-0-	-970	-0-	345	1	2849	3	Y	196	199	0			42
							216	9									
10	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	488	1	3093	3	Y	243	223	0			62
							267	9									
11	4140	X	3686	-0-	-454	-0-	375	1	3051	3	Y	236	198	0			100
							260	9									
12	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	329	1	3077	3	Y	248	283	0			65
							273	9									
01	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	289	1	2785	3	Y	192	210	0			47
							211	9									
02	3472	X	2864	-0-	-608	-0-	296	1	2368	3	Y	182	178	0			51
							200	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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	173	1	1435	3	Y	131	141	0			28
							144	9									
10	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	225	1	1428	3	Y	136	129	0			35
							150	9									
11	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	162	1	1317	3	Y	108	97	0			46
							119	9									
12	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	150	1	1401	3	Y	142	151	0			37
							156	9									
01	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	143	1	1376	3	Y	124	131	0			30
							136	9									
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	138	1	1106	3	Y	104	105	0			29
							114	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	1830	N	1517	-0-	-313	-0-	159	1	1318	3	Y	36	36	0			8
							40	9									
10	1860	N	1389	-0-	-471	-0-	182	1	1157	3	Y	45	41	0			12
							50	9									
11	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	166	1	1350	3	Y	119	80	0			51
							131	9									
12	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	129	1	1204	3	Y	128	145	0			34
							141	9									
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	146	1	1403	3	Y	134	135	0			33
							147	9									
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	148	1	1185	3	Y	119	119	0			33
							131	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	2340	X	1648	-0-	-692	-0-	68	1	1305	3	Y	216	151	0			300
							37	4	238	9							
10	2170	X	1645	-0-	-525	-0-	65	1	1312	3	Y	213	302	0			211
							34	4	234	9							
11	1950	X	1314	-0-	-636	-0-	53	1	1039	3	Y	175	160	0			226
							29	4	193	9							
12	2015	X	1593	-0-	-422	-0-	67	1	1263	3	Y	208	133	0			301
							34	4	229	9							
01	1922	X	1534	-0-	-388	-0-	65	1	1180	3	Y	233	298	0			236
							33	4	256	9							
02	1540	X	1019	-0-	-521	-0-	45	1	792	3	Y	146	174	0			208
							21	4	161	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

09	2820	X	2502	-0-	-318	-0-	103	1	1969	3	Y	340	227	0			466
							56	4	374	9							
10	2821	X	1874	-0-	-947	-0-	74	1	1497	3	Y	240	469	0			237
							39	4	264	9							
11	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	93	1	1822	3	Y	293	180	0			350
							50	4	322	9							
12	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	102	1	1926	3	Y	322	207	0			465
							52	4	354	9							
01	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	103	1	1879	3	Y	315	460	0			320
							52	4	347	9							
02	2324	X	1934	-0-	-390	-0-	86	1	1513	3	Y	268	236	0			352
							40	4	295	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

09	1290	N	465	-0-	-825	-0-	19	1	357	3	Y	72	55	0			103
							10	4	79	9							
10	1271	N	14	-0-	-1257	-0-	1	1	12	3	Y	1	103	0			1
							1	9									
11	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

09	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	293	1	2427	3	Y	134	142	0			29
							147	9									
10	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	383	1	2432	3	Y	140	133	0			36
							154	9									
11	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	285	1	2320	3	Y	136	114	0			58
							150	9									
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	250	1	2332	3	Y	141	162	0			37
							155	9									
01	2976	X	2305	-0-	-671	-0-	206	1	1988	3	Y	101	113	0			25
							111	9									
02	2688	X	2112	-0-	-576	-0-	221	1	1770	3	Y	110	104	0			31
							121	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	750	N	550	-0-	-200	-0-	22	1	448	3	Y	64	42	0	1	1	65
							10	4	70	9							
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	60	87	0	1	1	37
							10	4	66	9							
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	19	1	383	3	Y	67	60	0	1	1	43
							9	4	74	9							
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1522	3	Y	63	35	0	1	1	70
							38	4	69	9							
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	Y	81	73	0	1	1	77
							13	4	89	9							
02	448	N	185	-0-	-263	-0-	9	1	158	3	Y	13	45	0	1	1	44
							4	4	14	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

09	3060	X	2558	-0-	-502	-0-	109	1	2091	3	Y	271	160	0			360
							60	4	298	9							
10	3162	X	2471	-0-	-691	-0-	101	1	2051	3	Y	241	363	0			238
							54	4	265	9							
11	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	108	1	2108	3	Y	265	181	0			322
							58	4	292	9							
12	3162	X	2225	-0-	-937	-0-	97	1	1822	3	Y	234	190	0			366
							49	4	257	9							
01	3162	X	2604	-0-	-558	-0-	117	1	2136	3	Y	265	362	0			269
							59	4	292	9							
02	2408	X	2316	-0-	-92	-0-	108	1	1895	3	Y	239	198	0			310
							50	4	263	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

09	7920	X	7773	-0-	-147	-0-	746	1	6167	3	Y	782	841	0			168
							860	9									
10	8432	X	8057	-0-	-375	-0-	981	1	6223	3	Y	775	744	0			199
							853	9									
11	8160	X	7574	-0-	-586	-0-	741	1	6026	3	Y	734	621	0			312
							807	9									
12	8215	X	7382	-0-	-833	-0-	628	1	5866	3	Y	807	908	0			211
							888	9									
01	8215	X	7534	-0-	-681	-0-	627	1	6049	3	Y	780	800	0			191
							858	9									
02	7280	X	6021	-0-	-1259	-0-	593	1	4740	3	Y	625	641	0			175
							688	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	196	197	1			103
							216	9									
10	961	N	437	-0-	-524	-0-	16	1	211	3	Y	191	202	1			92
							210	9									
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	172	191	1			73
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	202	161	1			114
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	200	222	1			92
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	99	169	1			22
							109	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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	198	1	1642	3	Y	104	119	0			22
							114	9									
10	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	259	1	1642	3	Y	111	105	0			28
							122	9									
11	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	193	1	1573	3	Y	104	88	0			44
							114	9									
12	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	171	1	1594	3	Y	114	128	0			30
							125	9									
01	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	163	1	1568	3	Y	115	117	0			28
							127	9									
02	1764	N	1629	-0-	-135	-0-	167	1	1332	3	Y	118	113	0			33
							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	1890	X	1756	-0-	-134	-0-	102	1	1370	3	Y	258	262	1			136
							284	9									
10	2387	X	1770	-0-	-617	-0-	107	1	1396	3	Y	243	262	1			117
							267	9									
11	2310	X	920	-0-	-1390	-0-	64	1	628	3	Y	207	236	1			88
							228	9									
12	2387	X	1222	-0-	-1165	-0-	62	1	855	3	Y	277	208	1			157
							305	9									
01	2015	X	1031	-0-	-984	-0-	52	1	686	3	Y	266	300	1			123
							293	9									
*02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1681	3	Y	137	229	1			31
							151	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	3990	X	3555	-0-	-435	-0-	150	1	2863	3	Y	418	362	0			618
							82	4	460	9							
10	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	139	1	2809	3	Y	363	622	0			359
							74	4	399	9							
11	4470	X	3343	-0-	-1127	-0-	139	1	2708	3	Y	384	273	0			470
							74	4	422	9							
12	4619	X	3377	-0-	-1242	-0-	145	1	2732	3	Y	387	278	0			579
							74	4	426	9							
01	4619	X	3206	-0-	-1413	-0-	142	1	2585	3	Y	371	573	0			377
							71	4	408	9							
02	3332	X	2645	-0-	-687	-0-	122	1	2150	3	Y	287	277	0			387
							57	4	316	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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	321	1	2652	3	Y	102	109	0			22
							112	9									
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	410	1	2597	3	Y	105	100	0			27
							116	9									
11	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	304	1	2476	3	Y	98	83	0			42
							108	9									
12	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	267	1	2493	3	Y	108	122	0			28
							119	9									
01	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	259	1	2496	3	Y	103	106	0			25
							113	9									
02	2884	X	2025	-0-	-859	-0-	218	1	1746	3	Y	55	65	0			15
							61	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	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	161	1	2159	3	Y	121	131	1			64
							133	9									
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	179	1	2336	3	Y	129	131	1			62
							142	9									
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	255	1	2518	3	Y	160	154	1			68
							176	9									
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	179	1	2476	3	Y	150	133	1			85
							165	9									
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	275	1	3658	3	Y	247	218	1			114
							272	9									
02	1904	N	1474	-0-	-430	-0-	98	1	1244	3	Y	120	207	1			27
							132	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	3	Y	297	195	0			405
							59	4	327	9							
10	2790	N	2538	-0-	-252	-0-	102	1	2074	3	Y	280	408	0			277
							54	4	308	9							
11	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	102	1	1993	3	Y	293	210	0			360
							55	4	322	9							
12	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	108	1	2037	3	Y	289	213	0			436
							55	4	318	9							
01	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	110	1	2003	3	Y	288	431	0			293
							55	4	317	9							
02	2296	N	1986	-0-	-310	-0-	92	1	1614	3	Y	215	216	0			292
							43	4	237	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	699	-0-	-801	-0-	31	1	416	3	Y	229	225	1			121
							252	9									
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	231	241	1			111
							254	9									
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	196	224	1			83
12	713	N	397	-0-	-316	-0-	8	1	112	3	Y	252	192	1			143
							277	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	227	265	1			105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	237	1			41

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	551	1	4553	3	Y	140	151	0			30
							154	9									
10	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	707	1	4481	3	Y	140	134	0			36
							154	9									
11	5490	X	5025	-0-	-465	-0-	533	1	4339	3	Y	139	116	0			59
							153	9									
12	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	483	1	4508	3	Y	157	175	0			41
							173	9									
01	5549	X	5376	-0-	-173	-0-	490	1	4724	3	Y	147	152	0			36
							162	9									
02	4900	X	4740	-0-	-160	-0-	511	1	4086	3	Y	130	130	0			36
							143	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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	216	1	1783	3	Y	186	202	0			40
							205	9									
10	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	246	1	1562	3	Y	143	146	0			37
							157	9									
11	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	204	1	1658	3	Y	181	141	0			77
							199	9									
12	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	166	1	1548	3	Y	169	202	0			44
							186	9									
01	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	151	1	1454	3	Y	154	160	0			38
							169	9									
02	1932	N	1904	-0-	-28	-0-	190	1	1517	3	Y	179	167	0			50
							197	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	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	352	1	7211	3	Y	269	341	0	5	1	281
							158	4	296	9							
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	396	1	7787	3	Y	273	382	0	3	1	169
							178	4	300	9							
11	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	464	1	9373	3	Y	262	260	0	3	1	168
							221	4	288	9							
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	338	1	6489	3	Y	219	136	0	4	1	247
							160	4	241	9							
01	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	337	1	6065	3	Y	243	254	0	4	1	232
							154	4	267	9							
*02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	213	1	3708	3	Y	118	137	0	4	1	209
							99	4	130	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	4680	X	3813	-0-	-867	-0-	347	1	2873	3	N	539	575	0			116
							593	9									
10	4836	X	3908	-0-	-928	-0-	450	1	2854	3	N	549	524	0			141
							604	9									
11	4680	X	3652	-0-	-1028	-0-	337	1	2745	3	N	518	439	0			220
							570	9									
12	4216	X	3707	-0-	-509	-0-	298	1	2779	3	N	573	643	0			150
							630	9									
01	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	294	1	2839	3	N	533	552	0			131
							586	9									
02	3556	X	3153	-0-	-403	-0-	293	1	2341	3	N	472	471	0			132
							519	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	8130	X	885	-0-	-7245	-0-	38	1	785	3	Y	41	356	0	5	1	54
							17	4	45	9							
10	8401	X	7027	-0-	-1374	-0-	311	1	6119	3	Y	415	210	0	2	1	257
							140	4	457	9							
11	8130	X	5348	-0-	-2782	-0-	230	1	4655	3	Y	321	368	0	5	1	205
							110	4	353	9							
12	8308	X	1271	-0-	-7037	-0-	58	1	1111	3	Y	68	166	0	4	1	103
							27	4	75	9							
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	102	0	1	1	-0-
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-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 #: 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	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	181	1	3459	3	Y	365	233	0			493
							99	4	402	9							
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	181	1	3671	3	Y	366	496	0			363
							96	4	403	9							
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	202	1	3949	3	Y	432	276	0			519
							109	4	475	9							
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	217	1	4100	3	Y	437	307	0			649
							110	4	481	9							
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	218	1	3981	3	Y	430	642	0			437
							110	4	473	9							
02	4424	X	3137	-0-	-1287	-0-	150	1	2635	3	Y	256	322	0			371
							70	4	282	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	8610	X	8257	-0-	-353	-0-	304	1	7679	3	Y	249	174	1			146
							274	9									
10	8866	X	8636	-0-	-230	-0-	321	1	8085	3	Y	209	244	1			111
							230	9									
11	8580	X	8307	-0-	-273	-0-	317	1	7762	3	Y	207	235	1			83
							228	9									
12	8711	X	8283	-0-	-428	-0-	329	1	7699	3	Y	232	181	1			134
							255	9									
01	8680	X	6916	-0-	-1764	-0-	230	1	6500	3	Y	168	170	1			132
							1	4	185	9							
02	7812	X	2629	-0-	-5183	-0-	94	1	2456	3	Y	70	59	1			143
							2	4	77	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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	224	1	1849	3	Y	260	275	0			56
							286	9									
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	297	1	1882	3	Y	257	247	0			66
							283	9									
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	216	1	1753	3	Y	231	199	0			98
							254	9									
12	2449	N	2275	-0-	-174	-0-	193	1	1801	3	Y	255	286	0			67
							281	9									
01	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	189	1	1822	3	Y	243	250	0			60
							267	9									
02	2072	N	1963	-0-	-109	-0-	192	1	1536	3	Y	214	214	0			60
							235	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	3420	X	3191	-0-	-229	-0-	319	1	2642	3	Y	209	226	0			45
							230	9									
10	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	415	1	2632	3	Y	222	210	0			57
							244	9									
11	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	309	1	2516	3	Y	212	179	0			90
							233	9									
12	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	269	1	2516	3	Y	226	257	0			59
							249	9									
01	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	264	1	2542	3	Y	209	217	0			51
							230	9									
02	2968	X	2748	-0-	-220	-0-	282	1	2254	3	Y	193	190	0			54
							212	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	8850	X	6913	-0-	-1937	-0-	256	1	6460	3	Y	179	129	1			105
							197	9									
10	9114	X	6992	-0-	-2122	-0-	261	1	6571	3	Y	145	173	1			77
							160	9									
11	7080	X	6921	-0-	-159	-0-	265	1	6492	3	Y	149	166	1			60
							164	9									
12	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	266	1	6233	3	Y	175	134	1			101
							193	9									
01	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	192	1	5421	3	Y	125	128	1			98
							1	4	138	9							
02	6468	X	1713	-0-	-4755	-0-	61	1	1603	3	Y	44	44	1			98
							1	4	48	9							

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

09	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	467	1	3866	3	Y	126	134	0			27
							139	9									
10	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	615	1	3902	3	Y	138	130	0			35
							152	9									
11	4620	X	4380	-0-	-240	-0-	464	1	3771	3	Y	132	111	0			56
							145	9									
12	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	398	1	3720	3	Y	133	154	0			35
							146	9									
01	4681	X	4039	-0-	-642	-0-	368	1	3547	3	Y	113	120	0			28
							124	9									
02	4228	X	2581	-0-	-1647	-0-	279	1	2230	3	Y	65	75	0			18
							72	9									

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

09	4950	X	4949	-0-	-1	-0-	474	1	3917	3	Y	507	539	0			109
							558	9									
10	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	597	1	3786	3	Y	503	483	0			129
							553	9									
11	5040	X	4682	-0-	-358	-0-	453	1	3686	3	Y	494	413	0			210
							543	9									
12	5146	X	4643	-0-	-503	-0-	393	1	3667	3	Y	530	601	0			139
							583	9									
01	5115	X	4143	-0-	-972	-0-	346	1	3332	3	Y	423	458	0			104
							465	9									
02	4620	X	3223	-0-	-1397	-0-	318	1	2544	3	Y	328	340	0			92
							361	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

09	9240	X	8518	-0-	-722	-0-	399	1	7630	3	Y	246	167	0			339
							218	4	271	9							
10	9517	X	8655	-0-	-862	-0-	385	1	7799	3	Y	243	342	0			240
							204	4	267	9							
11	8910	X	8306	-0-	-604	-0-	381	1	7445	3	Y	250	182	0			308
							205	4	275	9							
12	9207	X	8594	-0-	-613	-0-	408	1	7701	3	Y	253	182	0			379
							207	4	278	9							
01	8866	X	8538	-0-	-328	-0-	417	1	7626	3	Y	258	375	0			262
							211	4	284	9							
02	7952	X	7121	-0-	-831	-0-	359	1	6332	3	Y	239	193	0			308
							167	4	263	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	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	290	1	2400	3	Y	409	446	0			88
							450	9									
10	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	381	1	2413	3	Y	426	405	0			109
							469	9									
11	3360	X	3035	-0-	-325	-0-	283	1	2301	3	Y	410	345	0			174
							451	9									
12	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	246	1	2300	3	Y	462	515	0			121
							508	9									
01	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	238	1	2298	3	Y	428	444	0			105
							471	9									
02	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	240	1	1916	3	Y	385	382	0			108
							424	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	305	1	2522	3	N	315	348	0			68
							347	9									
10	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	386	1	2445	3	N	304	294	0			78
							334	9									
11	3240	X	2950	-0-	-290	-0-	283	1	2305	3	N	329	267	0			140
							362	9									
12	3348	X	2964	-0-	-384	-0-	250	1	2340	3	N	340	391	0			89
							374	9									
01	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	248	1	2388	3	N	347	351	0			85
							382	9									
02	2968	X	2514	-0-	-454	-0-	245	1	1959	3	N	282	288	0			79
							310	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	237	1	4865	3	N	197	165	0	2	1	204
							107	4	217	9							
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	246	1	4826	3	N	203	279	0	2	1	126
							110	4	223	9							
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	221	1	4460	3	N	206	197	0	3	1	132
							105	4	227	9							
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	239	1	4594	3	N	205	107	0	3	1	227
							113	4	226	9							
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	263	1	4733	3	N	227	234	0	3	1	217
							120	4	250	9							
02	3920	X	3655	-0-	-265	-0-	184	1	3209	3	N	161	127	0	4	1	247
							85	4	177	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	340	1	6963	3	N	380	306	0	4	1	392
							153	4	418	9							
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	357	1	7011	3	N	387	534	0	5	1	240
							160	4	426	9							
11	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	327	1	6590	3	N	388	375	0	5	1	248
							155	4	427	9							
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	336	1	6458	3	N	366	202	0	5	1	407
							160	4	403	9							
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	357	1	6413	3	N	348	417	0	6	1	332
							163	4	383	9							
*02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	191	1	3322	3	N	153	195	0	5	1	285
							89	4	168	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	8618	-0-	-1972	-0-	376	1	7701	3	Y	338	267	0	4	1	347
							169	4	372	9							
10	9920	X	7763	-0-	-2157	-0-	353	1	6932	3	Y	290	453	0	4	1	180
							159	4	319	9							
11	9120	X	7641	-0-	-1479	-0-	336	1	6782	3	Y	330	295	0	4	1	211
							160	4	363	9							
12	9238	X	7982	-0-	-1256	-0-	365	1	7016	3	Y	389	172	0	4	1	424
							173	4	428	9							
01	9238	X	7735	-0-	-1503	-0-	378	1	6802	3	Y	348	434	0	6	1	332
							172	4	383	9							
02	8036	X	5686	-0-	-2350	-0-	287	1	4999	3	Y	243	195	0	5	1	375
							133	4	267	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5031	-0-	-39	-0-	489	1	4046	3	Y	451	487	0			97
							496	9									
10	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	624	1	3957	3	Y	465	443	0			119
							512	9									
11	5100	X	4746	-0-	-354	-0-	463	1	3765	3	Y	471	390	0			200
							518	9									
12	5270	X	4748	-0-	-522	-0-	403	1	3766	3	Y	526	588	0			138
							579	9									
01	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	404	1	3896	3	Y	534	541	0			131
							587	9									
02	4704	X	4141	-0-	-563	-0-	412	1	3297	3	Y	393	414	0			110
							432	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	120	1	990	3	Y	395	404	0			85
							435	9									
10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	135	1	856	3	Y	354	348	0			91
							389	9									
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	104	1	845	3	Y	356	296	0			151
							392	9									
12	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	79	1	740	3	Y	307	378	0			80
							338	9									
01	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	76	1	737	3	Y	269	283	0			66
							296	9									
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	96	1	768	3	Y	312	291	0			87
							343	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	3120	X	2770	-0-	-350	-0-	122	1	2337	3	Y	222	142	0			300
							67	4	244	9							
10	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	118	1	2390	3	Y	209	302	0			207
							63	4	230	9							
11	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	113	1	2208	3	Y	209	157	0			259
							61	4	230	9							
12	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	120	1	2272	3	Y	209	153	0			315
							61	4	230	9							
01	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	122	1	2236	3	Y	213	312	0			216
							62	4	234	9							
02	2576	X	1946	-0-	-630	-0-	94	1	1648	3	Y	145	159	0			202
							44	4	160	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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	177	1	1466	3	Y	175	183	0			38
							193	9									
10	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	216	1	1369	3	Y	161	158	0			41
							177	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	173	1	1409	3	Y	174	141	0			74
							191	9									
12	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	147	1	1377	3	Y	181	208	0			47
							199	9									
01	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	146	1	1404	3	Y	179	182	0			44
							197	9									
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	136	1	1088	3	Y	156	156	0			44
							172	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	3090	-0-	-630	-0-	296	1	2445	3	Y	317	331	0			68
							349	9									
10	3844	X	3118	-0-	-726	-0-	377	1	2393	3	Y	316	303	0			81
							348	9									
11	3720	X	2846	-0-	-874	-0-	276	1	2247	3	Y	294	250	0			125
							323	9									
12	3317	X	2897	-0-	-420	-0-	242	1	2256	3	Y	363	393	0			95
							399	9									
01	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	225	1	2171	3	Y	331	345	0			81
							364	9									
02	2884	X	2353	-0-	-531	-0-	233	1	1861	3	Y	235	250	0			66
							259	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	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	212	1	1752	3	Y	107	107	0			23
							118	9									
10	2356	N	2134	-0-	-222	-0-	274	1	1736	3	Y	113	107	0			29
							124	9									
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	202	1	1644	3	Y	111	93	0			47
							122	9									
12	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	170	1	1584	3	Y	126	140	0			33
							139	9									
01	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	175	1	1691	3	Y	121	124	0			30
							133	9									
02	1848	N	1667	-0-	-181	-0-	174	1	1391	3	Y	93	97	0			26
							102	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	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	430	1	3553	3	Y	232	245	0			50
							255	9									
10	4619	X	4342	-0-	-277	-0-	555	1	3522	3	Y	241	229	0			62
							265	9									
11	4470	X	3986	-0-	-484	-0-	410	1	3336	3	Y	218	187	0			93
							240	9									
12	4619	X	3780	-0-	-839	-0-	344	1	3215	3	Y	201	241	0			53
							221	9									
01	4371	X	3757	-0-	-614	-0-	333	1	3215	3	Y	190	196	0			47
							209	9									
02	3948	X	3232	-0-	-716	-0-	339	1	2708	3	Y	168	168	0			47
							185	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	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	315	1	2608	3	Y	124	133	0			27
							136	9									
10	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	408	1	2587	3	Y	135	127	0			35
							149	9									
11	3270	X	2914	-0-	-356	-0-	303	1	2469	3	Y	129	109	0			55
							142	9									
12	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	264	1	2467	3	Y	152	167	0			40
							167	9									
01	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	265	1	2551	3	Y	151	154	0			37
							166	9									
02	2856	X	2507	-0-	-349	-0-	263	1	2101	3	Y	130	131	0			36
							143	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	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	378	1	7234	3	Y	106	79	0			150
							207	4	117	9							
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	359	1	7255	3	Y	100	151	0			99
							190	4	110	9							
11	8580	X	7489	-0-	-1091	-0-	350	1	6839	3	Y	102	75	0			126
							188	4	112	9							
12	8866	X	7313	-0-	-1553	-0-	354	1	6672	3	Y	97	74	0			149
							180	4	107	9							
01	8866	X	7845	-0-	-1021	-0-	391	1	7139	3	Y	107	148	0			108
							197	4	118	9							
02	7420	X	4730	-0-	-2690	-0-	245	1	4310	3	Y	55	79	0			84
							114	4	61	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	9570	X	7206	-0-	-2364	-0-	338	1	6471	3	N	193	174	0			289
							185	4	212	9							
10	9610	X	5657	-0-	-3953	-0-	253	1	5126	3	N	131	291	0			129
							134	4	144	9							
11	9390	X	6526	-0-	-2864	-0-	301	1	5883	3	N	164	98	0			195
							162	4	180	9							
12	9703	X	6642	-0-	-3061	-0-	319	1	6027	3	N	122	115	0			202
							162	4	134	9							
01	9703	X	8565	-0-	-1138	-0-	425	1	7758	3	N	153	200	0			155
							214	4	168	9							
02	6720	X	2570	-0-	-4150	-0-	132	1	2326	3	N	46	114	0			87
							61	4	51	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	7230	X	7001	-0-	-229	-0-	304	1	5810	3	N	655	454	0			906
							166	4	721	9							
10	7409	X	6326	-0-	-1083	-0-	262	1	5306	3	N	563	911	0			558
							139	4	619	9							
11	7440	X	6536	-0-	-904	-0-	278	1	5428	3	N	619	424	0			753
							149	4	681	9							
12	7688	X	6627	-0-	-1061	-0-	290	1	5479	3	N	645	446	0			952
							148	4	710	9							
01	7688	X	7139	-0-	-549	-0-	321	1	5861	3	N	723	941	0			734
							162	4	795	9							
02	6524	X	4610	-0-	-1914	-0-	217	1	3816	3	N	433	541	0			626
							101	4	476	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	6960	X	6493	-0-	-467	-0-	276	1	5288	3	Y	707	435	0			947
							151	4	778	9							
10	6882	X	6545	-0-	-337	-0-	266	1	5392	3	Y	678	954	0			671
							141	4	746	9							
11	6600	X	6221	-0-	-379	-0-	259	1	5053	3	Y	700	510	0			861
							139	4	770	9							
12	6820	X	6428	-0-	-392	-0-	277	1	5223	3	Y	715	509	0			1067
							141	4	787	9							
01	6696	X	6252	-0-	-444	-0-	278	1	5083	3	Y	683	1056	0			694
							140	4	751	9							
02	6048	X	4161	-0-	-1887	-0-	193	1	3396	3	Y	438	511	0			621
							90	4	482	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	244	1	4662	3	Y	363	238	0			494
							134	4	399	9							
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	250	1	5053	3	Y	385	498	0			381
							132	4	424	9							
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	265	1	5175	3	Y	436	290	0			527
							142	4	480	9							
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	274	1	5177	3	Y	421	312	0			636
							139	4	463	9							
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	281	1	5126	3	Y	440	629	0			447
							142	4	484	9							
*02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	169	1	2977	3	Y	224	330	0			341
							79	4	246	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	7020 X	6518	-0-	-502	-0-	285	1	5464	3	Y	557	379	0			766
						156	4	613	9							
10	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	269	1	5435	3	Y	520	771	0			515
						142	4	572	9							
11	6390 X	5094	-0-	-1296	-0-	220	1	4296	3	Y	418	392	0			541
						118	4	460	9							
12	6727 X	5670	-0-	-1057	-0-	251	1	4742	3	Y	499	320	0			720
						128	4	549	9							
01	6727 X	5799	-0-	-928	-0-	263	1	4809	3	Y	540	712	0			548
						133	4	594	9							
02	6076 X	4971	-0-	-1105	-0-	237	1	4185	3	Y	399	404	0			543
						110	4	439	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

09	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	252	1	4825	3	Y	789	513	0			1072
						138	4	868	9							
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	246	1	4976	3	Y	740	1079	0			733
						130	4	814	9							
11	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	254	1	4955	3	Y	707	557	0			883
						136	4	778	9							
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	263	1	4969	3	Y	677	522	0			1038
						134	4	745	9							
01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	227	1	4140	3	Y	536	1026	0			548
						114	4	590	9							
*02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	128	1	2260	3	Y	339	403	0			484
						60	4	373	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	13	20	0			14
						3	4	14	9							
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	3	15	0			2
						2	4	3	9							
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	4	1	88	3	Y	16	8	0			10
						2	4	18	9							
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	4	1	79	3	Y	1	9	0			2
						2	4	1	9							
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-	2	0			-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	4	1	68	3	Y	5					5
						2	4	6	9							

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-	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	697	1	14292	3	Y	594	491	0	7	1	612
							314	4	653	9							
10	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	737	1	14490	3	Y	638	847	0	8	1	395
							332	4	702	9							
11	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	667	1	13479	3	Y	644	619	0	8	1	412
							318	4	708	9							
12	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	671	1	12902	3	Y	593	335	0	9	1	661
							319	4	652	9							
01	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	763	1	13724	3	Y	660	682	0	10	1	629
							348	4	726	9							
*02	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	495	1	8629	3	Y	372	370	0	10	1	621
							230	4	409	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1					1
							1	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	1	5	0			1
							1	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	5	3	0			3
							1	4	6	9							
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	5	5	0			3
							1	4	6	9							
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	0			2
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	194	1	4064	3	Y	558	505	0			837
							106	4	614	9							
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	175	1	3868	3	Y	474	842	0			469
							93	4	521	9							
11	5700	X	4593	-0-	-1107	-0-	173	1	3707	3	Y	564	356	0			677
							93	4	620	9							
12	5890	X	4555	-0-	-1335	-0-	182	1	3760	3	Y	474	400	0			751
							92	4	521	9							
01	5890	X	4614	-0-	-1276	-0-	189	1	3795	3	Y	486	743	0			494
							95	4	535	9							
02	4648	X	4000	-0-	-648	-0-	152	1	3401	3	Y	342	364	0			472
							71	4	376	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
10	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1					1
							1	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	238	1	4995	3	Y	671	414	0			900
							130	4	738	9							
10	6851	X	6444	-0-	-407	-0-	240	1	5301	3	Y	705	907	0			698
							127	4	776	9							
11	6630	X	5741	-0-	-889	-0-	219	1	4692	3	Y	647	531	0			814
							118	4	712	9							
12	6851	X	5942	-0-	-909	-0-	241	1	4982	3	Y	543	482	0			875
							122	4	597	9							
01	6758	X	5416	-0-	-1342	-0-	222	1	4471	3	Y	555	865	0			565
							112	4	611	9							
02	5824	X	4751	-0-	-1073	-0-	179	1	4021	3	Y	425	416	0			574
							83	4	468	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	43	1	900	3	Y	91	32	0			109
							23	4	100	9							
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	69	1	1514	3	Y	139	111	0			137
							36	4	153	9							
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	128	1	2732	3	Y	301	104	0			334
							69	4	331	9							
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	203	1	4206	3	Y	640	198	0			776
							103	4	704	9							
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	203	1	4089	3	Y	578	767	0			587
							103	4	636	9							
*02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	152	1	3408	3	Y	405	432	0			560
							71	4	446	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 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	DLQ G-10	25461	-0-	25461	164622	1207	1	23108	3	Y	440	297	0			605
						662	4	484	9							
10	DLQ G-10	25338	-0-	25338	189960	1143	1	23132	3	Y	415	609	0			411
						606	4	457	9							
11	DLQ G-10	24014	-0-	24014	213974	1118	1	21834	3	Y	420	312	0			519
						600	4	462	9							
12	DLQ G-10	24490	-0-	24490	238464	1179	1	22237	3	Y	432	307	0			644
						599	4	475	9							
01	262375 X	23911	-0-	-238464	-0-	1186	1	21671	3	Y	414	637	0			421
						599	4	455	9							
*02	16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	830	1	14627	3	Y	286	310	0			397
						386	4	315	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	13270	-0-	13270	81641	583	1	11151	3	Y	1106	694	0			1491
						319	4	1217	9							
10	DLQ G-10	13202	-0-	13202	94843	556	1	11250	3	Y	1001	1501	0			991
						295	4	1101	9							
11	DLQ G-10	12274	-0-	12274	107117	529	1	10337	3	Y	1022	754	0			1259
						284	4	1124	9							
12	DLQ G-10	11742	-0-	11742	118859	526	1	9922	3	Y	934	745	0			1448
						267	4	1027	9							
01	129666 X	10807	-0-	-118859	-0-	502	1	9161	3	Y	810	1432	0			826
						253	4	891	9							
*02	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	431	1	7591	3	Y	627	609	0			844
						200	4	690	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	DLQ G-10	11121	-0-	11121	73583	506	1	9699	3	Y	580	428	0			817
						278	4	638	9							
10	DLQ G-10	10823	-0-	10823	84406	470	1	9504	3	Y	545	822	0			540
						249	4	600	9							
11	DLQ G-10	10686	-0-	10686	95092	477	1	9309	3	Y	585	411	0			714
						256	4	644	9							
12	DLQ G-10	10897	-0-	10897	105989	502	1	9474	3	Y	605	422	0			897
						255	4	666	9							
01	116551 X	10562	-0-	-105989	-0-	500	1	9132	3	Y	616	887	0			626
						252	4	678	9							
*02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	239	1	4216	3	Y	286	461	0			451
						111	4	315	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	DLQ G-10	11642	-0-	11642	77267	522	1	9984	3	Y	774	506	0			1054
						285	4	851	9							
10	DLQ G-10	11948	-0-	11948	89215	511	1	10336	3	Y	755	1062	0			747
						270	4	831	9							
11	DLQ G-10	11427	-0-	11427	100642	503	1	9823	3	Y	755	568	0			934
						270	4	831	9							
12	DLQ G-10	11086	-0-	11086	111728	503	1	9491	3	Y	760	552	0			1142
						256	4	836	9							
01	122783 X	11055	-0-	-111728	-0-	513	1	9370	3	Y	830	1130	0			842
						259	4	913	9							
*02	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	475	1	8367	3	Y	632	620	0			854
						221	4	695	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 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	DLQ G-10	22804	-0-	22804	147157	1084	1	20745	3	Y	346	237	0			478
						594	4	381	9							
10	DLQ G-10	22490	-0-	22490	169647	1017	1	20571	3	Y	330	481	0			327
						539	4	363	9							
11	DLQ G-10	20957	-0-	20957	190604	977	1	19084	3	Y	337	249	0			415
						525	4	371	9							
12	DLQ G-10	18445	-0-	18445	209049	890	1	16786	3	Y	288	245	0			458
						452	4	317	9							
01	229156 X	20107	-0-	-209049	-0-	999	1	18248	3	Y	324	453	0			329
						504	4	356	9							
*02	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	788	1	13883	3	Y	254	242	0			341
						367	4	279	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

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 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

09	DLQ G-10	20983	-0-	20983	123519	891	1	18258	3	Y	1304	1072	0	14	1	1345
						400	4	1434	9							
10	DLQ G-10	20873	-0-	20873	144392	924	1	18165	3	Y	1244	1802	0	16	1	771
						416	4	1368	9							
11	DLQ G-10	19240	-0-	19240	163632	822	1	16608	3	Y	1288	1219	0	15	1	825
						393	4	1417	9							
12	DLQ G-10	19309	-0-	19309	182941	868	1	16688	3	Y	1219	670	0	17	1	1357
						412	4	1341	9							
*01	202649 X	19708	-0-	-182941	-0-	936	1	16816	3	Y	1391	1402	0	20	1	1326
						426	4	1530	9							
*02	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	747	1	13019	3	Y	909	780	0	22	1	1433
						347	4	1000	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

09	DLQ G-10	14784	-0-	14784	101053	2285	1	11046	3	Y	1067	911	0	12	1	1102
						279	4	1174	9							
10	DLQ G-10	14593	-0-	14593	115646	2382	1	10712	3	Y	1104	1508	0	13	1	685
						285	4	1214	9							
11	DLQ G-10	13326	-0-	13326	128972	2041	1	9856	3	Y	1057	1052	0	13	1	677
						266	4	1163	9							
12	DLQ G-10	13563	-0-	13563	142535	1864	1	10452	3	Y	872	550	0	14	1	985
						288	4	959	9							
01	156509 X	13974	-0-	-142535	-0-	2132	1	10427	3	Y	1013	1018	0	14	1	966
						301	4	1114	9							
*02	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	1057	1	6869	3	Y	568	568	0	16	1	950
						199	4	625	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 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	DLQ G-10	13734	-0-	13734	90600	2149	1	10389	3	Y	848	650	0	9	1	872
						263	4	933	9							
10	DLQ G-10	13359	-0-	13359	103959	2200	1	9896	3	Y	909	1207	0	11	1	563
						263	4	1000	9							
11	DLQ G-10	12451	-0-	12451	116410	1920	1	9270	3	Y	918	882	0	11	1	588
						251	4	1010	9							
12	DLQ G-10	11922	-0-	11922	128332	1642	1	9204	3	Y	747	477	0	12	1	846
						254	4	822	9							
01	140517 X	12185	-0-	-128332	-0-	1879	1	9190	3	Y	774	869	0	12	1	739
						265	4	851	9							
*02	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	968	1	6293	3	Y	483	434	0	12	1	776
						183	4	531	9							

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	DLQ G-10	15122	-0-	15122	104335	2361	1	11415	3	Y	962	953	0	13	1	998
						288	4	1058	9							
10	DLQ G-10	15239	-0-	15239	119574	2527	1	11362	3	Y	953	1348	0	12	1	591
						302	4	1048	9							
11	DLQ G-10	14026	-0-	14026	133600	2180	1	10526	3	Y	942	918	0	12	1	603
						284	4	1036	9							
12	DLQ G-10	12490	-0-	12490	146090	1736	1	9734	3	Y	684	490	0	13	1	784
						268	4	752	9							
01	160644 X	14554	-0-	-146090	-0-	2251	1	11008	3	Y	889	813	0	11	1	849
						317	4	978	9							
*02	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	1256	1	8164	3	Y	597	499	0	14	1	933
						237	4	657	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	DLQ G-10	14996	-0-	14996	99383	656	1	13445	3	Y	545	476	0	6	1	564
						295	4	600	9							
10	DLQ G-10	14636	-0-	14636	114019	665	1	13068	3	Y	549	766	0	7	1	340
						299	4	604	9							
11	DLQ G-10	13257	-0-	13257	127276	585	1	11812	3	Y	528	523	0	7	1	338
						279	4	581	9							
12	DLQ G-10	12223	-0-	12223	139499	559	1	10735	3	Y	604	275	0	7	1	660
						265	4	664	9							
01	151982 X	12483	-0-	-139499	-0-	609	1	10946	3	Y	592	678	0	10	1	564
						277	4	651	9							
*02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	274	1	4773	3	Y	206	332	0	9	1	429
						127	4	227	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	DLQ G-10	5150	-0-	5150	34776	218	1	4465	3	Y	335	282	0	4	1	345
						98	4	369	9							
10	DLQ G-10	5122	-0-	5122	39898	225	1	4424	3	Y	338	469	0	4	1	210
						101	4	372	9							
11	DLQ G-10	4711	-0-	4711	44609	200	1	4048	3	Y	334	326	0	4	1	214
						96	4	367	9							
12	DLQ G-10	4713	-0-	4713	49322	211	1	4054	3	Y	316	173	0	4	1	353
						100	4	348	9							
01	54032 X	4710	-0-	-49322	-0-	224	1	4031	3	Y	321	362	0	5	1	307
						102	4	353	9							
*02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	104	1	1813	3	Y	142	180	0	5	1	264
						48	4	156	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	DLQ G-10	21636	-0-	21636	149228	951	1	19498	3	Y	690	580	0	8	1	711
						428	4	759	9							
10	DLQ G-10	21187	-0-	21187	170415	967	1	19011	3	Y	704	970	0	9	1	436
						435	4	774	9							
11	DLQ G-10	19206	-0-	19206	189621	851	1	17193	3	Y	687	674	0	9	1	440
						406	4	756	9							
12	DLQ G-10	18960	-0-	18960	208581	881	1	16925	3	Y	669	358	0	9	1	742
						418	4	736	9							
01	227621 X	19040	-0-	-208581	-0-	940	1	16903	3	Y	699	763	0	11	1	667
						428	4	769	9							
*02	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	404	1	7041	3	Y	300	392	0	11	1	564
						187	4	330	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	DLQ G-10	11147	-0-	11147	74630	500	1	9571	3	Y	729	530	0			1022
						274	4	802	9							
10	DLQ G-10	11213	-0-	11213	85843	480	1	9723	3	Y	686	1029	0			679
						255	4	755	9							
11	DLQ G-10	10742	-0-	10742	96585	472	1	9211	3	Y	733	516	0			896
						253	4	806	9							
12	DLQ G-10	10752	-0-	10752	107337	488	1	9213	3	Y	730	530	0			1096
						248	4	803	9							
*01	118220 X	10883	-0-	-107337	-0-	509	1	9302	3	Y	741	1084	0			753
						257	4	815	9							
*02	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	443	1	7798	3	Y	524	555	0			722
						206	4	576	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

09	DLQ G-10	16630	-0-	16630	103954	795	1	15219	3	Y	164	102	0			221
						436	4	180	9							
10	DLQ G-10	16210	-0-	16210	120164	735	1	14880	3	Y	186	223	0			184
						390	4	205	9							
11	DLQ G-10	15362	-0-	15362	135526	720	1	14070	3	Y	168	140	0			212
						387	4	185	9							
12	DLQ G-10	16276	-0-	16276	151802	789	1	14892	3	Y	176	126	0			262
						401	4	194	9							
*01	167681 X	15879	-0-	-151802	-0-	793	1	14491	3	Y	177	259	0			180
						400	4	195	9							
*02	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	691	1	12167	3	Y	136	133	0			183
						321	4	150	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 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14979	-0-	14979	98286	718	1	13734	3	Y	122	82	0			168
						393	4	134	9							
10	DLQ G-10	15005	-0-	15005	113291	683	1	13826	3	Y	122	170	0			120
						362	4	134	9							
11	DLQ G-10	14273	-0-	14273	127564	671	1	13106	3	Y	124	91	0			153
						360	4	136	9							
12	DLQ G-10	15810	-0-	15810	143374	770	1	14520	3	Y	117	91	0			179
						391	4	129	9							
*01	159163 X	15789	-0-	-143374	-0-	794	1	14499	3	Y	87	177	0			89
						400	4	96	9							
*02	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	667	1	11747	3	Y	183	66	0			206
						310	4	201	9							

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	DLQ G-10	11957	-0-	11957	76159	570	1	10916	3	Y	144	97	0			198
						313	4	158	9							
10	DLQ G-10	11998	-0-	11998	88157	544	1	11018	3	Y	134	199	0			133
						289	4	147	9							
11	DLQ G-10	11456	-0-	11456	99613	536	1	10478	3	Y	140	101	0			172
						288	4	154	9							
12	DLQ G-10	11560	-0-	11560	111173	561	1	10589	3	Y	114	102	0			184
						285	4	125	9							
01	122371 X	11198	-0-	-111173	-0-	563	1	10283	3	Y	62	182	0			64
						284	4	68	9							
*02	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	473	1	8326	3	Y	18	47	0			35
						220	4	20	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	DLQ G-10	10455	-0-	10455	64289	466	1	8921	3	Y	739	508	0			1020
						255	4	813	9							
10	DLQ G-10	10570	-0-	10570	74859	452	1	9155	3	Y	657	1027	0			650
						240	4	723	9							
11	DLQ G-10	9790	-0-	9790	84649	434	1	8481	3	Y	584	494	0			740
						233	4	642	9							
12	DLQ G-10	9633	-0-	9633	94282	446	1	8409	3	Y	502	438	0			804
						226	4	552	9							
*01	103800 X	9518	-0-	-94282	-0-	453	1	8269	3	Y	516	795	0			525
						228	4	568	9							
*02	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	392	1	6911	3	Y	423	387	0			561
						182	4	465	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	DLQ G-10	19841	-0-	19841	130215	919	1	17581	3	Y	762	519	0			1049
						503	4	838	9							
10	DLQ G-10	20156	-0-	20156	150371	889	1	17997	3	Y	725	1056	0			718
						472	4	798	9							
11	DLQ G-10	18886	-0-	18886	169257	858	1	16753	3	Y	740	546	0			912
						461	4	814	9							
12	DLQ G-10	18673	-0-	18673	187930	876	1	16520	3	Y	756	539	0			1129
						445	4	832	9							
01	206031 X	18101	-0-	-187930	-0-	873	1	15944	3	Y	767	1117	0			779
						440	4	844	9							
*02	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	391	1	6887	3	Y	319	574	0			524
						182	4	351	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 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	DLQ G-10	19290	-0-	19290	129616	889	1	17008	3	Y	824	572	0			1141
						487	4	906	9							
10	DLQ G-10	19132	-0-	19132	148748	840	1	16993	3	Y	776	1149	0			768
						445	4	854	9							
11	DLQ G-10	17992	-0-	17992	166740	813	1	15874	3	Y	790	584	0			974
						436	4	869	9							
12	DLQ G-10	17865	-0-	17865	184605	835	1	15745	3	Y	783	576	0			1181
						424	4	861	9							
01	201916 X	17311	-0-	-184605	-0-	832	1	15203	3	Y	778	1168	0			791
						420	4	856	9							
*02	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	745	1	13129	3	Y	583	583	0			791
						347	4	641	9							

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	DLQ G-10	13896	-0-	13896	95097	629	1	12033	3	Y	808	566	0			1120
						345	4	889	9							
10	DLQ G-10	14135	-0-	14135	109232	610	1	12354	3	Y	770	1128	0			762
						324	4	847	9							
11	DLQ G-10	13338	-0-	13338	122570	592	1	11566	3	Y	784	579	0			967
						318	4	862	9							
12	DLQ G-10	13465	-0-	13465	136035	619	1	11673	3	Y	781	572	0			1176
						314	4	859	9							
01	149784 X	13749	-0-	-136035	-0-	650	1	11879	3	Y	811	1163	0			824
						328	4	892	9							
*02	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	584	1	10285	3	Y	607	607	0			824
						272	4	668	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	DLQ G-10	16928	-0-	16928	113228	766	1	14671	3	Y	974	673	0			1345
						420	4	1071	9							
10	DLQ G-10	16531	-0-	16531	129759	714	1	14458	3	Y	891	1354	0			882
						379	4	980	9							
11	DLQ G-10	15124	-0-	15124	144883	673	1	13142	3	Y	862	670	0			1074
						361	4	948	9							
12	DLQ G-10	14730	-0-	14730	159613	679	1	12807	3	Y	817	635	0			1256
						345	4	899	9							
01	174616 X	15003	-0-	-159613	-0-	711	1	12979	3	Y	868	1243	0			881
						358	4	955	9							
*02	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	585	1	10316	3	Y	579	649	0			811
						272	4	637	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	DLQ G-10	17585	-0-	17585	118667	796	1	15241	3	Y	1011	708	0			1403
						436	4	1112	9							
10	DLQ G-10	17477	-0-	17477	136144	755	1	15280	3	Y	947	1413	0			937
						400	4	1042	9							
11	DLQ G-10	16291	-0-	16291	152435	722	1	14108	3	Y	975	712	0			1200
						388	4	1073	9							
12	DLQ G-10	16448	-0-	16448	168883	750	1	14151	3	Y	1060	709	0			1551
						381	4	1166	9							
01	184024 X	15141	-0-	-168883	-0-	716	1	13071	3	Y	903	1534	0			920
						361	4	993	9							
*02	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	341	1	6017	3	Y	417	678	0			659
						159	4	459	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	57060 X	41433	-0-	-15627	-0-	1800	1	36883	3	Y	1764	1544	0	21	1	1822
						810	4	1940	9							
10	DLQ G-10	40363	-0-	40363	40363	1825	1	35869	3	Y	1680	2439	0	22	1	1041
						821	4	1848	9							
11	DLQ G-10	35877	-0-	35877	76240	1570	1	31731	3	Y	1660	1617	0	21	1	1063
						750	4	1826	9							
12	DLQ G-10	35802	-0-	35802	112042	1651	1	31727	3	Y	1492	863	0	22	1	1670
						783	4	1641	9							
01	DLQ G-10	34820	-0-	34820	146862	1702	1	30613	3	Y	1573	1718	0	24	1	1501
						775	4	1730	9							
*02	174236 X	27374	-0-	-146862	-0-	1382	1	24103	3	Y	1134	882	0	25	1	1728
						642	4	1247	9							

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	53160 X	35787	-0-	-17373	-0-	1566	1	32094	3	Y	1293	1154	0	15	1	1338
						705	4	1422	9							
10	DLQ G-10	34464	-0-	34464	34464	1567	1	30800	3	Y	1265	1803	0	16	1	784
						705	4	1392	9							
11	DLQ G-10	30426	-0-	30426	64890	1342	1	27122	3	Y	1201	1201	0	15	1	769
						641	4	1321	9							
12	DLQ G-10	30610	-0-	30610	95500	1419	1	27272	3	Y	1133	625	0	16	1	1261
						673	4	1246	9							
01	DLQ G-10	29162	-0-	29162	124662	1436	1	25822	3	Y	1136	1295	0	18	1	1084
						654	4	1250	9							
*02	147240 X	22578	-0-	-124662	-0-	1146	1	19978	3	Y	838	637	0	18	1	1267
						532	4	922	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	57150 X	40168	-0-	-16982	-0-	1760	1	36066	3	Y	1409	1329	0	18	1	1459
						792	4	1550	9							
10	DLQ G-10	38996	-0-	38996	38996	1771	1	34819	3	Y	1463	1997	0	18	1	907
						797	4	1609	9							
11	DLQ G-10	34328	-0-	34328	73324	1513	1	30571	3	Y	1384	1387	0	18	1	886
						722	4	1522	9							
12	DLQ G-10	34202	-0-	34202	107526	1586	1	30483	3	Y	1255	720	0	19	1	1402
						752	4	1381	9							
01	DLQ G-10	33221	-0-	33221	140747	1637	1	29433	3	Y	1278	1441	0	20	1	1219
						745	4	1406	9							
*02	165837 X	25090	-0-	-140747	-0-	1275	1	22238	3	Y	895	717	0	20	1	1377
						592	4	985	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52410 X	34844	-0-	-17566	-0-	1665	1	31865	3	Y	364	261	0			509
						914	4	400	9							
10	DLQ G-10	34105	-0-	34105	34105	1550	1	31356	3	Y	343	512	0			340
						822	4	377	9							
11	DLQ G-10	31652	-0-	31652	65757	1484	1	28995	3	Y	342	258	0			424
						797	4	376	9							
12	DLQ G-10	31699	-0-	31699	97456	1538	1	29008	3	Y	337	251	0			510
						782	4	371	9							
01	DLQ G-10	30177	-0-	30177	127633	1508	1	27550	3	Y	325	504	0			331
						761	4	358	9							
*02	149024 X	21391	-0-	-127633	-0-	1108	1	19527	3	Y	218	244	0			305
						516	4	240	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 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	50790 X	33100	-0-	-17690	-0-	1585	1	30348	3	Y	270	214	0			388
						870	4	297	9							
10	DLQ G-10	32232	-0-	32232	32232	1467	1	29689	3	Y	271	391	0			268
						778	4	298	9							
11	DLQ G-10	29513	-0-	29513	61745	1386	1	27076	3	Y	278	204	0			342
						745	4	306	9							
12	DLQ G-10	29425	-0-	29425	91170	1429	1	26963	3	Y	278	202	0			418
						727	4	306	9							
01	DLQ G-10	28237	-0-	28237	119407	1414	1	25823	3	Y	261	413	0			266
						713	4	287	9							
*02	140613 X	21206	-0-	-119407	-0-	1100	1	19385	3	Y	190	196	0			260
						512	4	209	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 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	78240 X	51203	-0-	-27037	-0-	2445	1	46800	3	Y	560	402	0			783
						1342	4	616	9							
10	DLQ G-10	49681	-0-	49681	49681	2257	1	45663	3	Y	513	788	0			508
						1197	4	564	9							
11	DLQ G-10	44715	-0-	44715	94396	2095	1	40929	3	Y	514	387	0			635
						1126	4	565	9							
12	DLQ G-10	45254	-0-	45254	139650	2193	1	41377	3	Y	516	376	0			775
						1116	4	568	9							
01	DLQ G-10	42212	-0-	42212	181862	2107	1	38492	3	Y	500	767	0			508
						1063	4	550	9							
*02	199165 X	17303	-0-	-181862	-0-	894	1	15756	3	Y	215	375	0			348
						416	4	237	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 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	81270 X	47299	-0-	-33971	-0-	2253	1	43117	3	Y	629	452	0			879
						1237	4	692	9							
10	DLQ G-10	45322	-0-	45322	45322	2052	1	41530	3	Y	593	885	0			587
						1088	4	652	9							
11	DLQ G-10	41419	-0-	41419	86741	1937	1	37827	3	Y	559	446	0			700
						1040	4	615	9							
12	DLQ G-10	40757	-0-	40757	127498	1971	1	37186	3	Y	543	414	0			829
						1003	4	597	9							
01	DLQ G-10	38270	-0-	38270	165768	1907	1	34832	3	Y	517	820	0			526
						962	4	569	9							
*02	194037 X	28269	-0-	-165768	-0-	1461	1	25735	3	Y	357	387	0			496
						680	4	393	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 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	101550 X	63071	-0-	-38479	-0-	3005	1	57514	3	Y	821	603	0			1154
						1649	4	903	9							
10	DLQ G-10	61344	-0-	61344	61344	2781	1	56271	3	Y	743	1162	0			735
						1475	4	817	9							
11	DLQ G-10	56292	-0-	56292	117636	2635	1	51463	3	Y	708	559	0			884
						1415	4	779	9							
12	DLQ G-10	55565	-0-	55565	173201	2690	1	50748	3	Y	689	523	0			1050
						1369	4	758	9							
01	DLQ G-10	52601	-0-	52601	225802	2623	1	47921	3	Y	666	1038	0			678
						1324	4	733	9							
*02	261727 X	35925	-0-	-225802	-0-	1854	1	32659	3	Y	500	499	0			679
						862	4	550	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306810 X	147738	-0-	-159072	-0-	6480	1	132811	3	Y	5028	4941	0	66	1	5215
						2916	4	5531	9							
10	317037 X	139861	-0-	-177176	-0-	6391	1	125615	3	Y	4527	6875	0	61	1	2806
						2875	4	4980	9							
11	187560 X	119639	-0-	-67921	-0-	5318	1	107453	3	Y	3935	4168	0	53	1	2520
						2539	4	4329	9							
12	174189 X	109711	-0-	-64478	-0-	5114	1	98298	3	Y	3522	2047	0	53	1	3942
						2425	4	3874	9							
01	168702 X	109899	-0-	-58803	-0-	5460	1	98187	3	Y	3423	4043	0	57	1	3265
						2487	4	3765	9							
02	137900 X	73401	-0-	-64499	-0-	3748	1	65362	3	Y	2319	1920	0	54	1	3610
						1740	4	2551	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

09	306810 X	139397	-0-	-167413	-0-	6098	1	124981	3	Y	5067	5030	0	67	1	5257
						2744	4	5574	9							
10	317037 X	129417	-0-	-187620	-0-	5894	1	115842	3	Y	4573	6934	0	62	1	2834
						2651	4	5030	9							
11	187530 X	110096	-0-	-77434	-0-	4874	1	98485	3	Y	4009	4222	0	54	1	2567
						2327	4	4410	9							
12	170686 X	100378	-0-	-70308	-0-	4659	1	89551	3	Y	3598	2086	0	54	1	4025
						2210	4	3958	9							
01	160425 X	99974	-0-	-60451	-0-	4944	1	88903	3	Y	3524	4129	0	58	1	3362
						2251	4	3876	9							
02	130116 X	65586	-0-	-64530	-0-	3334	1	58141	3	Y	2330	1977	0	55	1	3660
						1548	4	2563	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

09	306810 X	130355	-0-	-176455	-0-	5764	1	118143	3	Y	3504	3528	0	47	1	3638
						2594	4	3854	9							
10	317037 X	119097	-0-	-197940	-0-	5484	1	107783	3	Y	3057	4758	0	42	1	1895
						2467	4	3363	9							
11	199710 X	95062	-0-	-104648	-0-	4250	1	85876	3	Y	2643	2809	0	36	1	1693
						2029	4	2907	9							
12	183117 X	83593	-0-	-99524	-0-	3911	1	75165	3	Y	2420	1375	0	35	1	2703
						1855	4	2662	9							
01	151125 X	86638	-0-	-64487	-0-	4321	1	77708	3	Y	2401	2774	0	39	1	2291
						1968	4	2641	9							
02	121660 X	50126	-0-	-71534	-0-	2570	1	44825	3	Y	1398	1347	0	38	1	2304
						1193	4	1538	9							

RIO GRANDE E&P, LLC 712657
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

09	233490 X	131171	-0-	-102319	-0-	48	1	131123	3	N	-0-	-0-
10	218023 X	138798	-0-	-79225	-0-	40	1	138758	3	N	-0-	-0-
11	191610 X	134481	-0-	-57129	-0-	50	1	134431	3	N	-0-	-0-
12	184977 X	128762	-0-	-56215	-0-	83	1	128679	3	N	-0-	-0-
01	168857 X	119917	-0-	-48940	-0-	51	1	119796	3	N	-0-	-0-
						70	4					
02	125524 X	102072	-0-	-23452	-0-	41	1	102031	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
RIO GRANDE E&P, LLC //CONT.// 712657
NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		140188	-0-	140188	140188	88	1	139893	3	N	-0-					-0-
							207	4									
12	0		408571	-0-	408571	548759	262	1	408309	3	N	-0-					-0-
01	930826	X	382067	-0-	-548759	-0-	164	1	381678	3	N	-0-					-0-
							225	4									
02	357756	X	321212	-0-	-36544	-0-	130	1	321082	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11132 - 18779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		149120	-0-	149120	149120	93	1	148552	3	N	-0-					-0-
							475	4									
12	DELQ PR		398449	-0-	398449	547569	255	1	398194	3	N	-0-					-0-
01	906744	X	359175	-0-	-547569	-0-	153	1	358810	3	N	-0-					-0-
							212	4									
02	370608	X	298374	-0-	-72234	-0-	121	1	298253	3	N	-0-					-0-

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	540	N	336	-0-	-204	-0-	335	3	1	4	N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	653	3	3	4	N	-0-					-0-
11	1260	N	607	-0-	-653	-0-	587	3	20	4	N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	638	3	26	4	N	370	370	1			-0-
							407	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	610	3	2	4	N	186	186	1			-0-
							205	9									
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	623	3	81	4	N	-0-					-0-

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	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	526	1	2603	3	Y	558	457	1			166
							109	4	614	9							
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	543	1	2649	3	Y	362	388	1			140
							11	4	398	9							
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	526	1	2598	3	Y	337	415	1			62
							9	4	371	9							
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	543	1	2870	3	Y	569	439	1			192
							13	4	626	9							
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	543	1	2872	3	Y	443	494	1			141
							13	4	487	9							
*02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	491	1	1618	3	Y	322	300	1			163
							12	4	354	9							

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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	526	1	1875	3	Y	516	427	1			157
							79	4	568	9							
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	543	1	1971	3	Y	340	365	1			132
							8	4	374	9							
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	526	1	2046	3	Y	290	367	1			55
							6	4	319	9							
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	543	1	2260	3	Y	481	373	1			163
							10	4	529	9							
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	543	1	2348	3	Y	499	515	1			147
							11	4	549	9							
*02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	491	1	2823	3	Y	411	362	1			196
							21	4	452	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	526	1	1262	3	Y	311	255	1			93
							53	4	342	9							
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	543	1	1106	3	Y	240	245	1			88
							4	4	264	9							
11	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	526	1	1122	3	Y	202	252	1			38
							4	4	222	9							
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	543	1	1202	3	Y	327	254	1			111
							6	4	360	9							
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	543	1	1420	3	Y	251	282	1			80
							7	4	276	9							
*02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	491	1	1202	3	Y	183	171	1			92
							9	4	201	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	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	510	1	1322	3	Y	309	251	1			90
							55	4	340	9							
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	527	1	1340	3	Y	192	207	1			75
							6	4	211	9							
11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	510	1	1467	3	Y	182	223	1			34
							4	4	200	9							
12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	527	1	1675	3	Y	285	222	1			97
							8	4	314	9							
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	527	1	1690	3	Y	204	234	1			67
							8	4	224	9							
*02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	476	1	1003	3	Y	151	141	1			77
							7	4	166	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	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	526	1	671	3	Y	262	217	1			80
							28	4	288	9							
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	543	1	525	3	Y	162	178	1			64
							2	4	178	9							
11	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	526	1	393	3	Y	160	195	1			29
							1	4	176	9							
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	543	1	453	3	Y	264	204	1			89
							2	4	290	9							
01	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	543	1	700	3	Y	196	222	1			63
							3	4	216	9							
*02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	491	1	623	3	Y	125	122	1			66
							5	4	138	9							

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	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	526	1	3050	3	Y	420	344	1			125
							128	4	462	9							
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	543	1	3373	3	Y	275	294	1			106
							14	4	303	9							
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	526	1	3316	3	Y	248	308	1			46
							10	4	273	9							
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	543	1	3629	3	Y	378	295	1			129
							17	4	416	9							
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	543	1	3674	3	Y	317	347	1			99
							17	4	349	9							
*02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	491	1	2265	3	Y	236	217	1			118
							17	4	260	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	526	1	4348	3	Y	853	707	1			260
							182	4	938	9							
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	543	1	4143	3	Y	512	567	1			205
							17	4	563	9							
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	526	1	4413	3	Y	510	621	1			94
							15	4	561	9							
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	543	1	4765	3	Y	760	594	1			260
							22	4	836	9							
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	543	1	4705	3	Y	640	700	1			200
							22	4	704	9							
*02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	491	1	2865	3	Y	497	452	1			245
							21	4	547	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	4020	X	3262	-0-	-758	-0-	526	1	2297	3	Y	312	257	1			94
							96	4	343	9							
10	4092	X	3243	-0-	-849	-0-	543	1	2458	3	Y	211	224	1			81
							10	4	232	9							
11	3960	X	3237	-0-	-723	-0-	526	1	2492	3	Y	192	237	1			36
							8	4	211	9							
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	543	1	2660	3	Y	286	224	1			98
							12	4	315	9							
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	543	1	2947	3	Y	276	291	1			83
							14	4	304	9							
02	3052	X	2212	-0-	-840	-0-	491	1	1539	3	Y	155	154	1			84
							11	4	171	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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	510	1	2638	3	Y	484	390	1			139
							111	4	532	9							
10	DLQ	G-10	3609	-0-	3609	3609	527	1	2733	3	Y	307	328	1			118
							11	4	338	9							
11	DLQ	G-10	3742	-0-	3742	7351	510	1	2897	3	Y	295	359	1			54
							10	4	325	9							
12	10880	X	3529	-0-	-7351	-0-	527	1	2627	3	Y	330	267	1			117
							12	4	363	9							
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	527	1	3085	3	Y	343	358	1			102
							14	4	377	9							
02	3528	X	2710	-0-	-818	-0-	476	1	1990	3	Y	208	201	1			109
							15	4	229	9							

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	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	507	1	2931	3	Y	577	461	1			162
							123	4	635	9							
10	4526	X	3806	-0-	-720	-0-	543	1	2862	3	Y	354	379	1			137
							12	4	389	9							
11	4140	X	3817	-0-	-323	-0-	526	1	2931	3	Y	319	396	1			60
							9	4	351	9							
12	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	543	1	3007	3	Y	452	356	1			156
							14	4	497	9							
01	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	543	1	3120	3	Y	375	413	1			118
							15	4	413	9							
02	3920	X	2151	-0-	-1769	-0-	491	1	1423	3	Y	206	210	1			114
							10	4	227	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4269	-0-	-711	-0-	526	1	3055	3	Y	509	421	1			155
							128	4	560	9							
10	5146	X	4100	-0-	-1046	-0-	543	1	3180	3	Y	331	357	1			129
							13	4	364	9							
11	4890	X	4190	-0-	-700	-0-	526	1	3313	3	Y	309	381	1			57
							11	4	340	9							
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	543	1	3759	3	Y	508	393	1			172
							17	4	559	9							
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	543	1	3621	3	Y	370	422	1			120
							17	4	407	9							
*02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	491	1	3458	3	Y	266	250	1			136
							25	4	293	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

09	3330	X	2651	-0-	-679	-0-	526	1	1813	3	Y	284	233	1			85
							312	9									
10	3441	X	2562	-0-	-879	-0-	543	1	1830	3	Y	172	189	1			68
							189	9									
11	3330	X	2645	-0-	-685	-0-	525	1	1919	3	Y	183	218	1			33
							201	9									
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	543	1	2124	3	Y	271	211	1			93
							298	9									
01	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	543	1	1109	3	Y	111	159	1			45
							122	9									
*02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	491	1	7667	3	Y	227	177	1			95
							250	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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	117	1	6048	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	118	1	5740	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	124	1	5816	3	Y	-0-					-0-
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	133	1	5894	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	133	1	5823	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	110	1	4901	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	38	1	2166	2	N	-0-					-0-
10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	37	1	2093	2	N	-0-					-0-
11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	24	1	1282	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	83	1	5470	2	N	-0-					-0-
*02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	39	1	2420	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	2910	-0-	-2205	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			Y	-0-					-0-
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	2710	-0-	-4486	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	16	1			5
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-	5	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	64	1			22

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1190	-0-	-949	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	827	-0-	-517	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	59	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	60	1	3432	2	N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	60	1	3144	2	N	-0-					-0-
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	56	1	3459	2	N	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	50	1	3312	2	N	-0-					-0-
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	42	1	2589	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

09	7110	X	5321	-0-	-1789	-0-	101	1	5217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	7347	X	5780	-0-	-1567	-0-	116	1	5658	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	7140	X	5796	-0-	-1344	-0-	121	1	5675	3	Y	-0-					-0-
12	7378	X	5523	-0-	-1855	-0-	122	1	5399	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	7378	X	6297	-0-	-1081	-0-	140	1	6151	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	119	1	5269	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	83	1	4784	2	N	-0-					-0-
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	83	1	4723	2	N	-0-					-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	85	1	4495	2	N	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	81	1	5036	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	62	1	4092	2	N	-0-					-0-
*02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	66	1	4051	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

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-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

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

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	844	-0-	-830	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	938	-0-	-574	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	20	1	952	3	Y	10	7	1			3
							1	4	11	9							
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	18	1	845	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	857	X	857	-0-	-0-	-0-	19	1	838	3	Y	-0-					-0-
01	778	X	778	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	20	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	32	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	38	1	2015	2	N	-0-					-0-
12	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	30	1	1859	2	N	-0-					-0-
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	26	1	1680	2	N	-0-					-0-
*02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	29	1	1768	2	N	-0-					-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	862	X	862	-0-	-0-	-0-	16	1	845	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	17	1	826	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	17	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	35	1	1558	3	Y	7	5	1			2
							1	4	8	9							
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	18	1	770	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	17	1	774	3	Y	2	1	1			1
							5	4	2	9							

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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	35	1	1806	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	37	1	1752	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	38	1	1699	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1559	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	1680	N	1330	-0-	-350	-0-	29	1	1294	3	N	-0-					-0-
							7	4									

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	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	28	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	30	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	30	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	24	1	1474	2	N	-0-					-0-
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	22	1	1414	2	N	-0-					-0-
*02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	69	1	3998	2	N	-0-					1
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	77	1	4356	2	N	-0-					1
11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	33	1	1724	2	N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
*02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	62	1	3223	3	Y	5	4	1			3
							2	4	6	9							
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	66	1	3197	3	Y	7	8	1			2
							3	4	8	9							
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	66	1	3101	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	71	1	3124	3	Y	9	8	1			3
							1	4	10	9							
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	70	1	3078	3	Y	4	6	1			1
							3	4	4	9							
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	62	1	2761	3	Y	7	6	1			2
							15	4	8	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	81	1	4158	3	Y	33	72	1			22
							2	4	36	9							
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	48	1	2377	3	Y	42	52	1			12
							3	4	46	9							
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	62	1	2897	3	Y	-0-	12	1			-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	46	1	2049	3	Y	50	35	1			15
							1	4	55	9							
01	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	1992	3	Y	8	21	1			2
							2	4	9	9							
*02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	-0-	2	1			-0-
							3	4									

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

09	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	22	1	1139	3	Y	115	106	1			76
							1	4	127	9							
10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	25	1	1208	3	Y	156	188	1			44
							1	4	172	9							
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	26	1	1203	3	Y	5	48	1			1
							6	9									
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1591	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	19	1	834	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

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-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

09	10650	X	10095	-0-	-555	-0-	172	1	9923	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	8975	-0-	-2030	-0-	155	1	8820	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	7689	-0-	-2961	-0-	143	1	7546	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	4942	-0-	-5505	-0-	78	1	4864	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	5960	-0-	-4487	-0-	89	1	5871	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	6787	-0-	-2649	-0-	108	1	6679	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	265	1	7701	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
10	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	313	1	8512	3	Y	2	2	1			-0-
							33	4	2	9							
11	7500	X	4390	-0-	-3110	-0-	199	1	4126	3	Y	3	3	1			-0-
							62	4	3	9							
12	8246	X	4660	-0-	-3586	-0-	222	1	4273	3	Y	7	7	1			-0-
							157	4	8	9							
01	8866	X	4758	-0-	-4108	-0-	223	1	4354	3	Y	7	7	1			-0-
							173	4	8	9							
02	8008	X	3649	-0-	-4359	-0-	168	1	3416	3	Y	8	8	1			-0-
							56	4	9	9							

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	9338	-0-	-562	-0-	310	1	9006	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
10	10230	X	8753	-0-	-1477	-0-	309	1	8411	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
11	9900	X	8191	-0-	-1709	-0-	371	1	7704	3	Y	-0-					-0-
							116	4									
12	10230	X	7787	-0-	-2443	-0-	372	1	7153	3	Y	-0-					-0-
							262	4									
01	10230	X	7444	-0-	-2786	-0-	350	1	6823	3	Y	1	1	1			-0-
							270	4	1	9							
02	8708	X	6027	-0-	-2681	-0-	278	1	5655	3	Y	1	1	1			-0-
							93	4	1	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 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	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	154	1	8884	2	N	-0-					-0-
10	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	206	1	11692	2	N	-0-					-0-
11	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	206	1	10875	2	N	-0-					-0-
12	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	174	1	10786	2	N	-0-					-0-
01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	153	1	10048	2	N	-0-					-0-
*02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	134	1	8279	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	676	-0-	-502	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210 X	518	-0-	-5692	-0-	136	1	380	3	Y	-0-	29	1			22
						2	4									
10	1023 X	530	-0-	-493	-0-	164	1	364	3	Y	-0-	10	1			12
						2	4									
11	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	349	1	825	3	Y	-0-	7	1			5
						4	4									
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	712	1	825	3	Y	-0-					5
						9	4									
01	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	582	1	1114	3	Y	34	1	1			38
						11	4	37	9							
02	1092 X	767	-0-	-325	-0-	155	1	610	3	Y	-0-	38	1			-0-
						2	4									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
10	2480 N	1253	-0-	-1227	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	2240 N	1921	-0-	-319	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	6	137	1			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	29	19	1			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-	13	1			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-	2	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

09	6360 X	4006	-0-	-2354	-0-	1054	1	2939	3	Y	-0-	30	1			23
						13	4									
10	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	2062	1	4586	3	Y	-0-	11	1			12
						27	4									
11	7080 X	5606	-0-	-1474	-0-	1660	1	3927	3	Y	-0-	6	1			6
						19	4									
12	7316 X	2303	-0-	-5013	-0-	1061	1	1229	3	Y	-0-					6
						13	4									
01	7316 X	144	-0-	-7172	-0-	49	1	94	3	Y	-0-	2	1			4
						1	4									
*02	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	1453	1	5701	3	Y	-0-	4	1			-0-
						18	4									

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

09	5700 X	4358	-0-	-1342	-0-	139	1	4045	3	Y	149	149	1			1
						10	4	164	9							
10	5890 X	4479	-0-	-1411	-0-	149	1	4058	3	Y	233	226	1			8
						16	4	256	9							
11	5700 X	4957	-0-	-743	-0-	212	1	4394	3	Y	259	256	1			11
						66	4	285	9							
12	4495 X	2829	-0-	-1666	-0-	126	1	2431	3	Y	166	172	1			5
						89	4	183	9							
01	4495 X	1782	-0-	-2713	-0-	77	1	1494	3	Y	138	136	1			7
						59	4	152	9							
02	4620 X	994	-0-	-3626	-0-	40	1	807	3	Y	122	123	1			6
						13	4	134	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	131	1	3804	3	Y	267	272	1			2
							9	4	294	9							
10	5053	X	4092	-0-	-961	-0-	133	1	3627	3	Y	288	280	1			10
							15	4	317	9							
11	4890	X	3235	-0-	-1655	-0-	135	1	2811	3	Y	224	225	1			9
							43	4	246	9							
12	5053	X	2769	-0-	-2284	-0-	122	1	2339	3	Y	203	205	1			7
							85	4	223	9							
01	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	164	1	3198	3	Y	255	249	1			13
							127	4	281	9							
02	3948	X	3137	-0-	-811	-0-	134	1	2711	3	Y	225	227	1			11
							44	4	248	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

09	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	117	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	94	1	5361	2	N	-0-					-0-
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	126	1	6626	2	N	-0-					-0-
12	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	113	1	6993	2	N	-0-					-0-
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	104	1	6869	2	N	-0-					-0-
*02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	100	1	6175	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	225	1	6533	3	Y	135	140	1			1
							16	4	149	9							
10	7006	X	6965	-0-	-41	-0-	241	1	6549	3	Y	136	132	1			5
							25	4	150	9							
11	6780	X	1372	-0-	-5408	-0-	61	1	1271	3	Y	19	23	1			1
							19	4	21	9							
12	7006	X	101	-0-	-6905	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
01	7006	X	138	-0-	-6868	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
02	6328	X	3203	-0-	-3125	-0-	141	1	2866	3	Y	135	129	1			6
							47	4	149	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

09	5130	X	3561	-0-	-1569	-0-	114	1	3319	3	Y	108	107	1			1
							9	4	119	9							
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	254	1	6924	3	Y	238	231	1			8
							28	4	262	9							
11	5130	X	1906	-0-	-3224	-0-	86	1	1792	3	Y	1	9	1			-0-
							27	4	1	9							
12	3689	X	1940	-0-	-1749	-0-	93	1	1782	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
01	5301	X	1915	-0-	-3386	-0-	90	1	1755	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
02	4788	X	1636	-0-	-3152	-0-	76	1	1535	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	4654	-0-	-476	-0-	146	1	4253	3	Y	222	225	1			2
							11	4	244	9							
10	5301	X	3721	-0-	-1580	-0-	124	1	3384	3	Y	181	177	1			6
							14	4	199	9							
11	5130	X	3307	-0-	-1823	-0-	140	1	2914	3	Y	190	188	1			8
							44	4	209	9							
12	4805	X	2320	-0-	-2485	-0-	105	1	2022	3	Y	108	113	1			3
							74	4	119	9							
01	4805	X	2281	-0-	-2524	-0-	100	1	1961	3	Y	129	125	1			7
							78	4	142	9							
02	4340	X	1680	-0-	-2660	-0-	73	1	1484	3	Y	90	93	1			4
							24	4	99	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	205	1	5976	3	Y	109	113	1			1
							16	4	120	9							
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	163	1	4431	3	Y	113	110	1			4
							17	4	124	9							
11	6570	X	3619	-0-	-2951	-0-	159	1	3302	3	Y	98	98	1			4
							50	4	108	9							
12	6789	X	4514	-0-	-2275	-0-	209	1	4020	3	Y	125	125	1			4
							147	4	138	9							
01	6789	X	1569	-0-	-5220	-0-	72	1	1407	3	Y	31	33	1			2
							56	4	34	9							
02	5908	X	1421	-0-	-4487	-0-	62	1	1259	3	Y	72	71	1			3
							21	4	79	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

09	8580	X	7405	-0-	-1175	-0-	139	1	7167	3	Y	86	96	1			12
							4	4	95	9							
10	8804	X	6679	-0-	-2125	-0-	133	1	6459	3	Y	73	75	1			10
							7	4	80	9							
11	8520	X	6056	-0-	-2464	-0-	125	1	5868	3	Y	57	64	1			3
							63	9									
12	8463	X	6489	-0-	-1974	-0-	141	1	6237	3	Y	99	46	1			56
							2	4	109	9							
01	8091	X	7048	-0-	-1043	-0-	156	1	6849	3	Y	34	86	1			4
							6	4	37	9							
02	6916	X	5821	-0-	-1095	-0-	126	1	5612	3	Y	48	35	1			17
							30	4	53	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

09	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	226	1	13054	2	N	-0-					-0-
10	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	259	1	14689	2	N	-0-					-0-
11	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	277	1	14588	2	N	-0-					-0-
12	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	238	1	14798	2	N	-0-					-0-
01	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	193	1	12684	2	N	-0-					-0-
*02	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	200	1	12356	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

09	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	268	1	15462	2	N	-0-					-0-
10	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	258	1	14634	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	268	1	14102	2	N	-0-					-0-
12	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	233	1	14469	2	N	-0-					-0-
01	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	210	1	13818	2	N	-0-					-0-
*02	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	146	1	9007	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	4554	-0-	-2256	-0-	83	1	4293	3	Y	160	170	1			21
							2	4	176	9							
10	5859	X	4720	-0-	-1139	-0-	90	1	4376	3	Y	226	216	1			31
							5	4	249	9							
11	5670	X	4257	-0-	-1413	-0-	85	1	3972	3	Y	182	203	1			10
							200	9									
12	5301	X	4261	-0-	-1040	-0-	88	1	3896	3	Y	251	119	1			142
							1	4	276	9							
01	4743	X	3892	-0-	-851	-0-	80	1	3494	3	Y	286	397	1			31
							3	4	315	9							
02	4256	X	735	-0-	-3521	-0-	14	1	599	3	Y	108	101	1			38
							3	4	119	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	10761	-0-	-219	-0-	202	1	10447	3	Y	96	104	1			13
							6	4	106	9							
10	11346	X	9716	-0-	-1630	-0-	193	1	9426	3	Y	78	80	1			11
							11	4	86	9							
11	10860	X	9753	-0-	-1107	-0-	202	1	9449	3	Y	93	99	1			5
							102	9									
12	11129	X	9953	-0-	-1176	-0-	219	1	9680	3	Y	46	25	1			26
							3	4	51	9							
01	11129	X	9596	-0-	-1533	-0-	213	1	9338	3	Y	34	56	1			4
							8	4	37	9							
02	10052	X	3743	-0-	-6309	-0-	80	1	3566	3	Y	71	50	1			25
							19	4	78	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40757	X	40757	-0-	-0-	-0-	694	1	40063	2	N	-0-					-0-
10	41461	X	41461	-0-	-0-	-0-	717	1	40744	2	N	-0-					-0-
11	39956	X	39956	-0-	-0-	-0-	744	1	39212	2	N	-0-					-0-
12	40938	X	40938	-0-	-0-	-0-	649	1	40289	2	N	-0-					-0-
01	39547	X	39547	-0-	-0-	-0-	592	1	38955	2	N	-0-					-0-
*02	34960	X	34960	-0-	-0-	-0-	557	1	34403	2	N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	57024	X	57024	-0-	-0-	-0-	971	1	56053	2	N	-0-					-0-
10	57466	X	57466	-0-	-0-	-0-	994	1	56472	2	N	-0-					-0-
11	54566	X	54566	-0-	-0-	-0-	1016	1	53550	2	N	-0-					-0-
12	56193	X	56193	-0-	-0-	-0-	891	1	55302	2	N	-0-					-0-
01	52998	X	52998	-0-	-0-	-0-	794	1	52204	2	N	-0-					-0-
*02	47996	X	47996	-0-	-0-	-0-	765	1	47231	2	N	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	867	-0-	867	867	14	1	853	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

09	29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	498	1	28718	2	N	-0-					-0-
10	26087 X	26087	-0-	-0-	-0-	451	1	25636	2	N	-0-					-0-
11	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	463	1	24388	2	N	-0-					-0-
12	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	368	1	22851	2	N	-0-					-0-
01	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	315	1	20732	2	N	-0-					-0-
*02	23957 X	23957	-0-	-0-	-0-	382	1	23575	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	408	1	11117	3	Y	138	133	1			5
						44	4	152	9							
11	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	503	1	10435	3	Y	174	172	1			7
						157	4	191	9							
12	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	485	1	9319	3	Y	226	226	1			7
						341	4	249	9							
01	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	439	1	8577	3	Y	233	228	1			12
						341	4	256	9							
02	7280 X	4274	-0-	-3006	-0-	192	1	3896	3	Y	111	118	1			5
						64	4	122	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	33	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	34	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	27	1	1647	2	N	-0-					-0-
01	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	28	1	1838	2	N	-0-					-0-
*02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	32	1	2001	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

09	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	175	1	9045	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	181	1	8838	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
11	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	184	1	8593	3	Y	-0-					-0-
12	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	147	1	6481	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	231	1	10135	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*02	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	151	1	6713	3	Y	-0-					-0-
						36	4									

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

09	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	116	1	6691	2	N	-0-					-0-
10	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	116	1	6593	2	N	-0-					-0-
11	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	120	1	6310	2	N	-0-					-0-
12	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	100	1	6198	2	N	-0-					-0-
01	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	88	1	5816	2	N	-0-					-0-
*02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	78	1	4789	2	N	-0-					-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	36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	618	1	35697	2	N	-0-			-0-
10	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	634	1	36038	2	N	-0-			-0-
11	35234 X	35234	-0-	-0-	-0-	656	1	34578	2	N	-0-			-0-
12	36419 X	36419	-0-	-0-	-0-	577	1	35842	2	N	-0-			-0-
01	38640 X	38640	-0-	-0-	-0-	579	1	38061	2	N	-0-			-0-
*02	31896 X	31896	-0-	-0-	-0-	508	1	31388	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

09	47773 X	47773	-0-	-0-	-0-	814	1	46959	2	N	-0-			-0-
10	48479 X	48479	-0-	-0-	-0-	838	1	47641	2	N	-0-			-0-
11	46587 X	46587	-0-	-0-	-0-	868	1	45719	2	N	-0-			-0-
12	48042 X	48042	-0-	-0-	-0-	762	1	47280	2	N	-0-			-0-
01	45887 X	45887	-0-	-0-	-0-	687	1	45200	2	N	-0-			-0-
*02	39407 X	39407	-0-	-0-	-0-	628	1	38779	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

09	19137 X	19137	-0-	-0-	-0-	326	1	18811	2	N	-0-			-0-
10	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	312	1	17738	2	N	-0-			-0-
11	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	380	1	20013	2	N	-0-			-0-
12	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	367	1	22769	2	N	-0-			-0-
01	21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	323	1	21249	2	N	-0-			-0-
*02	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	270	1	16641	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

09	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	463	1	26706	2	N	-0-			-0-
10	25609 X	25609	-0-	-0-	-0-	443	1	25166	2	N	-0-			-0-
11	23325 X	23325	-0-	-0-	-0-	434	1	22891	2	N	-0-			-0-
12	23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	367	1	22786	2	N	-0-			-0-
01	22713 X	22713	-0-	-0-	-0-	340	1	22373	2	N	-0-			-0-
*02	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	319	1	19713	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

09	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	351	1	20260	2	N	-0-			-0-
10	20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	359	1	20400	2	N	-0-			-0-
11	19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	366	1	19295	2	N	-0-			-0-
12	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	319	1	19799	2	N	-0-			-0-
01	20027 X	20027	-0-	-0-	-0-	300	1	19727	2	N	-0-			-0-
*02	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	283	1	17484	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

09	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	258	1	13288	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	229	1	11187	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
11	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	299	1	14003	3	Y	-0-			-0-
12	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	267	1	11793	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	298	1	13057	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*02	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	201	1	8902	3	Y	-0-			-0-
						47	4							

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	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	175	1	10081	2	N	-0-					-0-
10	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	179	1	10171	2	N	-0-					-0-
11	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	181	1	9520	2	N	-0-					-0-
12	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	154	1	9538	2	N	-0-					-0-
01	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	138	1	9106	2	N	-0-					-0-
*02	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	121	1	7456	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

09	48823 X	48823	-0-	-0-	-0-	831	1	47992	2	N	-0-					-0-
10	50163 X	50163	-0-	-0-	-0-	868	1	49295	2	N	-0-					-0-
11	49024 X	49024	-0-	-0-	-0-	913	1	48111	2	N	-0-					-0-
12	50226 X	50226	-0-	-0-	-0-	796	1	49430	2	N	-0-					-0-
01	47988 X	47988	-0-	-0-	-0-	719	1	47269	2	N	-0-					-0-
*02	41463 X	41463	-0-	-0-	-0-	661	1	40802	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

09	61290 X	52155	-0-	-9135	-0-	888	1	51267	2	N	-0-					-0-
10	59086 X	53092	-0-	-5994	-0-	918	1	52174	2	N	-0-					-0-
11	55950 X	50273	-0-	-5677	-0-	936	1	49337	2	N	-0-					-0-
12	56358 X	52210	-0-	-4148	-0-	828	1	51382	2	N	-0-					-0-
01	53909 X	49931	-0-	-3978	-0-	748	1	49183	2	N	-0-					-0-
02	48692 X	44004	-0-	-4688	-0-	701	1	43303	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	42	1	1878	3	Y	6	4	1			2
						1	4	7	9							
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

09	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	352	1	18173	3	Y	32	26	1			21
						10	4	35	9							
10	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	351	1	17122	3	Y	29	42	1			8
						20	4	32	9							
11	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	351	1	16454	3	Y	39	38	1			9
						43	9									
12	17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	376	1	16638	3	Y	39	36	1			12
						6	4	43	9							
01	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	381	1	16692	3	Y	43	43	1			12
						15	4	47	9							
*02	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	296	1	13146	3	Y	27	32	1			7
						70	4	30	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

09	22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	389	1	22441	2	N	-0-					-0-
10	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	393	1	22310	2	N	-0-					-0-
11	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	222	1	11686	2	N	-0-					-0-
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	314	1	20660	2	N	-0-					-0-
*02	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	270	1	16693	2	N	-0-					-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	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	413	1	23825	2	N	-0-					-0-
10	24096 X	24096	-0-	-0-	-0-	417	1	23679	2	N	-0-					-0-
11	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	165	1	8706	2	N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	47949 X	47949	-0-	-0-	-0-	718	1	47231	2	N	-0-					-0-
*02	30281 X	30281	-0-	-0-	-0-	483	1	29798	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

09	41507 X	41507	-0-	-0-	-0-	707	1	40800	2	N	-0-					-0-
10	41771 X	41771	-0-	-0-	-0-	722	1	41049	2	N	-0-					-0-
11	27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	507	1	26706	2	N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46664 X	46664	-0-	-0-	-0-	699	1	45965	2	N	-0-					-0-
*02	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	595	1	36750	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

09	23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	404	1	23339	2	N	-0-					-0-
10	23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	404	1	22937	2	N	-0-					-0-
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	129	1	6784	2	N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19504 X	19504	-0-	-0-	-0-	292	1	19212	2	N	-0-					-0-
*02	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	170	1	10480	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	N	-0-					-0-
10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	N	-0-					-0-
11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	N	-0-					-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	N	-0-					-0-
01	195 X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	N	-0-					-0-
*02	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1864	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

09	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	267	1	15393	2	N	-0-					-0-
10	15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	267	1	15145	2	N	-0-					-0-
11	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	283	1	14937	2	N	-0-					-0-
12	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	228	1	14171	2	N	-0-					-0-
01	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	210	1	13792	2	N	-0-					-0-
*02	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	202	1	12484	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

09	22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	387	1	22346	2	N	-0-					-0-
10	22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	389	1	22120	2	N	-0-					-0-
11	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	409	1	21549	2	N	-0-					-0-
12	22268 X	22268	-0-	-0-	-0-	353	1	21915	2	N	-0-					-0-
01	20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	314	1	20626	2	N	-0-					-0-
*02	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	303	1	18691	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

09	30192 X	30192	-0-	-0-	-0-	514	1	29678	2	N	-0-					-0-
10	30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	524	1	29750	2	N	-0-					-0-
11	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	535	1	28202	2	N	-0-					-0-
12	30239 X	30239	-0-	-0-	-0-	479	1	29760	2	N	-0-					-0-
01	29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	435	1	28620	2	N	-0-					-0-
*02	25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	411	1	25371	2	N	-0-					-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	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	263	1	15169	2	N	-0-					-0-
10	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	268	1	15224	2	N	-0-					-0-
11	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	272	1	14354	2	N	-0-					-0-
12	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	234	1	14534	2	N	-0-					-0-
01	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	208	1	13659	2	N	-0-					-0-
*02	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	189	1	11654	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

09	31352	X	31352	-0-	-0-	-0-	534	1	30818	2	N	-0-					-0-
10	30505	X	30505	-0-	-0-	-0-	528	1	29977	2	N	-0-					-0-
11	29237	X	29237	-0-	-0-	-0-	545	1	28692	2	N	-0-					-0-
12	29807	X	29807	-0-	-0-	-0-	473	1	29334	2	N	-0-					-0-
01	28361	X	28361	-0-	-0-	-0-	425	1	27936	2	N	-0-					-0-
*02	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	233	1	14388	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
10	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	507	1	28783	2	N	-0-					-0-
11	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	393	1	20720	2	N	-0-					-0-
12	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	317	1	19684	2	N	-0-					-0-
01	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	279	1	18376	2	N	-0-					-0-
*02	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	290	1	17899	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

09	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	411	1	23714	2	N	-0-					-0-
10	23548	X	23548	-0-	-0-	-0-	407	1	23141	2	N	-0-					-0-
11	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	433	1	22800	2	N	-0-					-0-
12	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	370	1	22979	2	N	-0-					-0-
01	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	335	1	22058	2	N	-0-					-0-
*02	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	297	1	18308	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	138	1	7954	2	N	-0-					-0-
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	132	1	7473	2	N	-0-					-0-
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	134	1	7042	2	N	-0-					-0-
12	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	115	1	7131	2	N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	41	1	2692	2	N	-0-					-0-
*02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

09	63729	X	63729	-0-	-0-	-0-	1085	1	62644	2	N	-0-					-0-
10	64719	X	64719	-0-	-0-	-0-	1119	1	63600	2	N	-0-					-0-
11	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	411	1	21651	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	65640	X	65640	-0-	-0-	-0-	983	1	64657	2	N	-0-					-0-
*02	49032	X	49032	-0-	-0-	-0-	781	1	48251	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

09	39912	X	39912	-0-	-0-	-0-	680	1	39232	2	N	-0-					-0-
10	39919	X	39919	-0-	-0-	-0-	690	1	39229	2	N	-0-					-0-
11	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	425	1	22373	2	N	-0-					-0-
12	61285	X	61285	-0-	-0-	-0-	972	1	60313	2	N	-0-					-0-
01	47073	X	47073	-0-	-0-	-0-	705	1	46368	2	N	-0-					-0-
*02	36741	X	36741	-0-	-0-	-0-	586	1	36155	2	N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	256	1	14772	2	N	-0-					-0-
10	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	254	1	14415	2	N	-0-					-0-
11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	262	1	13797	2	N	-0-					-0-
12	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	236	1	14679	2	N	-0-					-0-
01	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	211	1	13889	2	N	-0-					-0-
*02	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	196	1	12083	2	N	-0-					-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	19620	X	16910	-0-	-2710	-0-	321	1	16571	3	Y	8	6	1			5
							9	4	9	9							
10	DLQ G-10		16694	-0-	16694	16694	335	1	16328	3	Y	12	14	1			3
							18	4	13	9							
11	DLQ G-10		16290	-0-	16290	32984	340	1	15927	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
12	DLQ G-10		16417	-0-	16417	49401	362	1	16014	3	Y	33	28	1			10
							5	4	36	9							
01	DLQ G-10		16318	-0-	16318	65719	363	1	15917	3	Y	22	26	1			6
							14	4	24	9							
02	DLQ G-10		11420	-0-	11420	77139	250	1	11107	3	Y	4	9	1			1
							59	4	4	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	84	1	4304	3	Y	8	16	1			5
							2	4	9	9							
10	DLQ G-10		4325	-0-	4325	4325	86	1	4198	3	Y	33	29	1			9
							5	4	36	9							
11	DLQ G-10		4217	-0-	4217	8542	88	1	4097	3	Y	29	31	1			7
							32	9									
12	DLQ G-10		4114	-0-	4114	12656	90	1	3976	3	Y	43	37	1			13
							1	4	47	9							
01	DLQ G-10		4312	-0-	4312	16968	96	1	4177	3	Y	33	37	1			9
							3	4	36	9							
02	DLQ G-10		2038	-0-	2038	19006	44	1	1954	3	Y	27	29	1			7
							10	4	30	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 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	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	25	1	1315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	32	1	1538	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ G-10		1069	-0-	1069	2640	22	1	1047	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1147	-0-	1147	3787	25	1	1121	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	DLQ G-10		1237	-0-	1237	5024	28	1	1208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		861	-0-	861	5885	19	1	838	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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 11512 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	17670 X	15276	-0-	-2394	-0-	290	1	14978	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
10	DLQ G-10	15003	-0-	15003	15003	301	1	14685	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
11	DLQ G-10	14645	-0-	14645	29648	306	1	14339	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	14941	-0-	14941	44589	330	1	14606	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	DLQ G-10	14890	-0-	14890	59479	332	1	14545	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	DLQ G-10	12314	-0-	12314	71793	271	1	11980	3	Y	-0-					-0-
						63	4									

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

09	43761 X	43761	-0-	-0-	-0-	745	1	43016	2	N	-0-					-0-
10	45565 X	45565	-0-	-0-	-0-	788	1	44777	2	N	-0-					-0-
11	39861 X	39861	-0-	-0-	-0-	742	1	39119	2	N	-0-					-0-
12	43028 X	43028	-0-	-0-	-0-	682	1	42346	2	N	-0-					-0-
01	41232 X	41232	-0-	-0-	-0-	617	1	40615	2	N	-0-					-0-
*02	34593 X	34593	-0-	-0-	-0-	551	1	34042	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

09	31020 X	31020	-0-	-0-	-0-	528	1	30492	2	N	-0-					-0-
10	32107 X	32107	-0-	-0-	-0-	555	1	31552	2	N	-0-					-0-
11	30083 X	30083	-0-	-0-	-0-	560	1	29523	2	N	-0-					-0-
12	30900 X	30900	-0-	-0-	-0-	490	1	30410	2	N	-0-					-0-
01	29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	443	1	29152	2	N	-0-					-0-
*02	25700 X	25700	-0-	-0-	-0-	410	1	25290	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

09	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	278	1	16066	2	N	-0-					-0-
10	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	300	1	17054	2	N	-0-					-0-
11	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	281	1	14828	2	N	-0-					-0-
12	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	296	1	18363	2	N	-0-					-0-
01	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	281	1	18477	2	N	-0-					-0-
*02	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	253	1	15607	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

09	51484 X	51484	-0-	-0-	-0-	877	1	50607	2	N	-0-					-0-
10	52513 X	52513	-0-	-0-	-0-	908	1	51605	2	N	-0-					-0-
11	48840 X	48840	-0-	-0-	-0-	910	1	47930	2	N	-0-					-0-
12	50249 X	50249	-0-	-0-	-0-	797	1	49452	2	N	-0-					-0-
01	47836 X	47836	-0-	-0-	-0-	716	1	47120	2	N	-0-					-0-
*02	41671 X	41671	-0-	-0-	-0-	664	1	41007	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

09	33571 X	33571	-0-	-0-	-0-	572	1	32999	2	N	-0-					-0-
10	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	556	1	31591	2	N	-0-					-0-
11	28444 X	28444	-0-	-0-	-0-	530	1	27914	2	N	-0-					-0-
12	33871 X	33871	-0-	-0-	-0-	537	1	33334	2	N	-0-					-0-
01	31293 X	31293	-0-	-0-	-0-	469	1	30824	2	N	-0-					-0-
*02	27607 X	27607	-0-	-0-	-0-	440	1	27167	2	N	-0-					-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	38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	658	1	38000	2	N	-0-					-0-
10	38047 X	38047	-0-	-0-	-0-	658	1	37389	2	N	-0-					-0-
11	37126 X	37126	-0-	-0-	-0-	691	1	36435	2	N	-0-					-0-
12	35056 X	35056	-0-	-0-	-0-	556	1	34500	2	N	-0-					-0-
01	33867 X	33867	-0-	-0-	-0-	507	1	33360	2	N	-0-					-0-
*02	29256 X	29256	-0-	-0-	-0-	466	1	28790	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

09	49276 X	49276	-0-	-0-	-0-	839	1	48437	2	N	-0-					-0-
10	48036 X	48036	-0-	-0-	-0-	831	1	47205	2	N	-0-					-0-
11	51040 X	51040	-0-	-0-	-0-	951	1	50089	2	N	-0-					-0-
12	48921 X	48921	-0-	-0-	-0-	776	1	48145	2	N	-0-					-0-
01	46674 X	46674	-0-	-0-	-0-	699	1	45975	2	N	-0-					-0-
*02	37126 X	37126	-0-	-0-	-0-	592	1	36534	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

09	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	385	1	22210	2	N	-0-					-0-
10	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	385	1	21863	2	N	-0-					-0-
11	21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	403	1	21248	2	N	-0-					-0-
12	22076 X	22076	-0-	-0-	-0-	350	1	21726	2	N	-0-					-0-
01	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	317	1	20877	2	N	-0-					-0-
*02	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	304	1	18750	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

09	36469 X	36469	-0-	-0-	-0-	621	1	35848	2	N	-0-					-0-
10	35920 X	35920	-0-	-0-	-0-	621	1	35299	2	N	-0-					-0-
11	36572 X	36572	-0-	-0-	-0-	681	1	35891	2	N	-0-					-0-
12	36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	580	1	36036	2	N	-0-					-0-
01	35247 X	35247	-0-	-0-	-0-	528	1	34719	2	N	-0-					-0-
*02	29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	474	1	29266	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

09	45865 X	45865	-0-	-0-	-0-	781	1	45084	2	N	-0-					-0-
10	45117 X	45117	-0-	-0-	-0-	780	1	44337	2	N	-0-					-0-
11	43666 X	43666	-0-	-0-	-0-	813	1	42853	2	N	-0-					-0-
12	43830 X	43830	-0-	-0-	-0-	695	1	43135	2	N	-0-					-0-
01	39150 X	39150	-0-	-0-	-0-	586	1	38564	2	N	-0-					-0-
*02	34563 X	34563	-0-	-0-	-0-	551	1	34012	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

09	46172 X	46172	-0-	-0-	-0-	786	1	45386	2	N	-0-					-0-
10	45663 X	45663	-0-	-0-	-0-	790	1	44873	2	N	-0-					-0-
11	44203 X	44203	-0-	-0-	-0-	823	1	43380	2	N	-0-					-0-
12	44428 X	44428	-0-	-0-	-0-	704	1	43724	2	N	-0-					-0-
01	39438 X	39438	-0-	-0-	-0-	591	1	38847	2	N	-0-					-0-
*02	32420 X	32420	-0-	-0-	-0-	517	1	31903	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

09	45902 X	45902	-0-	-0-	-0-	782	1	45120	2	N	-0-					-0-
10	42892 X	42892	-0-	-0-	-0-	742	1	42150	2	N	-0-					-0-
11	38466 X	38466	-0-	-0-	-0-	716	1	37750	2	N	-0-					-0-
12	47408 X	47408	-0-	-0-	-0-	752	1	46656	2	N	-0-					-0-
01	40300 X	40300	-0-	-0-	-0-	603	1	39697	2	N	-0-					-0-
*02	34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	547	1	33745	2	N	-0-					-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	47776 X	47776	-0-	-0-	-0-	814	1	46962	2	N	-0-					-0-
10	47372 X	47372	-0-	-0-	-0-	819	1	46553	2	N	-0-					-0-
11	45632 X	45632	-0-	-0-	-0-	850	1	44782	2	N	-0-					-0-
12	45784 X	45784	-0-	-0-	-0-	726	1	45058	2	N	-0-					-0-
01	42757 X	42757	-0-	-0-	-0-	640	1	42117	2	N	-0-					-0-
*02	37173 X	37173	-0-	-0-	-0-	592	1	36581	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

09	37240 X	37240	-0-	-0-	-0-	634	1	36606	2	N	-0-					-0-
10	35610 X	35610	-0-	-0-	-0-	616	1	34994	2	N	-0-					-0-
11	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	241	1	12677	2	N	-0-					-0-
12	35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	569	1	35332	2	N	-0-					-0-
01	40515 X	40515	-0-	-0-	-0-	607	1	39908	2	N	-0-					-0-
*02	34308 X	34308	-0-	-0-	-0-	547	1	33761	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

09	59598 X	59598	-0-	-0-	-0-	1015	1	58583	2	N	-0-					-0-
10	59429 X	59429	-0-	-0-	-0-	1028	1	58401	2	N	-0-					-0-
11	55947 X	55947	-0-	-0-	-0-	1042	1	54905	2	N	-0-					-0-
12	59503 X	59503	-0-	-0-	-0-	943	1	58560	2	N	-0-					-0-
01	55447 X	55447	-0-	-0-	-0-	830	1	54617	2	N	-0-					-0-
*02	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	617	1	38121	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

09	44420 X	44420	-0-	-0-	-0-	756	1	43664	2	N	-0-					-0-
10	46400 X	46400	-0-	-0-	-0-	802	1	45598	2	N	-0-					-0-
11	32777 X	32777	-0-	-0-	-0-	610	1	32167	2	N	-0-					-0-
12	56970 X	56970	-0-	-0-	-0-	903	1	56067	2	N	-0-					-0-
01	61974 X	61974	-0-	-0-	-0-	928	1	61046	2	N	-0-					-0-
*02	46094 X	46094	-0-	-0-	-0-	735	1	45359	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

09	21300 X	16874	-0-	-4426	-0-	320	1	16544	3	Y	1	2	1			-0-
						9	4	1	9							
10	DLQ G-10	17761	-0-	17761	17761	356	1	17385	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
11	DLQ G-10	17137	-0-	17137	34898	358	1	16768	3	Y	10	8	1			2
						11	9									
12	DLQ G-10	16937	-0-	16937	51835	374	1	16517	3	Y	37	28	1			11
						5	4	41	9							
01	DLQ G-10	16483	-0-	16483	68318	367	1	16098	3	Y	3	13	1			1
						15	4	3	9							
02	DLQ G-10	12681	-0-	12681	80999	279	1	12334	3	Y	3	3	1			1
						65	4	3	9							

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	21990 X	18462	-0-	-3528	-0-	350	1	18102	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	DLQ G-10	19398	-0-	19398	19398	389	1	18987	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
11	DLQ G-10	18936	-0-	18936	38334	396	1	18539	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	18899	-0-	18899	57233	418	1	18471	3	Y	4	3	1			1
						6	4	4	9							
01	DLQ G-10	18551	-0-	18551	75784	413	1	18118	3	Y	3	3	1			1
						17	4	3	9							
02	DLQ G-10	14322	-0-	14322	90106	314	1	13930	3	Y	4	4	1			1
						74	4	4	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

09	38173 X	38173	-0-	-0-	-0-	57	1	38116	2	N	-0-					-0-
10	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	9	1	14886	2	N	-0-					-0-
11	59087 X	59087	-0-	-0-	-0-	37	1	59050	2	N	-0-					-0-
12	40703 X	38373	-0-	-2330	-0-	32	1	38341	2	N	-0-					-0-
01	40703 X	22611	-0-	-18092	-0-	41	1	22570	2	N	-0-					-0-
02	55160 X	37864	-0-	-17296	-0-	40	1	37824	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

09	64710 X	57999	-0-	-6711	-0-	988	1	57011	2	N	-0-					-0-
10	64728 X	57343	-0-	-7385	-0-	992	1	56351	2	N	-0-					-0-
11	61680 X	54966	-0-	-6714	-0-	1024	1	53942	2	N	-0-					-0-
12	61783 X	55580	-0-	-6203	-0-	881	1	54699	2	N	-0-					-0-
01	59923 X	52253	-0-	-7670	-0-	782	1	51471	2	N	-0-					-0-
02	54124 X	46393	-0-	-7731	-0-	739	1	45654	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

09	36600 X	32809	-0-	-3791	-0-	559	1	32250	2	N	-0-					-0-
10	36952 X	32617	-0-	-4335	-0-	564	1	32053	2	N	-0-					-0-
11	35220 X	31170	-0-	-4050	-0-	581	1	30589	2	N	-0-					-0-
12	35371 X	31666	-0-	-3705	-0-	502	1	31164	2	N	-0-					-0-
01	34379 X	30050	-0-	-4329	-0-	450	1	29600	2	N	-0-					-0-
02	30632 X	26993	-0-	-3639	-0-	430	1	26563	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

09	36120 X	32852	-0-	-3268	-0-	559	1	32293	2	N	-0-					-0-
10	36518 X	32744	-0-	-3774	-0-	566	1	32178	2	N	-0-					-0-
11	34890 X	31287	-0-	-3603	-0-	583	1	30704	2	N	-0-					-0-
12	35092 X	31755	-0-	-3337	-0-	503	1	31252	2	N	-0-					-0-
01	33945 X	30095	-0-	-3850	-0-	451	1	29644	2	N	-0-					-0-
02	30660 X	24407	-0-	-6253	-0-	389	1	24018	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

09	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	23	1	15163	2	N	-0-					-0-
10	15885 X	15885	-0-	-0-	-0-	10	1	15875	2	N	-0-					-0-
11	49677 X	49677	-0-	-0-	-0-	31	1	49646	2	N	-0-					-0-
12	37415 X	37415	-0-	-0-	-0-	31	1	37384	2	N	-0-					-0-
01	19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	35	1	19007	2	N	-0-					-0-
02	46368 X	29059	-0-	-17309	-0-	31	1	29028	2	N	-0-					-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	49110 X	43393	-0-	-5717	-0-	739	1	42654	2	N	-0-					-0-
10	48887 X	42878	-0-	-6009	-0-	742	1	42136	2	N	-0-					-0-
11	46620 X	41354	-0-	-5266	-0-	770	1	40584	2	N	-0-					-0-
12	45694 X	42029	-0-	-3665	-0-	666	1	41363	2	N	-0-					-0-
01	45167 X	39434	-0-	-5733	-0-	590	1	38844	2	N	-0-					-0-
02	40488 X	32982	-0-	-7506	-0-	526	1	32456	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

09	66360 X	59124	-0-	-7236	-0-	1007	1	58117	2	N	-0-					-0-
10	66898 X	58924	-0-	-7974	-0-	1019	1	57905	2	N	-0-					-0-
11	63090 X	54607	-0-	-8483	-0-	1017	1	53590	2	N	-0-					-0-
12	65193 X	55796	-0-	-9397	-0-	885	1	54911	2	N	-0-					-0-
01	63178 X	53705	-0-	-9473	-0-	804	1	52901	2	N	-0-					-0-
02	55188 X	47650	-0-	-7538	-0-	759	1	46891	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

09	59610 X	51661	-0-	-7949	-0-	880	1	50781	2	N	-0-					-0-
10	60450 X	51123	-0-	-9327	-0-	884	1	50239	2	N	-0-					-0-
11	58500 X	46961	-0-	-11539	-0-	875	1	46086	2	N	-0-					-0-
12	60450 X	43887	-0-	-16563	-0-	696	1	43191	2	N	-0-					-0-
01	55955 X	42261	-0-	-13694	-0-	633	1	41628	2	N	-0-					-0-
*02	52240 X	52240	-0-	-0-	-0-	833	1	51407	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

09	64170 X	54056	-0-	-10114	-0-	921	1	53135	2	N	-0-					-0-
10	63674 X	53673	-0-	-10001	-0-	928	1	52745	2	N	-0-					-0-
11	59910 X	50544	-0-	-9366	-0-	941	1	49603	2	N	-0-					-0-
12	59644 X	50717	-0-	-8927	-0-	804	1	49913	2	N	-0-					-0-
01	57040 X	48946	-0-	-8094	-0-	733	1	48213	2	N	-0-					-0-
02	50456 X	42842	-0-	-7614	-0-	683	1	42159	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

09	64020 X	58440	-0-	-5580	-0-	995	1	57445	2	N	-0-					-0-
10	64015 X	57934	-0-	-6081	-0-	1002	1	56932	2	N	-0-					-0-
11	61410 X	53451	-0-	-7959	-0-	996	1	52455	2	N	-0-					-0-
12	63457 X	53795	-0-	-9662	-0-	853	1	52942	2	N	-0-					-0-
01	62403 X	52254	-0-	-10149	-0-	782	1	51472	2	N	-0-					-0-
02	54544 X	47134	-0-	-7410	-0-	751	1	46383	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

09	63960 X	57158	-0-	-6802	-0-	973	1	56185	2	N	-0-					-0-
10	64139 X	56566	-0-	-7573	-0-	978	1	55588	2	N	-0-					-0-
11	61050 X	52661	-0-	-8389	-0-	981	1	51680	2	N	-0-					-0-
12	63085 X	58632	-0-	-4453	-0-	929	1	57703	2	N	-0-					-0-
01	61194 X	58784	-0-	-2410	-0-	880	1	57904	2	N	-0-					-0-
02	53340 X	51303	-0-	-2037	-0-	818	1	50485	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

09	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	26	1	17138	2	N	-0-					-0-
10	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	12	1	19160	2	N	-0-					-0-
11	81683 X	81683	-0-	-0-	-0-	52	1	81631	2	N	-0-					-0-
12	64827 X	64827	-0-	-0-	-0-	54	1	64773	2	N	-0-					-0-
01	29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	55	1	29939	2	N	-0-					-0-
02	76244 X	46848	-0-	-29396	-0-	50	1	46798	2	N	-0-					-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	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	30	1	20247	2	N	-0-					-0-
10	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	13	1	20071	2	N	-0-					-0-
11	91073 X	91073	-0-	-0-	-0-	58	1	91015	2	N	-0-					-0-
12	64987 X	64987	-0-	-0-	-0-	54	1	64933	2	N	-0-					-0-
01	29591 X	29591	-0-	-0-	-0-	54	1	29537	2	N	-0-					-0-
02	85008 X	49159	-0-	-35849	-0-	52	1	49107	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

09	64530 X	55766	-0-	-8764	-0-	1056	1	54601	3	Y	71	61	1			47
						31	4	78	9							
10	DLQ G-10	53191	-0-	53191	53191	1067	1	51980	3	Y	78	103	1			22
						58	4	86	9							
11	DLQ G-10	50666	-0-	50666	103857	1057	1	49507	3	Y	93	93	1			22
						102	9									
12	DLQ G-10	50173	-0-	50173	154030	1107	1	48938	3	Y	102	93	1			31
						16	4	112	9							
01	DLQ G-10	48780	-0-	48780	202810	1085	1	47552	3	Y	92	97	1			26
						42	4	101	9							
02	DLQ G-10	37834	-0-	37834	240644	829	1	36743	3	Y	61	71	1			16
						195	4	67	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

09	91650 X	75244	-0-	-16406	-0-	1420	1	73461	3	Y	292	247	1			192
						42	4	321	9							
10	DLQ G-10	71432	-0-	71432	71432	1427	1	69547	3	Y	345	440	1			97
						78	4	380	9							
11	DLQ G-10	65318	-0-	65318	136750	1355	1	63465	3	Y	453	444	1			106
						498	9									
12	DLQ G-10	65268	-0-	65268	202018	1432	1	63286	3	Y	482	442	1			146
						20	4	530	9							
01	DLQ G-10	62965	-0-	62965	264983	1393	1	61039	3	Y	435	459	1			122
						54	4	479	9							
02	DLQ G-10	52263	-0-	52263	317246	1139	1	50554	3	Y	273	324	1			71
						270	4	300	9							

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

09	66660 X	57851	-0-	-8809	-0-	985	1	56866	2	N	-0-					-0-
10	66247 X	55403	-0-	-10844	-0-	958	1	54445	2	N	-0-					-0-
11	64110 X	52525	-0-	-11585	-0-	978	1	51547	2	N	-0-					-0-
12	66247 X	53152	-0-	-13095	-0-	843	1	52309	2	N	-0-					-0-
01	63271 X	49113	-0-	-14158	-0-	735	1	48378	2	N	-0-					-0-
02	53984 X	45228	-0-	-8756	-0-	721	1	44507	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

09	50550 X	43398	-0-	-7152	-0-	739	1	42659	2	N	-0-					-0-
10	49538 X	42253	-0-	-7285	-0-	731	1	41522	2	N	-0-					-0-
11	47940 X	38612	-0-	-9328	-0-	719	1	37893	2	N	-0-					-0-
12	49538 X	39643	-0-	-9895	-0-	628	1	39015	2	N	-0-					-0-
01	46686 X	36506	-0-	-10180	-0-	547	1	35959	2	N	-0-					-0-
02	40516 X	34550	-0-	-5966	-0-	551	1	33999	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	83340 X	74442	-0-	-8898	-0-	1268	1	73174	2	N	-0-					-0-
10	84010 X	74612	-0-	-9398	-0-	1290	1	73322	2	N	-0-					-0-
11	79410 X	69298	-0-	-10112	-0-	1291	1	68007	2	N	-0-					-0-
12	81902 X	70170	-0-	-11732	-0-	1112	1	69058	2	N	-0-					-0-
01	79267 X	66202	-0-	-13065	-0-	991	1	65211	2	N	-0-					-0-
02	69468 X	59967	-0-	-9501	-0-	956	1	59011	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

09	76410 X	68063	-0-	-8347	-0-	1159	1	66904	2	N	-0-					-0-
10	77500 X	68279	-0-	-9221	-0-	1181	1	67098	2	N	-0-					-0-
11	73020 X	63402	-0-	-9618	-0-	1181	1	62221	2	N	-0-					-0-
12	75392 X	63912	-0-	-11480	-0-	1013	1	62899	2	N	-0-					-0-
01	72447 X	60149	-0-	-12298	-0-	901	1	59248	2	N	-0-					-0-
02	63532 X	54192	-0-	-9340	-0-	864	1	53328	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

09	54240 X	48648	-0-	-5592	-0-	828	1	47820	2	N	-0-					-0-
10	54870 X	48478	-0-	-6392	-0-	838	1	47640	2	N	-0-					-0-
11	51990 X	44832	-0-	-7158	-0-	835	1	43997	2	N	-0-					-0-
12	52700 X	45499	-0-	-7201	-0-	721	1	44778	2	N	-0-					-0-
01	52018 X	43912	-0-	-8106	-0-	658	1	43254	2	N	-0-					-0-
02	45416 X	37879	-0-	-7537	-0-	604	1	37275	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

09	85770 X	76000	-0-	-9770	-0-	1294	1	74706	2	N	-0-					-0-
10	85312 X	75060	-0-	-10252	-0-	1298	1	73762	2	N	-0-					-0-
11	80430 X	70280	-0-	-10150	-0-	1309	1	68971	2	N	-0-					-0-
12	83111 X	70914	-0-	-12197	-0-	1124	1	69790	2	N	-0-					-0-
01	82274 X	65421	-0-	-16853	-0-	980	1	64441	2	N	-0-					-0-
02	70924 X	59910	-0-	-11014	-0-	955	1	58955	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

09	76519 X	76519	-0-	-0-	-0-	76519	2			N	-0-					-0-
10	89187 X	71010	-0-	-18177	-0-	71010	2			N	-0-					-0-
11	86310 X	67266	-0-	-19044	-0-	67266	2			N	-0-					-0-
12	89187 X	66990	-0-	-22197	-0-	66990	2			N	-0-					-0-
01	80228 X	64204	-0-	-16024	-0-	64204	2			N	-0-					-0-
02	71428 X	55841	-0-	-15587	-0-	357	1	55484	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

09	110820 X	89211	-0-	-21609	-0-	1519	1	87692	2	N	-0-					-0-
10	107880 X	87038	-0-	-20842	-0-	1505	1	85533	2	N	-0-					-0-
11	100740 X	79086	-0-	-21654	-0-	1473	1	77613	2	N	-0-					-0-
12	102579 X	78192	-0-	-24387	-0-	1240	1	76952	2	N	-0-					-0-
01	97247 X	72919	-0-	-24328	-0-	1092	1	71827	2	N	-0-					-0-
02	83272 X	65792	-0-	-17480	-0-	1049	1	64743	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

09	93690 X	80898	-0-	-12792	-0-	1378	1	79520	2	N	-0-					-0-
10	91884 X	82198	-0-	-9686	-0-	1422	1	80776	2	N	-0-					-0-
11	86580 X	76036	-0-	-10544	-0-	1416	1	74620	2	N	-0-					-0-
12	88474 X	76971	-0-	-11503	-0-	1220	1	75751	2	N	-0-					-0-
01	85808 X	71763	-0-	-14045	-0-	1075	1	70688	2	N	-0-					-0-
02	75516 X	65699	-0-	-9817	-0-	1047	1	64652	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 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	79800 X	67733	-0-	-12067	-0-	1153	1	66580	2	N	-0-					-0-
10	79825 X	67475	-0-	-12350	-0-	1167	1	66308	2	N	-0-					-0-
11	75240 X	62664	-0-	-12576	-0-	1167	1	61497	2	N	-0-					-0-
12	76043 X	62914	-0-	-13129	-0-	997	1	61917	2	N	-0-					-0-
01	72757 X	60441	-0-	-12316	-0-	905	1	59536	2	N	-0-					-0-
02	63224 X	54184	-0-	-9040	-0-	864	1	53320	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

09	85380 X	72906	-0-	-12474	-0-	1242	1	71664	2	N	-0-					-0-
10	85002 X	72573	-0-	-12429	-0-	1255	1	71318	2	N	-0-					-0-
11	79860 X	66736	-0-	-13124	-0-	1243	1	65493	2	N	-0-					-0-
12	80631 X	67212	-0-	-13419	-0-	1066	1	66146	2	N	-0-					-0-
01	77810 X	63753	-0-	-14057	-0-	955	1	62798	2	N	-0-					-0-
02	68040 X	57152	-0-	-10888	-0-	911	1	56241	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

09	63900 X	52488	-0-	-11412	-0-	52488	2			N	-0-					-0-
10	72726 X	49038	-0-	-23688	-0-	49038	2			N	-0-					-0-
11	70380 X	45100	-0-	-25280	-0-	45100	2			N	-0-					-0-
12	72726 X	45061	-0-	-27665	-0-	45061	2			N	-0-					-0-
01	59582 X	42848	-0-	-16734	-0-	42848	2			N	-0-					-0-
02	49000 X	45436	-0-	-3564	-0-	290	1	45146	2	N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

09	52530 X	45719	-0-	-6811	-0-	1332	1	44387	2	N	-0-					-0-
10	54281 X	45838	-0-	-8443	-0-	1346	1	44492	2	N	-0-					-0-
11	47130 X	40791	-0-	-6339	-0-	1123	1	39668	2	N	-0-					-0-
12	48298 X	45635	-0-	-2663	-0-	1422	1	44213	2	N	-0-					-0-
01	48298 X	37449	-0-	-10849	-0-	913	1	36536	2	N	-0-					-0-
02	42672 X	42049	-0-	-623	-0-	1266	1	40783	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

09	25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	39	1	25692	2	N	-0-					-0-
10	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	16	1	25688	2	N	-0-					-0-
11	120618 X	120618	-0-	-0-	-0-	76	1	120542	2	N	-0-					-0-
12	91194 X	91194	-0-	-0-	-0-	76	1	91118	2	N	-0-					-0-
01	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	77	1	42430	2	N	-0-					-0-
02	112588 X	72386	-0-	-40202	-0-	77	1	72309	2	N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

09	30060 X	24454	-0-	-5606	-0-	712	1	23742	2	N	-0-					-0-
10	31062 X	24648	-0-	-6414	-0-	724	1	23924	2	N	-0-					-0-
11	26850 X	22407	-0-	-4443	-0-	617	1	21790	2	N	-0-					-0-
12	26350 X	21086	-0-	-5264	-0-	657	1	20429	2	N	-0-					-0-
01	25544 X	16562	-0-	-8982	-0-	404	1	16158	2	N	-0-					-0-
02	22820 X	19677	-0-	-3143	-0-	593	1	19084	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

09	27626 X	27626	-0-	-0-	-0-	41	1	27585	2	N	-0-					-0-
10	29061 X	29061	-0-	-0-	-0-	18	1	29043	2	N	-0-					-0-
11	134850 X	134850	-0-	-0-	-0-	85	1	134765	2	N	-0-					-0-
12	102502 X	102502	-0-	-0-	-0-	85	1	102417	2	N	-0-					-0-
01	48107 X	48107	-0-	-0-	-0-	88	1	48019	2	N	-0-					-0-
02	125860 X	81656	-0-	-44204	-0-	87	1	81569	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5884	-0-	-17186	-0-	1	1	5883	2	N	-0-					-0-
10	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	5	1	12395	2	N	-0-					-0-
11	30023 X	30023	-0-	-0-	-0-	4	1	30019	2	N	-0-					-0-
12	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	2	1	21707	2	N	-0-					-0-
01	82919 X	82919	-0-	-0-	-0-	2	1	82917	2	N	-0-					-0-
02	28028 X	17729	-0-	-10299	-0-	17729	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

09	24510 X	5548	-0-	-18962	-0-	1	1	5547	2	N	-0-					-0-
10	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	6	1	13597	2	N	-0-					-0-
11	34565 X	34565	-0-	-0-	-0-	5	1	34560	2	N	-0-					-0-
12	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	3	1	26527	2	N	-0-					-0-
01	101469 X	101469	-0-	-0-	-0-	2	1	101467	2	N	-0-					-0-
02	32256 X	23370	-0-	-8886	-0-	23370	2			N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

09	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	14	1	9147	2	N	-0-					-0-
10	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	11	1	18016	2	N	-0-					-0-
11	92386 X	92386	-0-	-0-	-0-	58	1	92328	2	N	-0-					-0-
12	64107 X	64107	-0-	-0-	-0-	53	1	64054	2	N	-0-					-0-
01	28095 X	28095	-0-	-0-	-0-	51	1	28044	2	N	-0-					-0-
02	86240 X	38772	-0-	-47468	-0-	41	1	38731	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

09	84270 X	76333	-0-	-7937	-0-	76333	2			N	-0-					-0-
10	99138 X	73751	-0-	-25387	-0-	73751	2			N	-0-					-0-
11	95940 X	70267	-0-	-25673	-0-	70267	2			N	-0-					-0-
12	99138 X	70643	-0-	-28495	-0-	70643	2			N	-0-					-0-
01	89032 X	67761	-0-	-21271	-0-	67761	2			N	-0-					-0-
*02	78245 X	78245	-0-	-0-	-0-	500	1	77745	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

09	58020 X	18721	-0-	-39299	-0-	1	1	18720	2	N	-0-					-0-
10	84537 X	23849	-0-	-60688	-0-	4	1	23845	2	N	-0-					-0-
11	103077 X	103077	-0-	-0-	-0-	36	1	103041	2	N	-0-					-0-
12	84537 X	67070	-0-	-17467	-0-	35	1	67035	2	N	-0-					-0-
01	57043 X	57043	-0-	-0-	-0-	161	1	56882	2	N	-0-					-0-
02	96208 X	35521	-0-	-60687	-0-	474	1	35047	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

09	147240 X	109811	-0-	-37429	-0-	1870	1	107941	2	N	-0-					-0-
10	141856 X	107077	-0-	-34779	-0-	1852	1	105225	2	N	-0-					-0-
11	128760 X	96498	-0-	-32262	-0-	1797	1	94701	2	N	-0-					-0-
12	126759 X	96159	-0-	-30600	-0-	1524	1	94635	2	N	-0-					-0-
01	119629 X	90146	-0-	-29483	-0-	1350	1	88796	2	N	-0-					-0-
02	102480 X	75778	-0-	-26702	-0-	1208	1	74570	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

09	36390 X	9293	-0-	-27097	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
10	45415 X	23627	-0-	-21788	-0-	4	1	23623	2	N	-0-					-0-
11	63474 X	63474	-0-	-0-	-0-	22	1	63452	2	N	-0-					-0-
12	45415 X	35458	-0-	-9957	-0-	18	1	35440	2	N	-0-					-0-
01	27857 X	27857	-0-	-0-	-0-	79	1	27778	2	N	-0-					-0-
02	59248 X	23338	-0-	-35910	-0-	311	1	23027	2	N	-0-					-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	118350 X	88500	-0-	-29850	-0-	1507	1	86993	2	N	-0-					-0-
10	113057 X	86904	-0-	-26153	-0-	1503	1	85401	2	N	-0-					-0-
11	102780 X	79032	-0-	-23748	-0-	1472	1	77560	2	N	-0-					-0-
12	101432 X	78645	-0-	-22787	-0-	1247	1	77398	2	N	-0-					-0-
01	96038 X	73915	-0-	-22123	-0-	1107	1	72808	2	N	-0-					-0-
02	82600 X	67798	-0-	-14802	-0-	1081	1	66717	2	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

09	19920 X	14721	-0-	-5199	-0-	2963	1	11758	2	N	-0-					-0-
10	20584 X	14012	-0-	-6572	-0-	1542	1	12470	2	N	-0-					-0-
11	18900 X	14714	-0-	-4186	-0-	705	1	14009	2	N	-0-					-0-
12	17670 X	9542	-0-	-8128	-0-	583	1	8959	2	N	-0-					-0-
01	39310 X	39310	-0-	-0-	-0-	1931	1	37379	2	N	-0-					-0-
*02	15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	839	1	15160	2	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

09	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	4566	1	18122	2	N	-0-					-0-
10	23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	2549	1	20615	2	N	-0-					-0-
11	24641 X	24641	-0-	-0-	-0-	1181	1	23460	2	N	-0-					-0-
12	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	1440	1	22110	2	N	-0-					-0-
01	79868 X	79868	-0-	-0-	-0-	3924	1	75944	2	N	-0-					-0-
*02	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	1076	1	19460	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

09	133860 X	108708	-0-	-25152	-0-	1851	1	106857	2	N	-0-					-0-
10	138322 X	106874	-0-	-31448	-0-	1848	1	105026	2	N	-0-					-0-
11	125730 X	97100	-0-	-28630	-0-	1808	1	95292	2	N	-0-					-0-
12	124124 X	95903	-0-	-28221	-0-	1520	1	94383	2	N	-0-					-0-
01	117738 X	90546	-0-	-27192	-0-	1356	1	89190	2	N	-0-					-0-
02	101472 X	83037	-0-	-18435	-0-	1323	1	81714	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

09	108649 X	108649	-0-	-0-	-0-	108649	2			N	-0-					-0-
10	104023 X	104023	-0-	-0-	-0-	104023	2			N	-0-					-0-
11	97115 X	97115	-0-	-0-	-0-	97115	2			N	-0-					-0-
12	94683 X	94683	-0-	-0-	-0-	94683	2			N	-0-					-0-
01	89614 X	89614	-0-	-0-	-0-	89614	2			N	-0-					-0-
*02	84368 X	84368	-0-	-0-	-0-	539	1	83829	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

09	106415 X	106415	-0-	-0-	-0-	106415	2			N	-0-					-0-
10	102038 X	102038	-0-	-0-	-0-	102038	2			N	-0-					-0-
11	95247 X	95247	-0-	-0-	-0-	95247	2			N	-0-					-0-
12	93234 X	93234	-0-	-0-	-0-	93234	2			N	-0-					-0-
01	88000 X	88000	-0-	-0-	-0-	88000	2			N	-0-					-0-
*02	84859 X	84859	-0-	-0-	-0-	543	1	84316	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

09	140578 X	140578	-0-	-0-	-0-	140578	2			N	-0-					-0-
10	135922 X	135922	-0-	-0-	-0-	135922	2			N	-0-					-0-
11	128603 X	128603	-0-	-0-	-0-	128603	2			N	-0-					-0-
12	127742 X	127742	-0-	-0-	-0-	127742	2			N	-0-					-0-
01	122093 X	122093	-0-	-0-	-0-	122093	2			N	-0-					-0-
*02	112511 X	112511	-0-	-0-	-0-	719	1	111792	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149250 X	138114	-0-	-11136	-0-	138114	2			N	-0-					-0-
10	172794 X	131617	-0-	-41177	-0-	131617	2			N	-0-					-0-
11	167220 X	124559	-0-	-42661	-0-	124559	2			N	-0-					-0-
12	172794 X	123360	-0-	-49434	-0-	123360	2			N	-0-					-0-
01	154597 X	86587	-0-	-68010	-0-	86587	2			N	-0-					-0-
02	128912 X	77195	-0-	-51717	-0-	494	1	76701	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

09	86970 X	59417	-0-	-27553	-0-	1126	1	58239	3	Y	17	9	1			11
						33	4	19	9							
10	81406 X	56073	-0-	-25333	-0-	1126	1	54877	3	Y	7	16	1			2
						62	4	8	9							
11	72660 X	50700	-0-	-21960	-0-	1060	1	49620	3	Y	18	16	1			4
						20	9									
12	69657 X	49685	-0-	-19972	-0-	1099	1	48567	3	Y	4	7	1			1
						15	4	4	9							
01	65100 X	47031	-0-	-18069	-0-	1048	1	45931	3	Y	10	8	1			3
						41	4	11	9							
02	55468 X	39684	-0-	-15784	-0-	870	1	38599	3	Y	9	10	1			2
						205	4	10	9							

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

09	528480 X	166944	-0-	-361536	-0-	40	1	166904	2	N	-0-					-0-
10	267716 X	158063	-0-	-109653	-0-	34	1	158029	2	N	-0-					-0-
11	182010 X	139097	-0-	-42913	-0-	32	1	139065	2	N	-0-					-0-
12	188077 X	136516	-0-	-51561	-0-	136516	2			N	-0-					-0-
01	188077 X	131268	-0-	-56809	-0-	131268	2			N	-0-					-0-
02	155820 X	102855	-0-	-52965	-0-	4	1	102851	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

09	375840 X	198113	-0-	-177727	-0-	48	1	198065	2	N	-0-					-0-
10	289075 X	194113	-0-	-94962	-0-	42	1	194071	2	N	-0-					-0-
11	229260 X	177967	-0-	-51293	-0-	41	1	177926	2	N	-0-					-0-
12	214148 X	179208	-0-	-34940	-0-	179208	2			N	-0-					-0-
01	214148 X	76303	-0-	-137845	-0-	76303	2			N	-0-					-0-
02	184912 X	35650	-0-	-149262	-0-	1	1	35649	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

09	62460 X	41607	-0-	-20853	-0-	789	1	40795	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
10	58776 X	39489	-0-	-19287	-0-	793	1	38653	3	Y	-0-					-0-
						43	4									
11	51900 X	35589	-0-	-16311	-0-	744	1	34845	3	Y	-0-					-0-
12	49135 X	34804	-0-	-14331	-0-	770	1	34023	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	45570 X	33207	-0-	-12363	-0-	740	1	32438	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
02	38836 X	27940	-0-	-10896	-0-	613	1	27183	3	Y	-0-					-0-
						144	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	442800 X	172501	-0-	-270299	-0-	41	1	172460	2	N	-0-			-0-
10	282534 X	163004	-0-	-119530	-0-	35	1	162969	2	N	-0-			-0-
11	213360 X	143684	-0-	-69676	-0-	33	1	143651	2	N	-0-			-0-
12	194618 X	142192	-0-	-52426	-0-	142192	2			N	-0-			-0-
01	194618 X	60590	-0-	-134028	-0-	60590	2			N	-0-			-0-
02	161000 X	97019	-0-	-63981	-0-	4	1	97015	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

09	336960 X	193366	-0-	-143594	-0-	46	1	193320	2	N	-0-			-0-
10	284332 X	188219	-0-	-96113	-0-	41	1	188178	2	N	-0-			-0-
11	208140 X	170377	-0-	-37763	-0-	39	1	170338	2	N	-0-			-0-
12	215078 X	170341	-0-	-44737	-0-	170341	2			N	-0-			-0-
01	213001 X	159999	-0-	-53002	-0-	159999	2			N	-0-			-0-
02	180488 X	117989	-0-	-62499	-0-	5	1	117984	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

09	325440 X	187005	-0-	-138435	-0-	45	1	186960	2	N	-0-			-0-
10	273017 X	181204	-0-	-91813	-0-	39	1	181165	2	N	-0-			-0-
11	201630 X	163841	-0-	-37789	-0-	38	1	163803	2	N	-0-			-0-
12	208351 X	164258	-0-	-44093	-0-	164258	2			N	-0-			-0-
01	206088 X	158712	-0-	-47376	-0-	158712	2			N	-0-			-0-
02	174552 X	127537	-0-	-47015	-0-	5	1	127532	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

09	503280 X	174996	-0-	-328284	-0-	42	1	174954	2	N	-0-			-0-
10	265081 X	166347	-0-	-98734	-0-	36	1	166311	2	N	-0-			-0-
11	195090 X	146738	-0-	-48352	-0-	34	1	146704	2	N	-0-			-0-
12	197594 X	145383	-0-	-52211	-0-	145383	2			N	-0-			-0-
01	197594 X	60293	-0-	-137301	-0-	60293	2			N	-0-			-0-
02	163324 X	51958	-0-	-111366	-0-	2	1	51956	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

09	105333 X	105333	-0-	-0-	-0-	158	1	105175	2	N	-0-			-0-
10	31341 X	26855	-0-	-4486	-0-	17	1	26838	2	N	-0-			-0-
11	110530 X	110530	-0-	-0-	-0-	70	1	110460	2	N	-0-			-0-
12	92286 X	92286	-0-	-0-	-0-	77	1	92209	2	N	-0-			-0-
01	44658 X	44658	-0-	-0-	-0-	81	1	44577	2	N	-0-			-0-
*02	67750 X	67750	-0-	-0-	-0-	72	1	67678	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	192323	-0-	192323	192323	3049	1	189274	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	242180	-0-	242180	434503	3626	1	238554	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	194032	-0-	194032	628535	3092	1	190940	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

11	SHUT IN	173	-0-	173	173	3	1	170	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	188946	-0-	188946	189119	2995	1	185951	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	227551	-0-	227551	416670	3407	1	224144	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	183732	-0-	183732	600402	2928	1	180804	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	W	185993	-0-	185993	185993	2949	1	183044	2	N	-0-			-0-
01	0	W	231730	-0-	231730	417723	3470	1	228260	2	N	-0-			-0-
02	0	W	175452	-0-	175452	593175	2796	1	172656	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

09	11070	X	9973	-0-	-1097	-0-	958	1	9015	2	N	-0-			5
10	11377	X	11003	-0-	-374	-0-	990	1	10013	2	N	-0-			5
11	11010	X	9661	-0-	-1349	-0-	958	1	8703	2	N	-0-			5
12	11377	X	9036	-0-	-2341	-0-	990	1	8046	2	N	-0-			5
01	11284	X	10083	-0-	-1201	-0-	990	1	9093	2	N	-0-			5
02	9940	X	9244	-0-	-696	-0-	894	1	8347	2	N	3			8
							3	9							

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	1131	1	6151	2	Y	-0-			22
10	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	1236	1	6743	2	Y	-0-			22
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1296	1	6740	2	Y	-0-			22
12	7812	X	7561	-0-	-251	-0-	1126	1	6435	2	Y	-0-			22
01	7967	X	7574	-0-	-393	-0-	1270	1	6303	2	Y	1			23
							1	9							
02	7504	X	6519	-0-	-985	-0-	978	1	5541	2	Y	-0-			23

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

09	4170	X	4138	-0-	-32	-0-	643	1	3495	2	Y	-0-			7
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	718	1	3917	2	Y	-0-			7
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	761	1	3956	2	Y	-0-			7
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	765	1	4373	2	Y	-0-			7
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	879	1	4360	2	Y	-0-			7
*02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	717	1	4063	2	Y	-0-			7

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	711	1	3868	2	Y	-0-			13
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	750	1	4090	2	Y	-0-			13
11	5490	X	3614	-0-	-1876	-0-	583	1	3031	2	Y	-0-			13
12	5673	X	4493	-0-	-1180	-0-	669	1	3824	2	Y	-0-			13
01	5673	X	2201	-0-	-3472	-0-	369	1	1832	2	Y	-0-			13
02	4368	X	2754	-0-	-1614	-0-	413	1	2341	2	Y	-0-			13

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

09	4530	X	3722	-0-	-808	-0-	578	1	3144	2	Y	-0-			192
10	4681	X	3688	-0-	-993	-0-	571	1	3117	2	Y	-0-			192
11	4530	X	3849	-0-	-681	-0-	621	1	3228	2	Y	-0-			192
12	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	547	1	3129	2	Y	-0-			192
01	4619	X	3902	-0-	-717	-0-	654	1	3246	2	Y	2			194
							2	9							
*02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	540	1	3058	2	Y	-0-			194

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	53460 X	45835	-0-	-7625	-0-	127	1	45708	2	N	-0-			5
10	52034 X	52034	-0-	-0-	-0-	52034	2			N	-0-			5
11	49860 X	46179	-0-	-3681	-0-	1159	1	45020	2	N	-0-			5
12	49848 X	43636	-0-	-6212	-0-	2582	1	41054	2	N	-0-			5
01	52049 X	49534	-0-	-2515	-0-	2627	1	46907	2	N	-0-			5
02	47012 X	43530	-0-	-3482	-0-	2350	1	41177	2	N	3			8
						3	9							

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

09	57000 X	47117	-0-	-9883	-0-	47117	2			N	-0-			-0-
10	60313 X	60313	-0-	-0-	-0-	60313	2			N	-0-			-0-
11	53010 X	53010	-0-	-0-	-0-	1330	1	51680	2	N	-0-			-0-
12	52235 X	49792	-0-	-2443	-0-	2937	1	46855	2	N	-0-			-0-
01	60326 X	54363	-0-	-5963	-0-	2883	1	51480	2	N	-0-			-0-
02	54488 X	48655	-0-	-5833	-0-	2627	1	46028	2	N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 11709 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 11781 PERF. N/A

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

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 08/08/2020 TOTAL DEPTH 12177 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 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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

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

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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 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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	273	365	1			267
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	759	350	1			676
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	529	1			163
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	856	724	1			295
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	314	364	1			245
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	551	303	1			493

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-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	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	3					23
						3	9									
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					23
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					23
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-					23
02	DLQ G-10	24	-0-	24	48	2	1	22	3	Y	-0-					23

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	Y	6					6
						7	9									
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	Y	-0-					6
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	Y	-0-					6
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	33	1	246	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	40	1	395	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	435	-0-	435	870	40	1	395	3	Y	-0-					6

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					21
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					21
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					21
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					21
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	6	1	65	3	Y	-0-					21
02	DLQ G-10	71	-0-	71	142	6	1	65	3	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	697	-0-	-83	-0-	121	1	576	3	Y	-0-					10
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	153	1	765	3	Y	-0-					10
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	135	1	656	3	Y	-0-					10
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	132	1	682	3	Y	-0-					10
01	DLQ G-10	841	-0-	841	841	138	1	703	3	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	841	-0-	841	1682	138	1	703	3	Y	-0-					10

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	70	1	332	3	Y	1					7
							1	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	82	1	408	3	Y	-0-					7
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	73	1	355	3	Y	-0-					7
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	73	1	374	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		445	-0-	445	445	73	1	372	3	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		445	-0-	445	890	73	1	372	3	Y	-0-					7

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		174	-0-	174	174	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		174	-0-	174	348	15	1	159	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		65	-0-	65	65	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	130	6	1	59	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	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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	210	N	192	-0-	-18	-0-	33	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	25	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	23	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	23	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	23	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		141	-0-	141	282	23	1	118	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	210 N	104	-0-	-106	-0-	18	1	86	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	54	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	534	-0-	534	534	88	1	446	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	534	-0-	534	1068	88	1	446	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

09	480 N	475	-0-	-5	-0-	82	1	393	3	Y	-0-			9
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	91	1	455	3	Y	-0-			9
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	81	1	394	3	Y	-0-			9
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	79	1	408	3	Y	-0-			9
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	87	1	444	3	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	531	-0-	531	1062	87	1	444	3	Y	-0-			9

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

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

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

09	DLQ G-10		1030	-0-	1030	2964	124	1	883	2	Y	21	4	1							94
							23	9													
10	3000	N	1065	-0-	-1935	1029	137	1	902	2	Y	24	4	1							114
							26	9													
11	2023	N	994	-0-	-1029	-0-	124	1	852	2	Y	16	4	1							126
							18	9													
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			Y	-0-	74	1	9	7					43
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	896	2	42	9	Y	38									81
02	924	N	828	-0-	-96	-0-	97	1	718	2	Y	12									93
							13	9													

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	301	2	N	1	1	1			18
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	305	2	N	2	1	1			19
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	231	2	N	1	1	1			19
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	2	7			17
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					17
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	-0-					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	1	7	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

09	DLQ G-10	6348	-0-	6348	19541	776	1	5517	2	Y	50	193	1			72
						55	9									
10	25982 X	6441	-0-	-19541	-0-	840	1	5535	2	Y	60	24	1			108
						66	9									
11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	865	1	5940	2	Y	62	25	1			145
						68	9									
12	6634 X	5766	-0-	-868	-0-	5759	2	7	9	Y	6	68	1			83
01	6572 X	6324	-0-	-248	-0-	6272	2	52	9	Y	47	66	1			64
02	6412 X	6170	-0-	-242	-0-	727	1	5398	2	Y	41					105
						45	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

09	DLQ G-10	282	-0-	282	1108	34	1	245	2	Y	3	9	1			29
						3	9									
10	1385 N	277	-0-	-1108	-0-	36	1	239	2	Y	2	1	1			30
						2	9									
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	34	1	234	2	Y	3	1	1			32
						3	9									
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-	5	1			27
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	5	1			26
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	Y	2					28
						2	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

09	2220 N	1863	-0-	-357	-0-	227	1	1616	2	N	18	7	1			127
						20	9									
10	2480 N	1710	-0-	-770	-0-	223	1	1470	2	N	15	6	1			136
						17	9									
11	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	242	1	1661	2	N	15	7	1			144
						17	9									
12	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	1757	2	9	9	N	8					152
*01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1931	2	36	9	N	33	172	1			13
*02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	215	1	1597	2	N	13					26
						14	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	131	1	930	2	N	13	4	1			81
						14	9									
10	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	140	1	919	2	N	11	4	1			88
						12	9									
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	150	1	1029	2	N	17	4	1			101
						19	9									
12	1116 N	887	-0-	-229	-0-	884	2	3	9	N	3					104
01	1085 N	920	-0-	-165	-0-	906	2	14	9	N	13					117
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	136	1	1009	2	N	12					129
						13	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	83	1	590	2	N	3	2	1			19
						3	9									
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	93	1	614	2	N	3	3	1			19
						3	9									
11	930 N	626	-0-	-304	-0-	79	1	544	2	N	3	2	1			20
						3	9									
*12	713 N	354	-0-	-359	-0-	354	2			N	-0-	4	1	2	7	14
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	673	2	1	9	N	1					15
02	588 N	288	-0-	-300	-0-	34	1	254	2	N	-0-					15

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

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

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

09	DLQ G-10	15	-0-	15	47	15	1			Y	-0-					-0-
10	57 N	10	-0-	-47	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	278	1	1977	2	N	9	8	1			127
						10	9									
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	306	1	2015	2	N	10	9	1			128
						11	9									
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	280	1	1922	2	N	7	8	1			127
						8	9									
12	2356 N	1878	-0-	-478	-0-	1878	2			N	-0-	10	7			117
01	2325 N	1841	-0-	-484	-0-	1831	2	10	9	N	9	114	1			12
02	2072 N	2003	-0-	-69	-0-	237	1	1763	2	N	3					15
						3	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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

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

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-			1
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	4	1	23	2	N	-0-			1
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	12	1	83	2	N	-0-			1
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4140 X	3654	-0-	-486	-0-	449	1	3190	2	N	14	13	1			15
						15	9									
10	3937 X	3449	-0-	-488	-0-	453	1	2981	2	N	14	13	1			16
						15	9									
11	3870 X	3486	-0-	-384	-0-	441	1	3032	2	N	12	13	1			15
						13	9									
*12	3999 X	3167	-0-	-832	-0-	3167	2			N	-0-	15	7			-0-
01	3999 X	3411	-0-	-588	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
*02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	409	1	3036	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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	22708	20309	-0-	-2399	-0-	2487	1	17681	2	N	128	254	1			149
						141	9									
10	22961	20734	-0-	-2227	-0-	2716	1	17894	2	N	113	78	1			184
						124	9									
11	22708	19971	-0-	-2737	-0-	2523	1	17330	2	N	107	74	1			217
						118	9									
12	0	17943	-0-	17943	17943	17886	2	57	9	N	52	134	7			135
01	0	18139	-0-	18139	36082	18092	2	47	9	N	43					178
02	0	17235	-0-	17235	53317	2042	1	15163	2	N	27	182	1			23
						30	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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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	DLQ G-10	8889	-0-	8889	26861	1090	1	7752	2	Y	43	32	1			187
						47	9									
10	DLQ G-10	9322	-0-	9322	36183	1221	1	8045	2	Y	51	35	1			203
						56	9									
11	45285 X	9102	-0-	-36183	-0-	1151	1	7907	2	Y	40	34	1			209
						44	9									
*12	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			Y	-0-	99	1	45	7	65
01	9176 X	7748	-0-	-1428	-0-	7737	2	11	9	Y	10					75
02	8484 X	3978	-0-	-4506	-0-	472	1	3504	2	Y	2					77
						2	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	314	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	55	1	174	2	Y	-0-					1
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	1					2
							1	9									
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
09	30780	X	26070	-0-	-4710	-0-	1628	1	23701	2	N	674	728	1			307
							741	9									
10	30287	X	26384	-0-	-3903	-0-	1570	1	24030	2	N	713	721	1			299
							784	9									
11	28890	X	24746	-0-	-4144	-0-	1549	1	22450	2	N	679	744	1			234
							747	9									
12	28458	X	24839	-0-	-3619	-0-	1638	1	22425	2	N	705	737	1			202
							776	9									
01	28024	X	24700	-0-	-3324	-0-	1720	1	22182	2	N	725	742	1			185
							798	9									
02	24332	X	14023	-0-	-10309	-0-	1024	1	12621	2	N	344	374	1			155
							378	9									

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1754	-0-	-2296	-0-	87	1	1667	2	N	-0-					6
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	137	1	2912	2	N	-0-					6
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	120	1	2731	2	N	-0-					6
12	2077	X	456	-0-	-1621	-0-	25	1	431	2	N	-0-					6
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					6
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					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	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	311	2	1592	3	Y	50	144	1			42
							418	4	55	9							
10	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	555	2	1483	3	Y	74	54	1			62
							406	4	81	9							
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	872	2	2847	3	Y	103	60	1			105
							42	4	113	9							
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	1018	2	2263	3	Y	86	170	1			21
							506	4	95	9							
01	DLQ G-10		2639	-0-	2639	2639	339	2	1648	3	Y	87					108
							556	4	96	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2639					Y	NO RPT					108

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

09	5340	X	4884	-0-	-456	-0-	823	2	3906	3	Y	141	223	1			117
							155	9									
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1510	2	4167	3	Y	150	140	1			127
							397	4	165	9							
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	1428	2	4851	3	Y	161	122	1			166
							65	4	177	9							
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	2246	2	5110	3	Y	170	294	1			42
							187	9									
01	DLQ G-10		4481	-0-	4481	4481	694	2	3619	3	Y	148					190
							5	4	163	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4481					Y	NO RPT					190

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

09	2730	X	1400	-0-	-1330	-0-	488	1	912	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	518	1	351	3	Y	38	34	0	2	8	2
							1424	4	42	9							
11	2670	X	793	-0-	-1877	-0-	475	1	250	3	Y	52	50	0			4
							11	4	57	9							
12	2759	X	785	-0-	-1974	-0-	383	1	398	3	Y	4	8	0			-0-
							4	9									
01	2759	X	889	-0-	-1870	-0-	365	1	512	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	2100	X	1627	-0-	-473	-0-	331	1	1171	3	Y	53	50	0	1	8	3
							67	4	58	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					16
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					16
11	1080	N	991	-0-	-89	-0-	991	2			N	-0-					16
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					16
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					16
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	830	2			N	-0-					16

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4480	-0-	-1520	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	2964	-0-	-3515	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	2339	-0-	-3931	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5205	-0-	-1274	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	2506	-0-	-2981	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3263	-0-	-909	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					30
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

*04	930	N	517	-0-	-413	-0-	476	3	41	9	Y	37	16	8			428
*05	1023	N	463	-0-	-560	-0-	427	3	36	9	Y	33	12	8			449
*06	630	N	500	-0-	-130	-0-	470	3	30	9	Y	27	10	8			466
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	928	3	34	9	Y	31	186	1	13	8	298
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	594	3	37	9	Y	34	4	8			328
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	525	3	22	9	Y	20					348
*10	961	N	93	-0-	-868	-0-	84	3	9	9	Y	8					356
*11	600	N	397	-0-	-203	-0-	385	3	12	9	Y	11	11	8			356
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	640	3	47	9	Y	43	8	8			391
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	586	3	35	9	Y	32					423
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	Y	17	3	8			437

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1115	3	48	9	Y	44					1387
*05	527	N	366	-0-	-161	-0-	365	3	1	9	Y	1	101	0			1286
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	871	3	48	9	Y	44					1331
*07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					1331
*08	1209	X	627	-0-	-582	-0-	609	3	18	9	Y	16					1347
*09	1170	X	681	-0-	-489	-0-	646	3	35	9	Y	32					1379
*10	961	X	127	-0-	-834	-0-	126	3	1	9	Y	1	125	0			1255
*11	930	X	515	-0-	-415	-0-	465	3	50	9	Y	45	10	8			1290
*12	713	X	530	-0-	-183	-0-	515	3	15	9	Y	14					1304
*01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1304
*02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	910	3	64	9	Y	58					1362

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

*04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2010	3	63	9	Y	57	42	0			628
*05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1651	3	56	9	Y	51	33	0			646
*06	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					646
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					646
*08	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					646
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					646
*10	62	X	16	-0-	-46	-0-	10	3	6	9	Y	5					651
*11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					651
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					651
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					651
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1					652

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	1832	3	230	9	Y	209	224	0	14	8	2296
*05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3281	3	374	9	Y	340	145	0	12	8	2478
*06	1500	X	141	-0-	-1359	-0-	63	3	78	9	Y	71	31	0	6	8	2513
*07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2195	3	224	9	Y	204	189	0	13	8	2515
*08	3658	X	1722	-0-	-1936	-0-	1581	3	141	9	Y	128	138	0	2	8	2503
*09	3540	X	2898	-0-	-642	-0-	2655	3	243	9	Y	221	144	0	6	8	2574
*10	3658	X	1329	-0-	-2329	-0-	1213	3	116	9	Y	105	93	0			2586
*11	2340	X	1536	-0-	-804	-0-	1422	3	114	9	Y	104	197	0	5	8	2487
*12	3007	X	2257	-0-	-750	-0-	2014	3	243	9	Y	221	179	0	4	8	2525
*01	3007	X	1395	-0-	-1612	-0-	1255	3	140	9	Y	127	30	0			2622
*02	2716	X	525	-0-	-2191	-0-	452	3	73	9	Y	66	137	0	4	8	2548

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

*04	240	X	156	-0-	-84	-0-	141	3	15	9	Y	14	13	0			978
*05	279	X	196	-0-	-83	-0-	190	3	6	9	Y	5	5	0			978
*06	270	X	192	-0-	-78	-0-	170	3	22	9	Y	20	15	0			983
*07	155	N	69	-0-	-86	-0-	59	3	10	9	Y	9	9	0			982
*08	186	N	119	-0-	-67	-0-	99	3	20	9	Y	18	30	0			971
*09	180	N	99	-0-	-81	-0-	79	3	20	9	Y	18	13	0			976
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	99	3	22	9	Y	20	15	0			981
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	109	3	13	9	Y	12	7	0			986
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	3	11	9	Y	10	10	0			985
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	156	3	14	9	Y	13	14	0			984
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	168	3	33	9	Y	30	18	0			997

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

09	DLQ G-10		279	-0-	279	4723	147	1	132	9	Y	120	81	1			141
10	DLQ G-10		1638	-0-	1638	6361	155	1	1343	3	Y	127	147	1			121
							140	9									
11	DLQ G-10		4222	-0-	4222	10583	156	1	3893	3	Y	157	165	1			113
							173	9									
12	DLQ G-10		2158	-0-	2158	12741	126	1	1781	3	Y	228	239	1			102
							251	9									
*01	14820	X	2079	-0-	-12741	-0-	129	1	1786	3	Y	149	136	1			115
							164	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	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	540 N	293	-0-	-247	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	434 N	218	-0-	-216	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	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	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	560 N	363	-0-	-197	-0-	363	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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	47	1	45	2	N	-0-					402
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					402
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	53	1	80	2	N	-0-					402
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	60	1	44	2	N	-0-					402
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
*02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	209	1	1872	2	N	6					408
						7	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-					10

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
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	3439	-0-	-1738	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	620	-0-	-744	-0-	620	3			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
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	990	X	810	-0-	-180	-0-	66	1	659	2	Y	64	76	1			26
							15	4	70	9							
10	837	X	731	-0-	-106	-0-	60	1	525	2	Y	126	137	1			15
							7	4	139	9							
11	960	X	229	-0-	-731	-0-	19	1	153	2	Y	52	60	1			7
							57	9									
12	992	X	839	-0-	-153	-0-	172	1	576	2	Y	81	78	1			10
							2	4	89	9							
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	180	1	530	2	Y	65	71	1			4
							1	4	72	9							
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	134	1	501	2	Y	27	30	1			1
							1	4	30	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448

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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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	720	N	584	-0-	-136	B	-0-	584	3		N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3		N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3		N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3		N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1917	3		N	-0-					-0-
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	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-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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	3240	#	2549	-0-	-691	-0-	120	1	2388	3	N	37	177	1			65
							41	9									
10	3348	#	2561	-0-	-787	-0-	124	1	2437	3	N	-0-					65
11	3060	#	2374	-0-	-686	-0-	120	1	2254	3	N	-0-					65
12	2904	R	2904	-0-	-0-	-0-	124	1	2725	3	N	50					115
							55	9									
*01	4030		4444	-0-	414	414	124	1	4232	3	N	80					195
							88	9									
02	2380	#	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					195

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	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-

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	68	1	143	2	N	-0-		-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	82	1	130	2	N	-0-		-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	76	1	151	2	N	-0-		-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	76	1	144	2	N	-0-		-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	81	1	150	2	N	-0-		-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	98	1	94	2	N	-0-		-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	430	1	1273	3	Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	643	1	1256	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1427	-0-	-313	-0-	281	1	1146	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	318	1	1328	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	349	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	453	1	1105	3	Y	-0-					-0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	84	1	1084	3	Y	-0-					31
10	992	N	733	-0-	-259	-0-	53	1	680	3	Y	-0-					31
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	955	3	Y	6					37
							7	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	3	Y	-0-					37
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	-0-					37
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	78	1	516	3	Y	-0-					37

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

09	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	2418	1	7115	3	Y	832	890	1			141
						915	9									
10	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	3625	1	7049	3	Y	782	659	1			264
						860	9									
11	11040 X	9148	-0-	-1892	-0-	1640	1	6644	3	Y	785	866	1			183
						864	9									
12	11408 X	10482	-0-	-926	-0-	1857	1	7706	3	Y	835	877	1			141
						919	9									
01	11532 X	8526	-0-	-3006	-0-	1646	1	6140	3	Y	673	718	1			96
						740	9									
02	10416 X	8302	-0-	-2114	-0-	2207	1	5360	3	Y	668	609	1			155
						735	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-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

09	1080 N	931	-0-	-149	-0-	75	1	856	3	Y	-0-					83
10	1116 N	931	-0-	-185	-0-	75	1	856	3	Y	-0-					83
11	1110 N	813	-0-	-297	-0-	68	1	737	3	Y	7					90
						8	9									
12	961 N	846	-0-	-115	-0-	66	1	767	3	Y	12					102
						13	9									
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	69	1	770	3	Y	11	90	1			23
						12	9									
02	756 N	661	-0-	-95	-0-	70	1	566	3	Y	23					46
						25	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					4
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					4
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					4
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	1					5
						1	9									
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-	4	1			1
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	1					2
						1	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	8670 X	7376	-0-	-1294	-0-	580	1	6796	3	Y	-0-					79
10	8959 X	7481	-0-	-1478	-0-	587	1	6894	3	Y	-0-					79
11	8670 X	6633	-0-	-2037	-0-	543	1	6082	3	Y	7					86
						8	9									
12	8618 X	6397	-0-	-2221	-0-	496	1	5889	3	Y	11					97
						12	9									
01	7843 X	6287	-0-	-1556	-0-	504	1	5771	3	Y	11	86	1			22
						12	9									
02	6888 X	5862	-0-	-1026	-0-	632	1	5206	3	Y	22					44
						24	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

09	3690 X	2906	-0-	-784	-0-	224	1	2682	3	Y	-0-					-0-
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	319	1	3816	3	Y	-0-					-0-
11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	348	1	3970	3	Y	-0-					-0-
12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	308	1	3727	3	Y	-0-					-0-
01	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	337	1	3922	3	Y	-0-					-0-
02	3416 X	1983	-0-	-1433	-0-	210	1	1773	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	3	Y	-0-					45
10	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	97	1	1219	3	Y	-0-					45
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	3	Y	10					55
						11	9									
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	121	1	1540	3	Y	-0-					55
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	211	1	2706	3	Y	-0-					55
02	1288 N	815	-0-	-473	-0-	108	1	707	3	Y	-0-					55

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	77	1	894	3	Y	-0-					-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	889	3	Y	-0-					-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	69	1	767	3	Y	-0-					-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	-0-					-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	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	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1273	3	N	-0-					113
10	3100 N	3705	-0-	605	605	256	1	3449	3	N	-0-					113
11	3000 N	3001	-0-	1	606	205	1	2768	3	N	25					138
						28	9									
12	1426 N	644	-0-	-782	-0-	44	1	600	3	N	-0-					138
01	2139 X	888	-0-	-1251	-0-	61	1	827	3	N	-0-					138
*02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	312	1	2147	3	N	-0-					138

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	N	-0-					37
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	29	1	384	3	N	-0-					37
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	N	8					45
							9	9									
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	147	1	1993	3	N	-0-					45
01	403	N	39	-0-	-364	-0-	3	1	36	3	N	-0-					45
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	50	1	346	3	N	-0-					45

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

09	360	N	329	-0-	-31	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					14
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					14
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	85	1	237	3	Y	1					15
							1	9									
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	25	1	285	3	Y	2					17
							2	9									
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	26	1	289	3	Y	2	15	1			4
							2	9									
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	4					8
							4	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

09	4170	X	3884	-0-	-286	-0-	984	1	2899	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	1365	1	2656	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4350	X	2927	-0-	-1423	-0-	579	1	2347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4495	X	3413	-0-	-1082	-0-	662	1	2749	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4154	X	3105	-0-	-1049	-0-	655	1	2449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	814	1	1978	3	Y	1	1	1			-0-
							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

09	480	N	194	-0-	-286	-0-	44	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	288	-0-	-270	-0-	89	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	199	-0-	-311	-0-	34	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	44	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	48	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	76	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							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

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

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

09	690 N	599	-0-	-91	-0-	137 1 9	461 3	Y	1	1 1				-0-
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	198 1 9	430 3	Y	1	1 1				-0-
11	630 N	382	-0-	-248	-0-	67 1 9	314 3	Y	1	1 1				-0-
12	620 N	429	-0-	-191	-0-	74 1 9	354 3	Y	1	1 1				-0-
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	96 1 9	415 3	Y	1	1 1				-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	160 1 9	430 3	Y	1	1 1				-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-					-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	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	4080 #	2694	-0-	-1386	-0-	2694 2		N	-0-					-0-
10	3069 #	2867	-0-	-202	-0-	2867 2		N	-0-					-0-
11	2630 R	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-					-0-
12	2480 #	2477	-0-	-3	-0-	2477 2		N	-0-					-0-
*01	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-					-0-
02	2688 #	2275	-0-	-413	-0-	2275 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

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					1
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					1
11	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			Y	-0-					1
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	901	-0-	901	901	901	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	901	-0-	901	1802	901	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

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

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

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

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

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

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

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

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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

09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			145
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			145
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			145
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			145
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			145
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-			145

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			1
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			1
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			1
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			1
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-			1
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

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

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			1
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			1
11	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1020	3		N	-0-			1
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3		N	-0-			1
01	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3		N	-0-			1
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

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

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-					129
10	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	3			Y	-0-					129
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					129
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					129
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	3			Y	-0-					129
02	DLQ G-10	218	-0-	218	436	218	3			Y	-0-					129

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

09	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	77	3	N	31	72	1			114
						34	9									
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	35	59	1			90
						39	9									
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	45	54	1			81
						50	9									
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	39	51	1			69
						43	9									
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	45	26	1			88
						50	9									
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	45	26	1			88
						50	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	100	1	2	2	N	7	7	1			13
						1018	3	8	9							
10	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	92	1	929	3	N	6	7	1			12
						7	9									
11	1080 N	966	-0-	-114	-0-	75	1	884	3	N	6	7	1			11
						7	9									
12	1178 N	711	-0-	-467	-0-	53	1	651	3	N	6	8	1			9
						7	9									
01	1023 N	878	-0-	-145	-0-	73	1	798	3	N	6	3	1			12
						7	9									
02	896 N	878	-0-	-18	-0-	73	1	798	3	N	6	3	1			12
						7	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	140	1	1	2	N	2	3	1			3
						1982	3	2	9							
10	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	129	1	2056	3	N	4	3	1			4
						4	9									
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	138	1	2072	3	N	4	4	1			4
						4	9									
12	1860 X	1517	-0-	-343	-0-	67	1	1448	3	N	2	3	1			3
						2	9									
01	1860 X	1562	-0-	-298	-0-	65	1	1314	3	N	166	50	1			119
						183	9									
02	1680 N	1562	-0-	-118	-0-	65	1	1314	3	N	166	50	1			119
						183	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

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 #: 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

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

09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	5	2	N	1					47
						2038	3	1	9							
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	85	1	1976	3	N	1					48
						1	9									
11	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	111	1	1999	3	N	7	38	1			17
						8	9									
12	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	88	1	1934	3	N	3					20
						3	9									
01	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	82	1	2023	3	N	9					29
						10	9									
*02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	82	1	2023	3	N	9					29
						10	9									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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

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-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

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

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
02	14B2 EXT	-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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

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

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

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-

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	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-

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	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		Y	-0-			35
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			35
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			35
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			35
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3		Y	-0-			35
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	558	3		Y	-0-			35

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-			35
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		Y	-0-			35
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-			35
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		Y	-0-			35
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-			35
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 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

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  09/01 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	22570	N	10331	-0-	-12239	-0-	637	1	7419	2	Y	2068	1946	1				122
							2275	9										
10	19747	N	10297	-0-	-9450	-0-	698	1	7288	2	Y	2101	2180	1	5	8		38
							2311	9										
11	11940	N	9189	-0-	-2751	-0-	643	1	6570	2	Y	1796	1467	1	1	8		366
							1976	9										
12	10664	N	7070	-0-	-3594	-0-	640	1	4818	2	Y	1465	1662	1				169
							1612	9										
01	10292	N	8374	-0-	-1918	-0-	673	1	5849	2	Y	1684	1743	1	2	8		108
							1852	9										
02	8568	N	3902	-0-	-4666	-0-	562	1	2604	2	Y	669	691	1	4	8		82
							736	9										

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11212

09	22366	N	11154	-0-	-11212	-0-	303	1	10056	2	N	722	722	0				-0-
							1	4	794	9								
10	11718	N	11022	-0-	-696	-0-	242	1	10032	2	N	677	671	0	2	8		4
							3	4	745	9								
11	10860	N	8259	-0-	-2601	-0-	296	1	7510	2	N	412	416	0				-0-
							453	9										
12	11532	N	9675	-0-	-1857	-0-	372	1	8738	2	N	513	513	0				-0-
							1	4	564	9								
01	11358	N	11358	-0-	-0-	-0-	370	1	10035	2	N	864	854	0	2	8		8
							3	4	950	9								
02	7700	N	6627	-0-	-1073	-0-	339	1	5939	2	N	310	315	0	2	8		1
							8	4	341	9								

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 75646

09	108457	R	32811	-0-	-75646	-0-	26922	2	5889	9	N	5354	5341	1				51
10	25699		31469	-0-	5770	5770	25775	2	5694	9	N	5176	5133	1	34	8		60
11	32694	N	26924	-0-	-5770	-0-	21668	2	5256	9	N	4778	4778	1	1	8		59
12	23695	N	26737	-0-	3042	3042	21711	2	5026	9	N	4569	4574	1	10	8		44
01	27403	R	24361	-0-	-3042	-0-	19708	2	4653	9	N	4230	4209	1	15	8		50
02	23212	#	18319	-0-	-4893	-4893	14965	2	3354	9	N	3049	3030	1	21	8		48

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4893

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 11H RRCID -> 288942 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 ->				62								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20370 11/22/2020

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-								

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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 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 -> 20624																
09	54708 R	34084	-0-	-20624	-0-	2118	1	30890	2	Y	978	885	0	63	1	170
						1076	9									
10	9948	34280	-0-	24332	24332	2035	1	31142	2	Y	1003	952	0	66	1	155
						1103	9									
11	29411 N	32355	-0-	2944	27276	2022	1	29310	2	Y	930	899	0	47	1	139
						1023	9									
12	9478 N	33942	-0-	24464	51740	2241	1	30701	2	Y	909	831	0	48	1	169
						1000	9									
01	39835	33094	-0-	-6741	44999	2305	1	29762	2	Y	934	896	0	36	1	171
						1027	9									
02	21654	27008	-0-	5354	50353	1972	1	24313	2	Y	657	663	0	33	1	132
						723	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 50353																

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 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 -> -199119 CANCELLED UNDERAGE -> -81702																
09	110190 #	85574	-0-	-24616	-223735	5292	1	77123	2	Y	2872	2603	0	190	1	500
						3159	9									
10	0 #	80658	-0-	80658	-143077	4795	1	73341	2	Y	2293	2244	0	194	1	355
						2522	9									
11	88860 N	81340	-0-	-7520	-143077	5067	1	73409	2	Y	2604	2462	0	107	1	390
						2864	9									
12	85302 N	80854	-0-	-4448	-143077	5287	1	72431	2	Y	2851	2576	0	135	1	530
						3136	9									
01	80662 N	75092	-0-	-5570	-143077	5204	1	67143	2	Y	2495	2456	0	112	1	457
						2745	9									
02	75908 N	56860	-0-	-19048	-143077	4170	1	51401	2	Y	1172	1305	0	89	1	235
						1289	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24616 CANCELLED UNDERAGE -> -118461																

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -> -50676																	
*09	53046		41588	-0-	-11458	-62134	2168	1	31599	2	Y	7110	6437	0	466	1	1239
							7821	9									
10	0	#	39960	-0-	39960	-22174	1981	1	30291	2	Y	6989	6665	0	481	1	1082
							7688	9									
*11	24110	N	35836	-0-	11726	-10448	1876	1	27125	2	Y	6214	6038	0	327	1	931
							6835	9									
*12	7770	N	34819	-0-	27049	16601	1875	1	25686	2	Y	6598	5981	0	322	1	1226
							7258	9									
*01	32655		35430	-0-	2775	19376	1979	1	25567	2	Y	7167	6821	0	260	1	1312
							7884	9									
*02	17751		23925	-0-	6174	25550	1491	1	18385	2	Y	3681	4000	0	255	1	738
							4049	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25550																	

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6912																	
09	122370	#	90590	-0-	-31780	-38692	5532	1	80626	2	Y	4029	3651	0	266	1	702
							4432	9									
10	49155	R	87847	-0-	38692	-0-	5122	1	78370	2	Y	3959	3775	0	273	1	613
							4355	9									
11	97020	N	80029	-0-	-16991	-0-	4915	1	71192	2	Y	3565	3459	0	185	1	534
							3922	9									
12	74265	N	79305	-0-	5040	5040	5133	1	70303	2	Y	3517	3213	0	185	1	653
							3869	9									
01	100254	#	70420	-0-	-29834	-24794	4826	1	62246	2	Y	3044	3002	0	138	1	557
							3348	9									
02	84560	#	71964	-0-	-12596	-37390	5181	1	63888	2	Y	2632	2553	0	108	1	528
							2895	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37390																	

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 7559 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 7533 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -> 671157																
09	SHUT IN	269227	-0-	269227	940384	15678	1	228525	2	Y	22749	21104	0	1907	1	3963
						25024	9									
10	87377	203300	-0-	115923	1056307	11149	1	170656	2	Y	19541	18939	0	1540	1	3025
						21495	9									
11	249994	159576	-0-	-90418	965889	9281	1	134474	2	Y	14383	14340	0	913	1	2155
						15821	9									
12	80563	188159	-0-	107596	1073485	11534	1	158029	2	Y	16905	15174	0	745	1	3141
						18596	9									
01	338598	40595	-0-	-298003	775482	2710	1	34948	2	Y	2670	4657	0	665	1	489
						2937	9									
02	184056	-0-	-0-	-184056	591426					Y	-0-	394	0	95	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 591426																

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 05/07/2020 TOTAL DEPTH 8412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -> 205639												
09	0	163863	-0-	163863	369502	8493 1 31547 9	123823 2	N	28679	26013 0	1917 1	4996
10	0	126840	-0-	126840	496342	6281 1 24430 9	96129 2	N	22209	21826 0	1941 1	3438
11	0	107464	-0-	107464	603806	5650 1 19934 9	81880 2	N	18122	17807 0	1037 1	2716
12	62593	83160	-0-	20567	624373	4621 1 15242 9	63297 2	N	13856	13059 0	939 1	2574
01	263070	85818	-0-	-177252	447121	4981 1 16579 9	64258 2	N	15072	14343 0	545 1	2758
*02	143001	49293	-0-	-93708	353413	3125 1 7613 9	38555 2	N	6921	7756 0	536 1	1387
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 353413												

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 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
09/01 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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-													

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-													

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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-													

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 43HW RRCID -> 287487 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
09/01 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 43HY RRCID -> 288064 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
09/01 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

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-			13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-			13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-			13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1	N	-0-			13
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-			13
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-			13

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832

MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					13
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					13
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					13
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					13
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					13
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					13
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					13
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					13
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					22
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					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	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	1787	2	22	9	N	20					62
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1941	2	41	9	N	37					99
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1746	2	29	9	N	26					125
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1848	2	33	9	N	30					155
01	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1855	2	30	9	N	27					182
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	2	26	9	N	24					206

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					22
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	789	2	67	9	N	61					83
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					83
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					83
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	2			N	-0-					83
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	592	2			N	-0-					83

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	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

09	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-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 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-

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

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

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

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

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

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

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

09	5280 X	1691	-0-	-3589	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	5921 X	4157	-0-	-1764	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
11	5730 X	4454	-0-	-1276	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
12	5921 X	4346	-0-	-1575	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
01	5611 X	5168	-0-	-443	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
02	4144 X	3981	-0-	-163	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

09	690 N	202	-0-	-488	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	616 N	541	-0-	-75	-0-	541	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

09	1710 N	386	-0-	-1324	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1282	-0-	-188	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

09	1440 N	417	-0-	-1023	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1195	-0-	-233	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

09	480 N	165	-0-	-315	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	620 N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	570 N	302	-0-	-268	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	292	-0-	-758	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	980 N	823	-0-	-157	-0-	823	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

09	1560 N	450	-0-	-1110	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1456 N	1228	-0-	-228	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	336 N	190	-0-	-146	-0-	190	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

09	1200 N	306	-0-	-894	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	849	-0-	-215	-0-	849	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

09	2280 N	638	-0-	-1642	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2511 N	2487	-0-	-24	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	1993	-0-	-247	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

09	870 N	237	-0-	-633	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	992 N	753	-0-	-239	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	812 N	645	-0-	-167	-0-	645	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

09	390 N	102	-0-	-288	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	398	-0-	-1102	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1217	-0-	-211	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

09	1230	N	343	-0-	-887	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	764	-0-	-412	-0-	764	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

09	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

09	1080	N	309	-0-	-771	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	896	-0-	-214	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

09	3960	X	806	-0-	-3154	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2703	-0-	-1389	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2526	-0-	-594	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2391	-0-	-554	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1785	-0-	-651	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

09	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960 N	294	-0-	-666	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	952 N	665	-0-	-287	-0-	665	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

09	1230 N	357	-0-	-873	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

09	2460 N	656	-0-	-1804	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	2666 N	2042	-0-	-624	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11	2340 N	1948	-0-	-392	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3293	-0-	193	193	3293	3			N	-0-					-0-
*02	1924 N	1731	-0-	-193	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

09	930 N	251	-0-	-679	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	927	-0-	-189	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	924 N	771	-0-	-153	-0-	771	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

09	1440 N	410	-0-	-1030	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	921	-0-	-87	-0-	921	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

09	1230 N	477	-0-	-753	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	2263 N	1603	-0-	-660	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	2044 N	940	-0-	-1104	-0-	940	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

09	2790 X	669	-0-	-2121	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	2027	-0-	-856	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
11	2460 X	2222	-0-	-238	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
12	2511 X	2296	-0-	-215	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
01	2356 X	2134	-0-	-222	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2072 X	1304	-0-	-768	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	490	-0-	-1100	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	4320	-0-	1220	1220	4320	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1911	-0-	-1189	31	1911	3			N	-0-					-0-
*02	2066 N	2035	-0-	-31	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

09	1110 N	302	-0-	-808	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	882	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

09	2730 X	796	-0-	-1934	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	2945 X	2909	-0-	-36	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
01	2945 N	2650	-0-	-295	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2716 N	2209	-0-	-507	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

09	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

09	2880 X	794	-0-	-2086	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2803	-0-	-47	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	2914 X	2876	-0-	-38	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2868	-0-	-108	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2688 X	2333	-0-	-355	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

09	3930 X	278	-0-	-3652	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	4061 X	1105	-0-	-2956	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	3930 X	1499	-0-	-2431	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	3100 X	2446	-0-	-654	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*02	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

09	2070 N	560	-0-	-1510	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1247	-0-	-573	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	183	-0-	-447	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	560	N	331	-0-	-229	-0-	331	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6644	-0-	-176	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4034	-0-	-2600	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	3766	-0-	-2394	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

09	1980	X	28	-0-	-1952	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-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	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

09	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	713	N	101	-0-	-612	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	916	-0-	-584	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

09	720	N	227	-0-	-493	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

09	390	N	20	-0-	-370	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

09	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

09	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

09	930	N	226	-0-	-704	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

09	1410 N	372	-0-	-1038	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1316	-0-	-234	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

09	1200 N	302	-0-	-898	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	972	-0-	-268	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

09	480 N	246	-0-	-234	-0-	246	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	2		N	-0-			-0-
11	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2		N	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
01	930 N	768	-0-	-162	-0-	768	2		N	-0-			-0-
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

09	540 N	140	-0-	-400	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
01	837 N	512	-0-	-325	-0-	512	2		N	-0-			-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
10	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	748	-0-	-302	-0-	748	2		N	-0-			-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2		N	-0-			-0-
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

09	1470 X	1039	-0-	-431	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
*02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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     1715 N      1715     -0-        -0-           -0-        1715  2                N       -0-                                131
 10     1835 N      1835     -0-        -0-           -0-        1827  2        8  9     N         7                            138
 11     1913 N      1913     -0-        -0-           -0-        1899  2       14  9     N        13                            151
 12     1934 N      1934     -0-        -0-           -0-        1917  2       17  9     N        15                            166
*01     1933 N      1933     -0-        -0-           -0-        1915  2       18  9     N        16                            182
 02        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               182

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CRISTINA                          WELL #:    1    RRCID -> 185270  COMPL. DATE 03/01/2000  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 4280 -  5321
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09      831 N       831     -0-        -0-           -0-         831  2                N       -0-                                 24
 10      992 N       885     -0-        -107          -0-         885  2                N       -0-                                 24
 11      920 N       920     -0-        -0-           -0-         920  2                N       -0-                                 24
 12      898 N       898     -0-        -0-           -0-         898  2                N       -0-                                 24
*01      911 N       911     -0-        -0-           -0-         911  2                N       -0-                                 24
 02        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                24

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BURNITT, PAULINE D.               WELL #:    3    RRCID -> 191127  COMPL. DATE 08/16/2002  TOTAL DEPTH  4553 PERF. 4302 -  4340
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09      399 N       399     -0-        -0-           -0-         399  2                N       -0-                                -0-
 10      465 N       425     -0-         -40          -0-         425  2                N       -0-                                -0-
 11      442 N       442     -0-        -0-           -0-         442  2                N       -0-                                -0-
 12      466 N       466     -0-        -0-           -0-         466  2                N       -0-                                -0-
 01      434 N       427     -0-          -7          -0-         427  2                N       -0-                                -0-
 02        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CXL ENERGY LLC                            195770
    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 14B DENY     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    T. A.     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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	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-

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

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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 #: 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	721	-0-	-399	-0-	721	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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 #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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	-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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	672 N	429	-0-	-243	-0-	429	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 #: 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	0 X	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-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

09	0 X	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

09	180 #	90	-0-	-90	-0-	11	2	79	3	N	-0-			-0-
10	155 #	69	-0-	-86	-0-	8	2	61	3	N	-0-			-0-
11	150 #	64	-0-	-86	-0-	7	2	57	3	N	-0-			-0-
12	124 #	18	-0-	-106	-0-	2	2	16	3	N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

09	3960 #	1923	-0-	-2037	-0-	555	1	1368	2	N	-0-			-0-
10	2033 R	2033	-0-	-0-	-0-	729	1	1304	2	N	-0-			-0-
11	2250 #	1349	-0-	-901	-0-	455	1	894	2	N	-0-			-0-
12	2325 #	1793	-0-	-532	-0-	571	1	1222	2	N	-0-			-0-
01	2325 #	1745	-0-	-580	-0-	275	1	1470	2	N	-0-			-0-
02	1848 #	1426	-0-	-422	-0-	539	1	887	2	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					428
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	914	3	79	9	N	72	159	1			341
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					341
12	1085	N	838	-0-	-247	-0-	739	3	99	9	N	90					431
01	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					431
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	625	3	69	9	N	63					494

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					17
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					17
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					17
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					17
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					17
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	352	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					58
10	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					58
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					58
12	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	1543	3			N	-0-					58
01	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			N	-0-					58
02	1708	N	1298	-0-	-410	-0-	1298	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					32
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					32
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					32
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					32
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					32
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					40
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					40
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					40
12	1085	N	767	-0-	-318	-0-	767	3			N	-0-					40
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					40
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					22
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					22
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					22
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					22
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					22
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					23
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					23
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					23
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					23
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					33
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					33
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					33
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					33
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					33
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					70
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					70
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					70
12	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					70
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					70
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	3			N	-0-					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2021

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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	108			233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B DENY	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

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	3480	NO RPT	-0-	-3480	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	3596	1498	-0-	-2098	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
*01	3596	913	-0-	-2683	-0-	913	3		N	-0-			-0-
*02	3248	729	-0-	-2519	-0-	729	3		N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (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	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1342	2	Y	45	93	1			64
						50	9									
10	1333 X	1127	-0-	-206	-0-	54	1	1052	2	Y	19					83
						21	9									
11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	75	1	1544	2	Y	37					120
						41	9									
12	2170 X	1029	-0-	-1141	-0-	51	1	978	2	Y	-0-					120
01	2170 X	321	-0-	-1849	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					120
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					120

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

09	3480 X	3456	-0-	-24	-0-	174	1	3282	2	Y	-0-					200
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	202	1	3681	2	Y	-0-					200
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	175	1	3447	2	Y	-0-					200
12	3627 X	1653	-0-	-1974	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-					200
01	3627 X	1304	-0-	-2323	-0-	67	1	1237	2	Y	-0-					200
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					200

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	140	1	2680	2	Y	31	39	1			46
						34	9									
10	2666 X	2519	-0-	-147	-0-	128	1	2369	2	Y	20					66
						22	9									
11	2580 X	1887	-0-	-693	-0-	89	1	1795	2	Y	3	29	1			40
						3	9									
12	3782 X	1520	-0-	-2262	-0-	75	1	1435	2	Y	9					49
						10	9									
01	3782 X	1061	-0-	-2721	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					49
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					49

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	166	1	3143	2	Y	37	40	1			52
							41	9									
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	189	1	3439	2	Y	47					99
							52	9									
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	154	1	3038	2	Y	5	44	1			60
							6	9									
12	3534	X	2062	-0-	-1472	-0-	103	1	1945	2	Y	13					73
							14	9									
01	3472	X	2250	-0-	-1222	-0-	124	1	2126	2	Y	-0-					74
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					74

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	276	1	5231	2	Y	-0-					68
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	146	1	2668	2	Y	-0-					68
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	-0-					68
12	2759	X	1692	-0-	-1067	-0-	87	1	1605	2	Y	-0-					68
01	3255	X	1815	-0-	-1440	-0-	99	1	1716	2	Y	-0-					68
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					68

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	168	1	3178	2	Y	-0-					54
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	193	1	3524	2	Y	-0-					54
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	167	1	3283	2	Y	-0-					54
12	3534	X	2123	-0-	-1411	-0-	107	1	2016	2	Y	-0-					54
01	3534	X	1308	-0-	-2226	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					54
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					54

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	4	18	1			8
							4	9									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	4					12
							4	9									
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	4					16
							4	9									
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					16
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

09	3000	N	1971	-0-	-1029	6973	98	1	1852	2	Y	19	78	1			35
							21	9									
10	3100	N	2383	-0-	-717	6256	123	1	2243	2	Y	15					50
							17	9									
11	3000	N	2747	-0-	-253	6003	132	1	2587	2	Y	25					75
							28	9									
*12	3100	N	1817	-0-	-1283	4720	91	1	1726	2	Y	-0-					75
*01	3100	N	993	-0-	-2107	2613	54	1	939	2	Y	-0-					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2613					Y	NO RPT					74

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	430	1	8113	2	Y	94	108	1			135
							103	9									
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	500	1	9122	2	Y	124					259
							136	9									
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	421	1	8274	2	Y	14	115	1			158
							15	9									
12	8184	X	4588	-0-	-3596	-0-	228	1	4338	2	Y	20					178
							22	9									
01	8928	X	4239	-0-	-4689	-0-	228	1	4011	2	Y	-0-					178
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					178

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

09	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	1133	2	43	9	N	39					135
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1252	2	36	9	N	33	100	1			68
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23	9	N	21					89
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1210	2	46	9	N	42					131
01	1302	N	947	-0-	-355	-0-	905	2	42	9	N	38					169
02	1456	N	747	-0-	-709	-0-	721	2	26	9	N	24	139	1			54

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

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

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

09	5940	X	4767	-0-	-1173	-0-	4687	2	80	9	N	73					186
10	6138	X	4436	-0-	-1702	-0-	4378	2	58	9	N	53	77	1			162
11	5940	X	5848	-0-	-92	-0-	5789	2	59	9	N	54					216
12	6138	X	3530	-0-	-2608	-0-	3422	2	108	9	N	98	183	1			131
01	4929	X	3395	-0-	-1534	-0-	3363	2	32	9	N	29					160
02	5460	X	2619	-0-	-2841	-0-	2561	2	58	9	N	53	44	1			169

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175

RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, 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	5910	X	5653	-0-	-257	-0-	725	1	4921	3	Y	6					51
							7	9									
10	6262	X	5663	-0-	-599	-0-	742	1	4914	3	Y	6					57
							7	9									
11	6060	X	5674	-0-	-386	-0-	795	1	4871	3	Y	7					64
							8	9									
12	6262	X	3740	-0-	-2522	-0-	472	1	3238	3	Y	27					91
							30	9									
01	5828	X	5224	-0-	-604	-0-	591	1	4588	3	Y	41	80	1			52
							45	9									
02	5292	X	3790	-0-	-1502	-0-	423	1	3331	3	Y	33					85
							36	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	74	1	502	3	Y	8					94
							9	9									
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	83	1	550	3	Y	6					100
							7	9									
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	84	1	515	3	Y	8					108
							9	9									
12	620	N	442	-0-	-178	-0-	53	1	364	3	Y	23					131
							25	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	85	1	661	3	Y	39	103	1			67
							43	9									
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	125	1	984	3	Y	33					100
							36	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	11730	#	1260	-0-	-10470	-0-	1252	2	8	9	N	7					116
10	11191	#	312	-0-	-10879	-0-	310	2	2	9	N	2					118
11	9180	#	1312	-0-	-7868	-0-	1303	2	9	9	N	8					126
12	7781	#	1343	-0-	-6438	-0-	1313	2	30	9	N	27					153
01	5053	#	620	-0-	-4433	-0-	602	2	18	9	N	16					169
02	1232	#	625	-0-	-607	-0-	606	2	19	9	N	17					186

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 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY	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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	N	-0-					82
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5151			Y	-0-			147
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151			Y	-0-			147
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151			Y	-0-			147
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151			Y	-0-			147
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151			Y	-0-			145
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5151			Y	NO RPT			145

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-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-			28
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-			28
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	-0-			28
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-			28
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	-0-			13
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-			13
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	N	-0-			13
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-			13
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

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

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 RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 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	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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	67	1	477	2	N	2	2	1			79
						2	9									
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	N	1	1	1			79
						1	9									
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	418	2	N	2	2	1			79
						2	9									
*12	558 N	258	-0-	-300	-0-	258	2			N	-0-	1	7			78
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	278	2	1	9	N	1					79
02	448 N	206	-0-	-242	-0-	24	1	182	2	N	-0-					79

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	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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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-

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	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

09	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

09	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	465	N	289	-0-	-176	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
*12	248	N	173	-0-	-75	-0-	10	1	163	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-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	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-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	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-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
*12	434	N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	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-

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	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	-0-					-0-
*12	372	N	354	-0-	-18	-0-	21	1	333	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-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	212	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

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

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

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

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	812	N	636	-0-	-176	-0-	636	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	173	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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	16	8	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					44
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					44
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					44
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					44
01	1209 N	921	-0-	-288	-0-	921	2			N	-0-					44
02	924 N	767	-0-	-157	-0-	767	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	480 N	408	-0-	-72	-0-	353	2	55	9	N	50					137
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	420	2	77	9	N	70	178	1			29
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	410	2	72	9	N	65					94
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	372	2	119	9	N	108	182	1			20
01	496 N	354	-0-	-142	-0-	260	2	94	9	N	85					105
02	448 N	289	-0-	-159	-0-	180	2	109	9	N	99	174	1			30

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	390	N	-0-	-0-	-390	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	588	N	160	-0-	-428	-0-	160	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

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

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

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

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
BARRON PETROLEUM LLC 053302
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

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

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 12890 PERF. N/A

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

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	420 N	116	-0-	-304	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	270 N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					195
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					195
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1					196
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2					198
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					200
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1487	-0-	-1363	-0-	1484	2	3	9	N	3					184
10	2721 R	2721	-0-	-0-	-0-	2712	2	9	9	N	8					192
11	2310 #	2005	-0-	-305	-0-	2002	2	3	9	N	3					195
12	2418 #	2380	-0-	-38	-0-	2377	2	3	9	N	3					198
*01	2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	N	2					200
02	2464 #	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					200

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	1770 #	816	-0-	-954	-0-	775	2	41	9	Y	37					125
10	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1864	2	62	9	Y	56	154	1			27
11	1860 #	772	-0-	-1088	-0-	683	2	89	9	Y	81					108
12	1922 #	974	-0-	-948	-0-	974	2			Y	-0-					108
01	1922 #	623	-0-	-1299	-0-	544	2	79	9	Y	72					180
02	1736 #	154	-0-	-1582	-0-	113	1	41	9	Y	37					217

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

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-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

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

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	1	N	-0-			13
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	1	N	-0-			13
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1	N	-0-			13
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	1	N	-0-			13
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	1	N	-0-			13
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	1	N	-0-			13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	209	2	1	104	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	499	-0-	-183	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	561	-0-	561	561	18	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	432	-0-	432	993	10	1	422	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

09	900 N	758	-0-	-142	-0-	22	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	21	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	20	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	766	-0-	766	766	25	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	485	-0-	485	1251	11	1	474	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

09	780 N	558	-0-	-222	-0-	16	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	15	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	420	-0-	-169	-0-	11	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	498	-0-	498	498	16	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	507	-0-	507	1005	12	1	495	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

09	330 N	280	-0-	-50	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	426	4	1	168	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	325	-0-	-109	-0-	8	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	493	-0-	493	493	16	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	313	-0-	313	806	7	1	306	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	578	-0-	-232	-0-	17	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	16	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	16	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		488	-0-	488	488	16	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		402	-0-	402	890	9	1	393	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	21	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	23	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	18	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	18	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		254	-0-	254	254	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		538	-0-	538	792	13	1	525	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	634	-0-	-206	-0-	18	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	18	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	20	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	16	1	591	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		619	-0-	619	619	20	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		426	-0-	426	1045	10	1	416	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	503	-0-	-187	-0-	14	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	14	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	15	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	12	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		489	-0-	489	489	16	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		188	-0-	188	677	4	1	184	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	84	-0-	-195	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	69	-0-	-171	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		169	-0-	169	169	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	178	9	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	592	-0-	-188	-0-	17	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	23	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		809	-0-	809	809	27	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		500	-0-	500	1309	12	1	488	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 #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	4	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	219	-0-	219	219	7	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	352	3	1	130	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	7	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	370	3	1	152	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

09	150 N	118	-0-	-32	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99	243	2	1	97	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	486 N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	485	-0-	-104	-0-	13	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	14	1	452	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	11	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	14	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	335	-0-	335	760	8	1	327	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

09	690 N	600	-0-	-90	-0-	17	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	644	-0-	-131	-0-	18	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	21	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	416	-0-	416	1052	10	1	406	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	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 #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	12	1	431	2	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	N	-0-					-0-
02	448	N	262	-0-	-186	-0-	6	1	256	2	N	-0-					-0-

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	690	2	N	-0-					-0-
10	775	N	746	-0-	-29	-0-	21	1	725	2	N	-0-					-0-
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
12	744	N	494	-0-	-250	-0-	13	1	481	2	N	-0-					-0-
01	744	N	528	-0-	-216	-0-	17	1	511	2	N	-0-					-0-
02	672	N	454	-0-	-218	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 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	14B2	EXT	401	-0-	401	401	11	1	390	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	440	-0-	440	841	12	1	428	2	N	-0-					-0-
11	14B	DENY	500	-0-	500	1341	15	1	485	2	N	-0-					-0-
12	14B	DENY	417	-0-	417	1758	11	1	406	2	N	-0-					-0-
01	14B	DENY	466	-0-	466	2224	15	1	451	2	N	-0-					-0-
*02	2552	X	328	-0-	-2224	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
01	527	N	306	-0-	-221	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
02	392	N	225	-0-	-167	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	18	1	629	2	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
01	589	N	266	-0-	-323	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
02	532	N	196	-0-	-336	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	12	1	403	2	N	-0-					-0-
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
12	434	N	219	-0-	-215	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	12	1	357	2	N	-0-					-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	22	1	714	2	N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	24	1	860	2	N	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	14	1	592	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 #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	27	1	904	2	N	-0-					-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	N	-0-					-0-
12	713 N	402	-0-	-311	-0-	11	1	391	2	N	-0-					-0-
01	620 N	413	-0-	-207	-0-	13	1	400	2	N	-0-					-0-
02	392 N	250	-0-	-142	-0-	6	1	244	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

09	510 N	341	-0-	-169	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
10	527 N	350	-0-	-177	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	11	1	355	2	N	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	-0-					-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-					-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	661	2	N	-0-					-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	N	-0-					-0-
12	589 N	369	-0-	-220	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
01	589 N	386	-0-	-203	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-
02	532 N	170	-0-	-362	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	2	N	-0-					-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	9	1	296	2	N	-0-					-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	9	1	272	2	N	-0-					-0-
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	4	1	184	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	382	-0-	-68	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	10	1	334	2	N	-0-					-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	6	1	277	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

09	480 N	452	-0-	-28	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	12	1	439	2	N	-0-					-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	12	1	405	2	N	-0-					-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	11	1	398	2	N	-0-					-0-
*01	465 N	410	-0-	-55	-0-	13	1	397	2	N	-0-					-0-
02	392 N	307	-0-	-85	-0-	7	1	300	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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	10	1	339	2	N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	11	1	385	2	N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	11	1	355	2	N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	7	1	276	2	N	-0-					-0-
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	482	2	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	344	-0-	-226	-0-	10	1	334	2	N	-0-					-0-
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	9	1	326	2	N	-0-					-0-
11	450	N	292	-0-	-158	-0-	8	1	284	2	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	N	-0-					-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	N	-0-					198
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	N	-0-					198
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					198
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					198
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	-0-					198
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	9	1	324	2	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	769	2	N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	21	1	747	2	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	N	-0-					-0-
12	744	N	619	-0-	-125	-0-	17	1	602	2	N	-0-					-0-
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	24	1	696	2	N	-0-					-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	15	1	600	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	270	N	249	-0-	-21	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

09	810	N	744	-0-	-66	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	20	1	710	2	N	-0-					-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	19	1	694	2	N	-0-					-0-
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	24	1	699	2	N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	11	1	463	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

09	1110	N	680	-0-	-430	-0-	20	1	660	2	N	-0-					-0-
10	868	N	739	-0-	-129	-0-	21	1	718	2	N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	22	1	710	2	N	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	19	1	678	2	N	-0-					-0-
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	25	1	745	2	N	-0-					-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	16	1	644	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	789	2	N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	43	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	27	1	956	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	38	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	633	-0-	-599	-0-	15	1	618	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	9	1	292	2	N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	7	1	271	2	N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	2	N	-0-					-0-
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	686	2	N	-0-					-0-
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	14	1	507	2	N	-0-					-0-
11	750	N	650	-0-	-100	-0-	19	1	631	2	N	-0-					-0-
12	744	N	460	-0-	-284	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	15	1	453	2	N	-0-					-0-
02	616	N	242	-0-	-374	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	N	-0-					-0-
10	899	N	555	-0-	-344	-0-	15	1	540	2	N	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	17	1	554	2	N	-0-					-0-
12	589	N	416	-0-	-173	-0-	11	1	405	2	N	-0-					-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	16	1	484	2	N	-0-					-0-
02	532	N	363	-0-	-169	-0-	8	2	355	8	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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	3	1	132	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
12	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	16	1	563	2	N	-0-					-0-
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	16	1	518	2	N	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	13	1	485	2	N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	16	1	489	2	N	-0-					-0-
02	504	N	339	-0-	-165	-0-	8	1	331	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-
10	558	N	459	-0-	-99	-0-	13	1	446	2	N	-0-					-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	12	1	406	2	N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	14	1	432	2	N	-0-					-0-
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	16	1	529	2	N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	17	1	597	2	N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	15	1	482	2	N	-0-					-0-
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	13	1	466	2	N	-0-					-0-
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	17	1	502	2	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	N	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-					-0-
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	7	1	230	2	N	-0-					-0-
12	341	N	216	-0-	-125	-0-	5	1	211	2	N	-0-					-0-
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	7	1	218	2	N	-0-					-0-
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	391	2	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	11	1	391	2	N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	10	1	348	2	N	-0-					-0-
12	403	N	272	-0-	-131	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	11	1	329	2	N	-0-					-0-
02	336	N	228	-0-	-108	-0-	5	1	223	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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	28	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	33	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	990	-0-	-188	-0-	27	1	963	2	N	-0-					-0-
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	635	-0-	-401	-0-	15	1	620	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					-0-
10	713	N	544	-0-	-169	-0-	15	1	529	2	N	-0-					-0-
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	15	1	492	2	N	-0-					-0-
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	13	1	460	2	N	-0-					-0-
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	8	1	326	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

09	510	N	432	-0-	-78	-0-	12	1	420	2	N	-0-					-0-
10	589	N	465	-0-	-124	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	12	1	407	2	N	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	13	1	401	2	N	-0-					-0-
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	8	1	278	2	N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	248	-0-	-31	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

09	870	N	666	-0-	-204	-0-	19	1	647	2	N	-0-					-0-
10	744	N	664	-0-	-80	-0-	18	1	646	2	N	-0-					-0-
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-
12	682	N	509	-0-	-173	-0-	14	1	495	2	N	-0-					-0-
*01	651	N	512	-0-	-139	-0-	17	1	495	2	N	-0-					-0-
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	12	1	494	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	7	1	271	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	277	-0-	-33	-0-	9	1	268	2	N	-0-					-0-
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	4	1	167	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	840	N	623	-0-	-217	-0-	18	1	605	2	N	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	17	1	612	2	N	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	18	1	575	2	N	-0-					-0-
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	15	1	541	2	N	-0-					-0-
*01	620	N	579	-0-	-41	-0-	19	1	560	2	N	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	12	1	490	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	219	-0-	-231	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	N	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	252	N	21	-0-	-231	-0-	21	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	8	1	302	2	N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	278	-0-	-32	-0-	9	1	269	2	N	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

09	150	N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	2	1	109	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

09	600	N	479	-0-	-121	-0-	14	1	465	2	N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	15	1	532	2	N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	12	1	404	2	N	-0-					-0-
12	496	N	371	-0-	-125	-0-	10	1	361	2	N	-0-					-0-
*01	558	N	412	-0-	-146	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
02	392	N	172	-0-	-220	-0-	4	1	168	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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	-0-			-0-
10	527 N	367	-0-	-160	-0-	10	1	357	2	N	-0-			-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	10	1	336	2	N	-0-			-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	9	1	330	2	N	-0-			-0-
*01	372 N	341	-0-	-31	-0-	11	1	330	2	N	-0-			-0-
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	6	1	262	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

09	270 N	224	-0-	-46	-0-	6	1	218	2	N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	6	1	222	2	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	5	1	197	2	N	-0-			-0-
*01	217 N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	N	-0-			-0-
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	3	1	147	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

09	660 N	553	-0-	-107	-0-	16	1	537	2	N	-0-			-0-
10	682 N	557	-0-	-125	-0-	15	1	542	2	N	-0-			-0-
11	570 N	417	-0-	-153	-0-	12	1	405	2	N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	21	1	744	2	N	-0-			-0-
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	N	-0-			-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	-0-			-0-
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	6	1	211	2	N	-0-			-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	6	1	194	2	N	-0-			-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	5	1	206	2	N	-0-			-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	-0-			-0-
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	3	1	125	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

09	690 N	424	-0-	-266	-0-	12	1	412	2	N	-0-			-0-
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	12	1	435	2	N	-0-			-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	13	1	414	2	N	-0-			-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	11	1	413	2	N	-0-			-0-
*01	434 N	393	-0-	-41	-0-	13	1	380	2	N	-0-			-0-
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	8	1	357	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

09	330 N	247	-0-	-83	-0-	7	1	240	2	N	-0-			-0-
10	341 N	249	-0-	-92	-0-	7	1	242	2	N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	8	1	256	2	N	-0-			-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	5	1	193	2	N	-0-			-0-
*01	248 N	153	-0-	-95	-0-	5	1	148	2	N	-0-			-0-
02	252 N	95	-0-	-157	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

09	750 N	627	-0-	-123	-0-	18	1	609	2	N	-0-			-0-
10	713 N	625	-0-	-88	-0-	17	1	608	2	N	-0-			-0-
11	660 N	590	-0-	-70	-0-	18	1	572	2	N	-0-			-0-
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	15	1	563	2	N	-0-			-0-
*01	620 N	581	-0-	-39	-0-	19	1	562	2	N	-0-			-0-
02	560 N	414	-0-	-146	-0-	10	1	404	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	516 N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	N	-0-					-0-
10	620 N	500	-0-	-120	-0-	14	1	486	2	N	-0-					-0-
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	14	1	456	2	N	-0-					-0-
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	N	-0-					-0-
02	448 N	331	-0-	-117	-0-	8	1	323	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	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	19	1	655	2	N	-0-					-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	N	-0-					-0-
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	16	1	590	2	N	-0-					-0-
*01	682 N	596	-0-	-86	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	12	1	504	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	-0-					-0-
10	961 N	534	-0-	-427	-0-	15	1	519	2	N	-0-					-0-
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	487	2	N	-0-					-0-
*01	527 N	491	-0-	-36	-0-	16	1	475	2	N	-0-					-0-
02	476 N	285	-0-	-191	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
10	279 N	77	-0-	-202	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	N	-0-					-0-
12	217 N	63	-0-	-154	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	N	-0-					-0-
02	224 N	18	-0-	-206	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

09	570 N	448	-0-	-122	-0-	13	1	435	2	N	-0-					-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	12	1	437	2	N	-0-					-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	12	1	407	2	N	-0-					-0-
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
*01	434 N	389	-0-	-45	-0-	13	1	376	2	N	-0-					-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	7	1	316	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

09	570 N	493	-0-	-77	-0-	14	1	479	2	N	-0-					-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	14	1	485	2	N	-0-					-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	14	1	457	2	N	-0-					-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	N	-0-					-0-
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	8	1	352	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	6	1	227	2	N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	6	1	233	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	216	-0-	-32	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	18	1	602	2	N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	21	1	723	2	N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	21	1	677	2	N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	16	1	595	2	N	-0-					-0-
*01	744	N	685	-0-	-59	-0-	22	1	663	2	N	-0-					-0-
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	16	1	540	2	N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	16	1	558	2	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	N	-0-					-0-
12	589	N	459	-0-	-130	-0-	12	1	447	2	N	-0-					-0-
*01	589	N	518	-0-	-71	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	12	1	477	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	2	N	-0-					-0-
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	514	2	N	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	2	N	-0-					-0-

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	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	N	-0-					-0-
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	12	1	437	2	N	-0-					-0-
*01	527	N	520	-0-	-7	-0-	17	1	503	2	N	-0-					-0-
02	476	N	389	-0-	-87	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	6	6	8			188
							7	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	N	2	2	8			188
							2	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	28	1	892	2	N	-0-					188
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	23	1	835	2	N	1	1	8			188
							1	9									
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	2	N	-0-					188
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	13	1	534	2	N	-0-					188

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

09	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	938	-0-	-126	-0-	938	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

09	1170	N	746	-0-	-424	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	620	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	N	293	-0-	-327	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

09	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1006	2			N	-0-					13
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					13
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					13
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1015	2	1	9	N	1					14
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					14
02	924	N	496	-0-	-428	-0-	496	2			N	-0-					14

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

09	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

09	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	588 N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	152	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

09	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	884	-0-	-236	-0-	884	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	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	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	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	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					33
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					33
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					33
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					33
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					33
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	509	-0-	-583	-0-	509	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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	448	N	156	-0-	-292	-0-	156	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	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	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	451	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	140 N	47	-0-	-93	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

09	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	476 N	398	-0-	-78	-0-	398	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

09	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

09	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	512	-0-	-496	-0-	512	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	341 N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	176	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

09	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	560 N	464	-0-	-96	-0-	464	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280 N	7	-0-	-273	-0-	7	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	298	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	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	1440 N	1075	-0-	-365	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1049	-0-	-563	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1256	-0-	-312	-0-	1256	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	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	448 N	353	-0-	-95	-0-	353	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	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	277	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	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308 N	208	-0-	-100	-0-	208	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	992 N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

09	1230	N	909	-0-	-321	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

09	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	645	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

09	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1134	-0-	-182	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

09	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

09	900	N	641	-0-	-259	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	924	N	454	-0-	-470	-0-	454	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	868	N	493	-0-	-375	-0-	493	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

09	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

09	870	N	600	-0-	-270	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

09	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2333	-0-	-427	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

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

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2		N	-0-					-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

09	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	2		N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2		N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-					-0-
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	502	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

09	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2		N	-0-					-0-
10	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2		N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-					-0-
11	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	1448	2		N	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-					-0-
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

09	1080	N	883	-0-	-197	-0-	883	2		N	-0-					-0-
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2		N	-0-					-0-
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2		N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-					-0-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	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	597	-0-	-93	-0-	597	2		N	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2		N	-0-					-0-
11	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2		N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-					-0-
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	302	-0-	-208	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

*03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

*03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

*03	837	N	72	-0-	-765	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
*01	868	N	91	-0-	-777	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	192	-0-	-704	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1085	N	88	-0-	-997	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
*01	1426	N	130	-0-	-1296	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	445	-0-	-843	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

RED STAG ENERGY, LLC 697115
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

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

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. 781880

TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			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	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	99	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	924	N	706	-0-	-218	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	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	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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	330	N	328	-0-	-2	-0-	10	1	318	2	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	10	1	300	2	N	-0-					-0-
02	280	N	119	-0-	-161	-0-	3	1	116	2	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

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

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

09	14B2 EXT	37	-0-	37	45	37	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	82	-0-	82	127	82	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					-0-
01	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

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

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

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

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CASIAS OIL WELL SERVICE, INC. 139567
HERRERA, ARTHER WELL #: 1 RRCID -> 290437 COMPL. DATE 11/30/1986 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1375 - 1402

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

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060 X	1762	-0-	-4298	-0-	216	1	1536	2	N	9	6	1			114
						10	9									
10	6262 X	41	-0-	-6221	-0-	5	1	36	2	N	-0-					114
11	6060 X	270	-0-	-5790	-0-	34	1	235	2	N	1	1	1			114
						1	9									
12	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-	14	7			100
*01	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6110	2	23	9	N	21					121
*02	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	734	1	5452	2	N	20					141
						22	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

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

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

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

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

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	1350	X	1271	-0-	-79	-0-	2	1	1269	3	Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	18	1	1367	3	Y	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	23	1	1058	2	N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	713	-0-	-547	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	7	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-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	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	948	-0-	-447	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	721	-0-	-479	-0-	11	1	710	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	731	-0-	-509	-0-	6	1	725	2	N	-0-					-0-
01	961	N	728	-0-	-233	-0-	8	1	720	2	N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-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	1080	N	987	-0-	-93	-0-	1	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	13	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

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-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	14	1			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

09	870 N	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	775 N	738	-0-	-37	-0-	6	1	732	2	N	-0-					-0-
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	5	1	3395	2	Y	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	46	1	3528	2	Y	-0-					-0-
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2098	-0-	-475	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1577	-0-	-913	-0-	24	1	1553	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	1599	-0-	-974	-0-	14	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1544	-0-	-564	-0-	16	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	828	-0-	-257	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-0-

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	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	7	1	811	2	N	-0-					-0-
11	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 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	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	5	1	669	2	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	367	-0-	-383	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	217	-0-	-434	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	216	-0-	-354	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2		N	-0-			-0-
10	5735 X	2538	-0-	-3197	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
11	5550 X	3094	-0-	-2456	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
12	5735 X	3411	-0-	-2324	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
01	5735 X	4336	-0-	-1399	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	3018	-0-	-2162	-0-	3018	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

09	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2		N	-0-			-0-
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
*02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	457	-0-	-814	-0-	457	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	605	-0-	-625	-0-	605	2		N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
10	2635 X	1402	-0-	-1233	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
11	2550 X	1158	-0-	-1392	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
12	2170 X	1718	-0-	-452	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
01	2635 X	1701	-0-	-934	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
02	2380 X	1222	-0-	-1158	-0-	1222	2		N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
10	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11	690	N	486	-0-	-204	-0-	486	2			N	-0-			-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02	448	N	134	-0-	-314	-0-	134	2			N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

09	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
10	1922	X	799	-0-	-1123	-0-	799	2			N	-0-			-0-
11	1860	X	891	-0-	-969	-0-	891	2			N	-0-			-0-
12	1922	X	821	-0-	-1101	-0-	821	2			N	-0-			-0-
01	1922	X	915	-0-	-1007	-0-	915	2			N	-0-			-0-
*02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
10	1457	N	798	-0-	-659	-0-	798	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	3283	-0-	-2855	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	3324	-0-	-2616	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	3200	-0-	-2938	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	5884	-0-	-254	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
02	5544	X	2840	-0-	-2704	-0-	2840	2			N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-			-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	2	N	-0-			-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

09	180	N	155	-0-	-25	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	2	N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-			-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	N	-0-			-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	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

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

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	DLQ G-10	749	-0-	749	13583	162	1	587	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	1688	-0-	1688	15271	156	1	1532	2	Y	-0-			8
11	DLQ G-10	1431	-0-	1431	16702	128	1	1303	2	Y	-0-			8
12	DLQ G-10	1274	-0-	1274	17976	36	1	1238	2	Y	-0-			8
*01	2500 N	1173	-0-	-1327	16649	61	1	1112	2	Y	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16649					Y	NO RPT			8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

09	DLQ G-10	369	-0-	369	2711	80	1	289	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	370	-0-	370	3081	34	1	336	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	427	-0-	427	3508	38	1	389	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	286	-0-	286	3794	8	1	278	2	Y	-0-			-0-
*01	2500 N	439	-0-	-2061	1733	23	1	416	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1733					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

09	DLQ G-10	223	-0-	223	2321	48	1	175	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	190	-0-	190	2511	18	1	172	2	Y	-0-			8
11	DLQ G-10	222	-0-	222	2733	20	1	202	2	Y	-0-			8
12	DLQ G-10	213	-0-	213	2946	6	1	201	2	Y	5			13
						6	9							
*01	2500 N	172	-0-	-2328	618	9	1	163	2	Y	-0-			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	618					Y	NO RPT			13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

09	DLQ G-10	923	-0-	923	10813	200	1	723	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	738	-0-	738	11551	68	1	670	2	Y	-0-			8
11	DLQ G-10	687	-0-	687	12238	62	1	625	2	Y	-0-			8
12	DLQ G-10	827	-0-	827	13065	23	1	804	2	Y	-0-			8
*01	2500 N	956	-0-	-1544	11521	49	1	907	2	Y	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11521					Y	NO RPT			8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	66	-0-	66	2310	14	1	52	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10	435	-0-	435	2745	40	1	395	2	Y	-0-					18
11	DLQ G-10	535	-0-	535	3280	48	1	487	2	Y	-0-					18
12	DLQ G-10	316	-0-	316	3596	9	1	307	2	Y	-0-					18
*01	2500 N	175	-0-	-2325	1271	9	1	166	2	Y	-0-					18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT					18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

09	DLQ G-10	424	-0-	424	4341	92	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	474	-0-	474	4815	44	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	455	-0-	455	5270	41	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	424	-0-	424	5694	12	1	412	2	Y	-0-					-0-
*01	2500 N	391	-0-	-2109	3585	20	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3585					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

09	DLQ G-10	118	-0-	118	914	26	1	92	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	253	-0-	253	1167	23	1	230	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	72	-0-	72	1239	6	1	66	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10	49	-0-	49	1288	1	1	48	2	Y	-0-					8
*01	1383 N	95	-0-	-1288	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	241	1	871	2	N	-0-					-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	89	1	873	2	N	-0-					-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	93	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	29	1	998	2	N	-0-					-0-
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	N	-0-					-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

09	DLQ G-10	314	-0-	314	2580	68	1	246	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10	184	-0-	184	2764	17	1	167	2	Y	-0-					6
11	DLQ G-10	55	-0-	55	2819	5	1	50	2	Y	-0-					6
12	DLQ G-10	110	-0-	110	2929	3	1	107	2	Y	-0-					6
*01	2500 N	89	-0-	-2411	518	5	1	84	2	Y	-0-					6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	518					Y	NO RPT					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

09	DLQ G-10	449	-0-	449	3592	97	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	446	-0-	446	4038	41	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	443	-0-	443	4481	40	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	443	-0-	443	4924	12	1	431	2	Y	-0-					-0-
*01	2500 N	376	-0-	-2124	2800	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2800					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424					Y	29	41	1			3
*01	424 N	-0-	-0-	-424	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	DLQ G-10		115	-0-	115	3240	25	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		91	-0-	91	3331	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		70	-0-	70	3401	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		161	-0-	161	3562	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
*01	2500	N	152	-0-	-2348	1214	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1214					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		1249	-0-	1249	11607	271	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1250	-0-	1250	12857	116	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1242	-0-	1242	14099	112	1	1130	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1231	-0-	1231	15330	35	1	1196	2	Y	-0-					-0-
*01	2500	N	1198	-0-	-1302	14028	62	1	1136	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14028					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		439	-0-	439	3262	93	1	338	2	Y	7					14
							8	9									
10	DLQ G-10		81	-0-	81	3343	1	2	80	9	Y	73	70	1			17
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3343					Y	-0-					17
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3343					Y	-0-					17
*01	2500	N	-0-	-0-	-2500	843					Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	843					Y	NO RPT					17

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	DLQ G-10		210	-0-	210	4125	45	1	165	2	Y	-0-					45
10	DLQ G-10		272	-0-	272	4397	25	1	247	2	Y	-0-					45
11	DLQ G-10		249	-0-	249	4646	22	1	227	2	Y	-0-					45
12	DLQ G-10		208	-0-	208	4854	3	1	111	2	Y	85	120	1			10
							94	9									
*01	2500	N	216	-0-	-2284	2570	11	1	205	2	Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2570					Y	NO RPT					10

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	DLQ G-10		448	-0-	448	5316	97	1	351	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		389	-0-	389	5705	36	1	353	2	Y	-0-					11
11	DLQ G-10		425	-0-	425	6130	38	1	387	2	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		424	-0-	424	6554	12	1	412	2	Y	-0-					11
*01	2500	N	128	-0-	-2372	4182	7	1	121	2	Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4182					Y	NO RPT					11

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	DLQ G-10		1026	-0-	1026	8439	198	1	718	2	Y	100	102	1			60
							110	9									
10	DLQ G-10		928	-0-	928	9367	81	1	788	2	Y	54	103	1			11
							59	9									
11	DLQ G-10		881	-0-	881	10248	72	1	732	2	Y	70					81
							77	9									
12	DLQ G-10		849	-0-	849	11097	22	1	766	2	Y	55	102	1			34
							61	9									
*01	2500	N	848	-0-	-1652	9445	39	1	718	2	Y	83	103	1			14
							91	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9445					Y	NO RPT					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	DLQ G-10	43	-0-	43	250	9	1	34	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	12	-0-	12	262	1	1	11	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					1
12	DLQ G-10	3	-0-	3	265	3	2			Y	-0-					1
*01	307 N	42	-0-	-265	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	DLQ G-10	422	-0-	422	4475	91	1	331	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10	359	-0-	359	4834	33	1	326	2	Y	-0-					11
11	DLQ G-10	387	-0-	387	5221	35	1	352	2	Y	-0-					11
12	DLQ G-10	163	-0-	163	5384	5	1	158	2	Y	-0-					11
*01	2500 N	274	-0-	-2226	3158	14	1	260	2	Y	-0-					11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3158					Y	NO RPT					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	DLQ G-10	1464	-0-	1464	13456	317	1	1147	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10	1768	-0-	1768	15224	164	1	1604	2	Y	-0-					23
11	DLQ G-10	1770	-0-	1770	16994	159	1	1611	2	Y	-0-					23
12	DLQ G-10	1922	-0-	1922	18916	51	1	1775	2	Y	87	82	1			28
						96	9									
*01	2500 N	1756	-0-	-744	18172	91	1	1665	2	Y	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18172					Y	NO RPT					28

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	DLQ G-10	496	-0-	496	4071	107	1	389	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10	445	-0-	445	4516	41	1	404	2	Y	-0-					20
11	DLQ G-10	426	-0-	426	4942	38	1	388	2	Y	-0-					20
12	DLQ G-10	423	-0-	423	5365	12	1	411	2	Y	-0-					20
*01	2500 N	357	-0-	-2143	3222	18	1	339	2	Y	-0-					20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3222					Y	NO RPT					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	DLQ G-10	254	-0-	254	2308	55	1	199	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	354	-0-	354	2662	33	1	321	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	408	-0-	408	3070	37	1	371	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10	154	-0-	154	3224	3	1	118	2	Y	30	28	1			10
						33	9									
*01	2500 N	127	-0-	-2373	851	7	1	120	2	Y	-0-					10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	851					Y	NO RPT					10

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	DLQ	G-10	229	-0-	229	2341	50	1	179	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	202	-0-	202	2543	19	1	183	2	Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	215	-0-	215	2758	19	1	196	2	Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	173	-0-	173	2931	5	1	168	2	Y	-0-					1
*01	2200	N	211	-0-	-1989	942	11	1	200	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	942					Y	NO RPT					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	DLQ	G-10	1259	-0-	1259	16466	262	1	947	2	Y	45	46	1			27
							50	9									
10	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	17807	122	1	1191	2	Y	25	47	1			5
							28	9									
11	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	19077	111	1	1124	2	Y	32					37
							35	9									
12	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	20420	37	1	1277	2	Y	26	47	1			16
							29	9									
*01	2200	N	1265	-0-	-935	19485	63	1	1161	2	Y	37	47	1			6
							41	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19485					Y	NO RPT					6

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	161	1	582	2	N	117					165
							129	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	85	1	827	2	N	34	186	1			13
							37	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	498	2	N	101					114
							111	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	N	-0-					114
01	589	N	317	-0-	-272	-0-	16	1	301	2	N	-0-					114
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					114

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	DLQ	G-10	544	-0-	544	5808	118	1	426	2	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	561	-0-	561	6369	52	1	509	2	Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	535	-0-	535	6904	48	1	487	2	Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	482	-0-	482	7386	14	1	468	2	Y	-0-					2
*01	2200	N	695	-0-	-1505	5881	36	1	659	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5881					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	90	-0-	90	828	19	1	71	2	Y	-0-					19
10	DLQ	G-10	117	-0-	117	945	11	1	106	2	Y	-0-					19
11	DLQ	G-10	93	-0-	93	1038	8	1	85	2	Y	-0-					19
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	1192	4	1	139	2	Y	10					29
							11	9									
*01	1451	N	259	-0-	-1192	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	910	-0-	910	7583	197	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	715	-0-	715	8298	66	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	928	-0-	928	9226	83	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	762	-0-	762	9988	21	1	741	2	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	742	-0-	-1458	8530	38	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8530					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	998	-0-	998	10655	216	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1051	-0-	1051	11706	97	1	954	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1180	-0-	1180	12886	106	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1145	-0-	1145	14031	32	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*01	2200 N	1064	-0-	-1136	12895	55	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12895					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

09	DLQ G-10	1174	-0-	1174	11908	254	1	920	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10	1172	-0-	1172	13080	109	1	1063	2	Y	-0-					23
11	DLQ G-10	1006	-0-	1006	14086	90	1	916	2	Y	-0-					23
12	DLQ G-10	751	-0-	751	14837	21	1	715	2	Y	14					37
						15	9									
*01	2200 N	911	-0-	-1289	13548	47	1	864	2	Y	-0-					37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13548					Y	NO RPT					37

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

09	DLQ G-10	111	-0-	111	3112	24	1	87	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	157	-0-	157	3269	15	1	142	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	515	-0-	515	3784	46	1	469	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	395	-0-	395	4179	11	1	384	2	Y	-0-					2
*01	2200 N	335	-0-	-1865	2314	17	1	318	2	Y	-0-					2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2314					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

09	DLQ G-10	1630	-0-	1630	13643	353	1	1277	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	1395	-0-	1395	15038	129	1	1266	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	1601	-0-	1601	16639	144	1	1457	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	1226	-0-	1226	17865	34	1	1192	2	Y	-0-					2
*01	2200 N	1171	-0-	-1029	16836	60	1	1111	2	Y	-0-					2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16836					Y	NO RPT					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

09	DLQ G-10	11	-0-	11	91	2	1	8	2	Y	1					2
						1	9									
10	DLQ G-10	23	-0-	23	114	1	1	9	2	Y	12	11	1			3
						13	9									
11	DLQ G-10	10	-0-	10	124	1	1	9	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	10	-0-	10	134	10	2			Y	-0-					3
*01	144 N	10	-0-	-134	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

09	DLQ G-10	1192	-0-	1192	10616	258	1	934	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	1260	-0-	1260	11876	117	1	1143	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	1189	-0-	1189	13065	107	1	1082	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	1078	-0-	1078	14143	30	1	1048	2	Y	-0-					2
*01	2200 N	1004	-0-	-1196	12947	52	1	952	2	Y	-0-					2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12947					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	493	-0-	493	5464	107	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	422	-0-	422	5886	39	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	435	-0-	435	6321	39	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	315	-0-	315	6636	9	1	306	2	Y	-0-					-0-
*01	2200 N	406	-0-	-1794	4842	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4842					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

09	DLQ G-10	46	-0-	46	604	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	93	-0-	93	697	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	171	-0-	171	868	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	169	-0-	169	1037	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
*01	1195 N	158	-0-	-1037	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

09	DLQ G-10	206	-0-	206	1350	45	1	161	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10	217	-0-	217	1567	20	1	197	2	Y	-0-					16
11	DLQ G-10	190	-0-	190	1757	17	1	173	2	Y	-0-					16
12	DLQ G-10	119	-0-	119	1876	3	1	106	2	Y	9					25
						10	9									
*01	2033 N	157	-0-	-1876	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

09	DLQ G-10	1049	-0-	1049	8510	227	1	822	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10	919	-0-	919	9429	85	1	834	2	Y	-0-					16
11	DLQ G-10	807	-0-	807	10236	72	1	735	2	Y	-0-					16
12	DLQ G-10	753	-0-	753	10989	21	1	718	2	Y	13					29
						14	9									
*01	2200 N	967	-0-	-1233	9756	50	1	917	2	Y	-0-					29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9756					Y	NO RPT					29

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

09	DLQ G-10	751	-0-	751	8208	163	1	588	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	887	-0-	887	9095	82	1	805	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10	902	-0-	902	9997	81	1	821	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10	938	-0-	938	10935	26	1	906	2	Y	5					10
						6	9									
*01	2200 N	993	-0-	-1207	9728	51	1	942	2	Y	-0-					10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9728					Y	NO RPT					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

09	DLQ G-10	644	-0-	644	6505	139	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	643	-0-	643	7148	60	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	715	-0-	715	7863	64	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	681	-0-	681	8544	19	1	662	2	Y	-0-					-0-
*01	2200 N	765	-0-	-1435	7109	39	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7109					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	647	-0-	647	7421	140	1	506	2	Y	1					2
						1	9									
10	DLQ G-10	672	-0-	672	8093	61	1	601	2	Y	9	9	1			2
						10	9									
11	DLQ G-10	674	-0-	674	8767	61	1	613	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	720	-0-	720	9487	20	1	700	2	Y	-0-					2
*01	2100 N	621	-0-	-1579	7908	32	1	589	2	Y	-0-					2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7908					Y	NO RPT					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

09	DLQ G-10	249	-0-	249	3391	54	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	67	-0-	67	3458	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	87	-0-	87	3545	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	104	-0-	104	3649	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
*01	2100 N	123	-0-	-1977	1672	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1672					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

09	DLQ G-10	150	-0-	150	2038	32	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	192	-0-	192	2230	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	116	-0-	116	2346	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	161	-0-	161	2507	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
*01	2100 N	156	-0-	-1944	563	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	563					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

09	DLQ G-10	523	-0-	523	5589	113	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	338	-0-	338	5927	31	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	659	-0-	659	6586	59	1	600	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	434	-0-	434	7020	12	1	422	2	Y	-0-					-0-
*01	2100 N	416	-0-	-1684	5336	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5336					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

09	DLQ G-10	975	-0-	975	8677	210	1	759	2	Y	5					10
						6	9									
10	DLQ G-10	1035	-0-	1035	9712	91	1	889	2	Y	50	48	1			12
						55	9									
11	DLQ G-10	1014	-0-	1014	10726	91	1	923	2	Y	-0-					12
12	DLQ G-10	733	-0-	733	11459	21	1	712	2	Y	-0-					12
*01	2100 N	880	-0-	-1220	10239	45	1	835	2	Y	-0-					12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10239					Y	NO RPT					12

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

09	DLQ G-10	712	-0-	712	6650	154	1	558	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	784	-0-	784	7434	73	1	711	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10	693	-0-	693	8127	62	1	631	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10	692	-0-	692	8819	19	1	673	2	Y	-0-					4
*01	2100 N	766	-0-	-1334	7485	40	1	726	2	Y	-0-					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7485					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	DLQ G-10		746	-0-	746	5940	162	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		640	-0-	640	6580	59	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		196	-0-	196	6776	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		620	-0-	620	7396	17	1	603	2	Y	-0-					-0-
*01	2100	N	700	-0-	-1400	5996	36	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5996					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

09	DLQ G-10		11	-0-	11	166	2	1	9	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		188	-0-	188	354	17	1	171	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		135	-0-	135	489	12	1	123	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		31	-0-	31	520	1	1	30	2	Y	-0-					5
*01	520	N	-0-	-0-	-520	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

09	DLQ G-10		726	-0-	726	8117	148	1	537	2	Y	37	37	1			22
							41	9									
10	DLQ G-10		787	-0-	787	8904	71	1	694	2	Y	20	38	1			4
							22	9									
11	DLQ G-10		755	-0-	755	9659	65	1	662	2	Y	25					29
							28	9									
12	DLQ G-10		723	-0-	723	10382	20	1	681	2	Y	20	37	1			12
							22	9									
*01	2100	N	686	-0-	-1414	8968	34	1	619	2	Y	30	37	1			5
							33	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8968					Y	NO RPT					5

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

09	DLQ G-10		17	-0-	17	898	4	1	13	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		116	-0-	116	1014	11	1	105	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		189	-0-	189	1203	17	1	172	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		130	-0-	130	1333	3	1	104	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
*01	1393	N	60	-0-	-1333	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

09	DLQ G-10		526	-0-	526	5425	114	1	412	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		608	-0-	608	6033	56	1	552	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		533	-0-	533	6566	48	1	485	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		461	-0-	461	7027	13	1	448	2	Y	-0-					1
*01	2100	N	517	-0-	-1583	5444	27	1	490	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5444					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5912	-0-	2912	2912	1280	1	4632	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1247	-0-	-1853	1059	116	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	2201	N	1142	-0-	-1059	-0-	103	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1026	-0-	-369	-0-	23	1	794	2	N	190	185	1			5
							209	9									
*01	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-					5
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					5

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

09	DLQ G-10		48	-0-	48	796	10	1	38	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		45	-0-	45	841	4	1	41	2	Y	-0-					13
11	DLQ G-10		30	-0-	30	871	3	1	27	2	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		56	-0-	56	927	2	1	54	2	Y	-0-					13
*01	989	N	62	-0-	-927	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

09	DLQ G-10		2130	-0-	2130	16987	461	1	1669	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		2036	-0-	2036	19023	189	1	1847	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10		2057	-0-	2057	21080	185	1	1872	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		2183	-0-	2183	23263	61	1	2122	2	Y	-0-					8
*01	2200	N	2196	-0-	-4	23259	113	1	2083	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23259					Y	NO RPT					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

09	DLQ G-10		766	-0-	766	7147	166	1	600	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		749	-0-	749	7896	69	1	680	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		818	-0-	818	8714	73	1	745	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		801	-0-	801	9515	23	1	778	2	Y	-0-					1
*01	2200	N	732	-0-	-1468	8047	38	1	694	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8047					Y	NO RPT					1

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					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		NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

09	DLQ G-10		87	-0-	87	1256	19	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		116	-0-	116	1372	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		124	-0-	124	1496	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		85	-0-	85	1581	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
*01	1666	N	85	-0-	-1581	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	669	-0-	669	7756	145	1	524	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10	614	-0-	614	8370	57	1	557	2	Y	-0-					13
11	DLQ G-10	741	-0-	741	9111	67	1	674	2	Y	-0-					13
12	DLQ G-10	506	-0-	506	9617	14	1	492	2	Y	-0-					13
*01	2200 N	443	-0-	-1757	7860	23	1	420	2	Y	-0-					13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7860					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	933	-0-	933	8869	202	1	731	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	941	-0-	941	9810	87	1	854	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	1038	-0-	1038	10848	93	1	945	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	1179	-0-	1179	12027	33	1	1146	2	Y	-0-					1
*01	2200 N	1075	-0-	-1125	10902	55	1	1020	2	Y	-0-					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10902					Y	NO RPT					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	51	-0-	51	888	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	908	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	32	-0-	32	940	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	33	-0-	33	973	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
*01	988 N	15	-0-	-973	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1185	-0-	1185	11496	257	1	928	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1619	-0-	1619	13115	150	1	1469	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	1402	-0-	1402	14517	126	1	1276	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	1376	-0-	1376	15893	39	1	1337	2	Y	-0-					3
*01	2200 N	1435	-0-	-765	15128	74	1	1361	2	Y	-0-					3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15128					Y	NO RPT					3

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	DLQ G-10	1199	-0-	1199	3145	217	1	784	2	Y	180	160	1			44
						198	9									
10	DLQ G-10	1436	-0-	1436	4581	132	1	1292	2	Y	11					55
						12	9									
11	DLQ G-10	897	-0-	897	5478	81	1	816	2	Y	-0-					55
12	DLQ G-10	636	-0-	636	6114	18	1	608	2	Y	9					64
						10	9									
*01	2100 N	1016	-0-	-1084	5030	45	1	827	2	Y	131	142	1			53
						144	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5030					Y	NO RPT					53

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	150	-0-	150	9614	32	1	118	2	Y	-0-					62
10	DLQ G-10	251	-0-	251	9865	23	1	228	2	Y	-0-					62
11	DLQ G-10	152	-0-	152	10017	14	1	138	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10	265	-0-	265	10282	7	1	258	2	Y	-0-					62
*01	2100 N	114	-0-	-1986	8296	6	1	108	2	Y	-0-					62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8296					Y	NO RPT					62

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1368	-0-	1368	7447	296	1	1072	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1412	-0-	1412	8859	131	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1042	-0-	1042	9901	94	1	948	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	917	-0-	917	10818	26	1	891	2	Y	-0-					-0-
*01	2100 N	634	-0-	-1466	9352	33	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9352					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1636	-0-	1636	16836	354	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1648	-0-	1648	18484	153	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1575	-0-	1575	20059	141	1	1434	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1681	-0-	1681	21740	47	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*01	2100 N	1599	-0-	-501	21239	83	1	1516	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	21239					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	275	2	N	-0-					58
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	2	N	-0-					58
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	-0-					58
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-					58
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					58
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					58

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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

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	DLQ G-10	170	-0-	170	1453	37	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	167	-0-	167	1620	15	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	148	-0-	148	1768	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	141	-0-	141	1909	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
*01	2012 N	103	-0-	-1909	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	207	-0-	207	1530	45	1	162	2	Y	-0-					28
10	DLQ G-10	194	-0-	194	1724	18	1	176	2	Y	-0-					28
11	DLQ G-10	181	-0-	181	1905	16	1	165	2	Y	-0-					28
12	DLQ G-10	168	-0-	168	2073	5	1	163	2	Y	-0-					28
*01	2100 N	165	-0-	-1935	138	9	1	156	2	Y	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	138					Y	NO RPT					28

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	39	-0-	39	213	8	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	232	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	266	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	289	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*01	301 N	12	-0-	-289	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1105	-0-	1105	4496	239	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	970	-0-	970	5466	90	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	771	-0-	771	6237	69	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	684	-0-	684	6921	19	1	665	2	Y	-0-					-0-
*01	2100 N	638	-0-	-1462	5459	33	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5459					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

09	DLQ G-10	956	-0-	956	6594	207	1	749	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	992	-0-	992	7586	92	1	900	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10	899	-0-	899	8485	81	1	818	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10	848	-0-	848	9333	24	1	824	2	Y	-0-					4
*01	2200 N	738	-0-	-1462	7871	38	1	700	2	Y	-0-					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7871					Y	NO RPT					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

09	DLQ G-10	205	-0-	205	1570	44	1	161	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	222	-0-	222	1792	21	1	201	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	223	-0-	223	2015	20	1	203	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	212	-0-	212	2227	6	1	206	2	Y	-0-					1
*01	2200 N	205	-0-	-1995	232	11	1	194	2	Y	-0-					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

09	DLQ G-10	864	-0-	864	7629	187	1	677	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10	1067	-0-	1067	8696	99	1	968	2	Y	-0-					20
11	DLQ G-10	860	-0-	860	9556	77	1	783	2	Y	-0-					20
12	DLQ G-10	769	-0-	769	10325	22	1	747	2	Y	-0-					20
*01	2200 N	890	-0-	-1310	9015	46	1	844	2	Y	-0-					20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9015					Y	NO RPT					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

09	DLQ G-10	908	-0-	908	5834	197	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	821	-0-	821	6655	76	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	695	-0-	695	7350	62	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	640	-0-	640	7990	18	1	622	2	Y	-0-					-0-
*01	2200 N	546	-0-	-1654	6336	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6336					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

09	DLQ G-10	1249	-0-	1249	11104	271	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1240	-0-	1240	12344	115	1	1125	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1373	-0-	1373	13717	123	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1346	-0-	1346	15063	38	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*01	2200 N	1424	-0-	-776	14287	73	1	1351	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14287					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	23	-0-	23	187	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	61	-0-	61	248	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	56	-0-	56	304	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	332	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*01	400	N	68	-0-	-332	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	950	-0-	950	7943	206	1	744	2	Y	-0-					18
10	DLQ	G-10	967	-0-	967	8910	79	1	770	2	Y	107	106	1			19
							118	9									
11	DLQ	G-10	722	-0-	722	9632	65	1	657	2	Y	-0-					19
12	DLQ	G-10	670	-0-	670	10302	16	1	552	2	Y	93					112
							102	9									
*01	2200	N	571	-0-	-1629	8673	29	1	529	2	Y	12	106	1			18
							13	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8673					Y	NO RPT					18

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	DLQ	G-10	46	-0-	46	242	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	52	-0-	52	294	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	59	-0-	59	353	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	70	-0-	70	423	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
*01	509	N	86	-0-	-423	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	575	-0-	575	3959	125	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	571	-0-	571	4530	53	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	666	-0-	666	5196	60	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	608	-0-	608	5804	17	1	591	2	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	552	-0-	-1648	4156	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4156					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	466	-0-	466	4248	99	1	360	2	Y	6					10
							7	9									
10	DLQ	G-10	412	-0-	412	4660	33	1	326	2	Y	48	46	1			12
							53	9									
11	DLQ	G-10	393	-0-	393	5053	35	1	358	2	Y	-0-					12
12	DLQ	G-10	438	-0-	438	5491	12	1	426	2	Y	-0-					12
*01	2200	N	284	-0-	-1916	3575	15	1	269	2	Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3575					Y	NO RPT					12

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	491	-0-	491	5584	106	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	461	-0-	461	6045	43	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	551	-0-	551	6596	49	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	552	-0-	552	7148	16	1	536	2	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	545	-0-	-1655	5493	28	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5493					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	583	-0-	583	7747	126	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	609	-0-	609	8356	56	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	545	-0-	545	8901	49	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	480	-0-	480	9381	13	1	467	2	Y	-0-					-0-
*01	2200 N	509	-0-	-1691	7690	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7690					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

09	DLQ G-10	830	-0-	830	7008	180	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	942	-0-	942	7950	87	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	859	-0-	859	8809	77	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	725	-0-	725	9534	20	1	705	2	Y	-0-					-0-
*01	2200 N	540	-0-	-1660	7874	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7874					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

09	DLQ G-10	471	-0-	471	5110	102	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	428	-0-	428	5538	40	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	770	-0-	770	6308	69	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	691	-0-	691	6999	19	1	672	2	Y	-0-					-0-
*01	2200 N	652	-0-	-1548	5451	34	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5451					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

09	DLQ G-10	23	-0-	23	308	5	1	18	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10	66	-0-	66	374	3	1	27	2	Y	33	32	1			7
						36	9									
11	DLQ G-10	36	-0-	36	410	3	1	33	2	Y	-0-					7
12	DLQ G-10	113	-0-	113	523	2	1	78	2	Y	30					37
						33	9									
*01	591 N	68	-0-	-523	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	31	1			6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

09	DLQ G-10	1595	-0-	1595	11758	345	1	1250	2	Y	-0-					24
10	DLQ G-10	1244	-0-	1244	13002	115	1	1129	2	Y	-0-					24
11	DLQ G-10	1106	-0-	1106	14108	99	1	1007	2	Y	-0-					24
12	DLQ G-10	1195	-0-	1195	15303	33	1	1141	2	Y	19					43
						21	9									
*01	2200 N	1337	-0-	-863	14440	69	1	1268	2	Y	-0-					43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14440					Y	NO RPT					43

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

09	DLQ G-10	567	-0-	567	5478	123	1	444	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10	633	-0-	633	6111	59	1	574	2	Y	-0-					6
11	DLQ G-10	682	-0-	682	6793	61	1	621	2	Y	-0-					6
12	DLQ G-10	514	-0-	514	7307	14	1	500	2	Y	-0-					6
*01	2200 N	164	-0-	-2036	5271	8	1	156	2	Y	-0-					6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5271					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		32	-0-	32	257	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		21	-0-	21	278	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		37	-0-	37	315	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16	-0-	16	331	16	2			Y	-0-					-0-
*01	360	N	29	-0-	-331	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1004	-0-	1004	9614	217	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1004	-0-	1004	10618	93	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1387	-0-	1387	12005	125	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1373	-0-	1373	13378	39	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	1283	-0-	-917	12461	66	1	1217	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12461					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1522	-0-	1522	10996	330	1	1192	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		961	-0-	961	11957	89	1	872	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10		1185	-0-	1185	13142	106	1	1079	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		1583	-0-	1583	14725	44	1	1539	2	Y	-0-					8
*01	2200	N	1319	-0-	-881	13844	68	1	1251	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13844					Y	NO RPT					8

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	DLQ G-10		399	-0-	399	4087	86	1	313	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		447	-0-	447	4534	38	1	375	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
11	DLQ G-10		385	-0-	385	4919	35	1	350	2	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		413	-0-	413	5332	11	1	371	2	Y	28					35
							31	9									
*01	2200	N	358	-0-	-1842	3490	18	1	339	2	Y	1	30	1			6
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3490					Y	NO RPT					6

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	DLQ G-10		397	-0-	397	4032	80	1	289	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
10	DLQ G-10		412	-0-	412	4444	38	1	372	2	Y	2					8
							2	9									
11	DLQ G-10		487	-0-	487	4931	44	1	443	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		409	-0-	409	5340	11	1	397	2	Y	1					9
							1	9									
*01	2200	N	451	-0-	-1749	3591	22	1	408	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3591					Y	NO RPT					8

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	DLQ G-10		1915	-0-	1915	15988	188	1	1727	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		1929	-0-	1929	17917	157	1	1772	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10		1758	-0-	1758	19675	83	1	1675	2	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		1834	-0-	1834	21509	136	1	1698	2	Y	-0-					14
*01	2200	N	1824	-0-	-376	21133	153	1	1671	2	Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21133					Y	NO RPT					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	DLQ	G-10	2189	-0-	2189	21003	35	1	2154	2	Y	-0-					21
10	DLQ	G-10	2184	-0-	2184	23187	40	1	2144	2	Y	-0-					21
11	DLQ	G-10	2257	-0-	2257	25444	54	1	2095	2	Y	98	56	1			63
							108	9									
12	DLQ	G-10	1709	-0-	1709	27153	15	1	1691	2	Y	3	55	1			11
							3	9									
*01	2200	N	2270	-0-	70	27223	34	1	2218	2	Y	16					27
							18	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	27223					Y	NO RPT					27

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	DLQ	G-10	668	-0-	668	5610	145	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	663	-0-	663	6273	61	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	410	-0-	410	6683	37	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	281	-0-	281	6964	8	1	273	2	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	272	-0-	-1928	5036	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5036					Y	NO RPT					-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	DLQ	G-10	378	-0-	378	3686	82	1	296	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	341	-0-	341	4027	32	1	309	2	Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	351	-0-	351	4378	32	1	319	2	Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	351	-0-	351	4729	10	1	339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	2200	N	363	-0-	-1837	2892	19	1	344	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2892					Y	NO RPT					1

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	DLQ	G-10	475	-0-	475	11586	103	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2141	-0-	2141	13727	198	1	1943	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3140	-0-	3140	16867	282	1	2858	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2491	-0-	2491	19358	70	1	2421	2	Y	-0-					-0-
*01	20969	X	1611	-0-	-19358	-0-	83	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ	G-10	585	-0-	585	4857	57	1	528	2	Y	-0-					14
10	DLQ	G-10	616	-0-	616	5473	50	1	566	2	Y	-0-					14
11	DLQ	G-10	595	-0-	595	6068	28	1	567	2	Y	-0-					14
12	DLQ	G-10	495	-0-	495	6563	36	1	459	2	Y	-0-					14
*01	2200	N	531	-0-	-1669	4894	45	1	486	2	Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4894					Y	NO RPT					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	DLQ	G-10	309	-0-	309	4086	67	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	298	-0-	298	4384	28	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	509	-0-	509	4893	46	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	514	-0-	514	5407	14	1	500	2	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	520	-0-	-1680	3727	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3727					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	DLQ G-10		886	-0-	886	9912	192	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		852	-0-	852	10764	79	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		747	-0-	747	11511	67	1	680	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		812	-0-	812	12323	23	1	789	2	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	831	-0-	-1369	10954	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10954					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		212	-0-	212	2310	3	1	209	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		186	-0-	186	2496	3	1	183	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10		267	-0-	267	2763	4	1	174	2	Y	81	46	1			52
							89	9									
12	DLQ G-10		215	-0-	215	2978	2	1	210	2	Y	3	46	1			9
							3	9									
*01	2200	N	256	-0-	-1944	1034	4	1	237	2	Y	14					23
							15	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					23

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	DLQ G-10		190	-0-	190	976	3	1	187	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		163	-0-	163	1139	3	1	160	2	Y	-0-					43
11	DLQ G-10		187	-0-	187	1326	5	1	182	2	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		127	-0-	127	1453	1	1	126	2	Y	-0-					43
*01	1557	N	104	-0-	-1453	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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	DLQ G-10		838	-0-	838	7853	82	1	756	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		890	-0-	890	8743	71	1	805	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	DLQ G-10		851	-0-	851	9594	40	1	796	2	Y	14					15
							15	9									
12	DLQ G-10		853	-0-	853	10447	62	1	787	2	Y	4	13	1			6
							4	9									
*01	2200	N	869	-0-	-1331	9116	72	1	789	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9116					Y	NO RPT					2

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		59	-0-	59	2797	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	2850	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		122	-0-	122	2972	11	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		147	-0-	147	3119	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	123	-0-	-2077	1042	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1042					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		360	-0-	360	4989	78	1	282	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		401	-0-	401	5390	37	1	364	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		301	-0-	301	5691	27	1	274	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		622	-0-	622	6313	17	1	605	2	Y	-0-					5
*01	2200	N	486	-0-	-1714	4599	25	1	461	2	Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4599					Y	NO RPT					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	877	-0-	877	7097	86	1	791	2	Y	-0-					40
10	DLQ G-10	910	-0-	910	8007	73	1	837	2	Y	-0-					40
11	DLQ G-10	892	-0-	892	8899	42	1	850	2	Y	-0-					40
12	DLQ G-10	933	-0-	933	9832	69	1	864	2	Y	-0-					40
*01	2200 N	949	-0-	-1251	8581	80	1	869	2	Y	-0-					40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8581					Y	NO RPT					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	299	-0-	299	3122	65	1	234	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	253	-0-	253	3375	23	1	230	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	240	-0-	240	3615	22	1	218	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	204	-0-	204	3819	6	1	198	2	Y	-0-					3
*01	2200 N	191	-0-	-2009	1810	10	1	181	2	Y	-0-					3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1810					Y	NO RPT					3

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	DLQ G-10	906	-0-	906	8030	89	1	817	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	853	-0-	853	8883	68	1	771	2	Y	13	13	1			1
						14	9									
11	DLQ G-10	724	-0-	724	9607	34	1	675	2	Y	14					15
						15	9									
12	DLQ G-10	824	-0-	824	10431	61	1	759	2	Y	4	13	1			6
						4	9									
*01	2200 N	719	-0-	-1481	8950	60	1	651	2	Y	7	11	1			2
						8	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8950					Y	NO RPT					2

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	DLQ G-10	755	-0-	755	6168	74	1	681	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	741	-0-	741	6909	59	1	668	2	Y	13	14	1			1
						14	9									
11	DLQ G-10	677	-0-	677	7586	31	1	628	2	Y	16					17
						18	9									
12	DLQ G-10	681	-0-	681	8267	50	1	625	2	Y	5	15	1			7
						6	9									
*01	2200 N	671	-0-	-1529	6738	56	1	606	2	Y	8	13	1			2
						9	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6738					Y	NO RPT					2

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	DLQ G-10	1080	-0-	1080	9799	234	1	846	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1115	-0-	1115	10914	103	1	1012	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	689	-0-	689	11603	62	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	961	-0-	961	12564	27	1	934	2	Y	-0-					-0-
*01	2100 N	1228	-0-	-872	11692	63	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11692					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10	754	-0-	754	9155	163	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	791	-0-	791	9946	73	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	752	-0-	752	10698	68	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	844	-0-	844	11542	24	1	820	2	Y	-0-					-0-
*01	2100 N	692	-0-	-1408	10134	36	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10134					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	DLQ G-10	534	-0-	534	5127	116	1	418	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	480	-0-	480	5607	44	1	436	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	529	-0-	529	6136	47	1	482	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	478	-0-	478	6614	13	1	465	2	Y	-0-					1
*01	2100 N	515	-0-	-1585	5029	27	1	488	2	Y	-0-					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5029					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

09	DLQ G-10	5916	-0-	5916	22399	1281	1	4635	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3276	-0-	3276	25675	304	1	2972	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1647	-0-	1647	27322	148	1	1499	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	456	-0-	456	27778	13	1	443	2	Y	-0-					-0-
*01	28223 X	445	-0-	-27778	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

09	DLQ G-10	104	-0-	104	602	23	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	662	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	754	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	59	-0-	59	813	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
*01	880 N	67	-0-	-813	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

09	DLQ G-10	1239	-0-	1239	9721	268	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	893	-0-	893	10614	83	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	927	-0-	927	11541	83	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	769	-0-	769	12310	22	1	747	2	Y	-0-					-0-
*01	2100 N	917	-0-	-1183	11127	47	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11127					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	DLQ G-10	409	-0-	409	4067	7	1	402	2	Y	-0-					21
10	DLQ G-10	425	-0-	425	4492	8	1	417	2	Y	-0-					21
11	DLQ G-10	520	-0-	520	5012	10	1	402	2	Y	98	56	1			63
						108	9									
12	DLQ G-10	585	-0-	585	5597	5	1	577	2	Y	3	55	1			11
						3	9									
*01	2100 N	401	-0-	-1699	3898	6	1	377	2	Y	16					27
						18	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3898					Y	NO RPT					27

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

09	DLQ G-10	1343	-0-	1343	12566	291	1	1052	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1158	-0-	1158	13724	107	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1157	-0-	1157	14881	104	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1086	-0-	1086	15967	31	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*01	2100 N	1008	-0-	-1092	14875	52	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14875					Y	NO RPT					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

09	DLQ G-10	60	-0-	60	1257	13	1	47	2	Y	-0-					19
10	DLQ G-10	65	-0-	65	1322	6	1	59	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10	8	-0-	8	1330	1	1	7	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	38	-0-	38	1368	1	1	37	2	Y	-0-					19
*01	1439 N	71	-0-	-1368	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

09	DLQ G-10	508	-0-	508	6632	110	1	398	2	Y	-0-					28
10	DLQ G-10	895	-0-	895	7527	83	1	812	2	Y	-0-					28
11	DLQ G-10	938	-0-	938	8465	84	1	854	2	Y	-0-					28
12	DLQ G-10	722	-0-	722	9187	20	1	702	2	Y	-0-					28
*01	2200 N	771	-0-	-1429	7758	40	1	731	2	Y	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7758					Y	NO RPT					28

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	DLQ G-10		195	-0-	195	1882	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		390	-0-	390	2272	32	1	354	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		373	-0-	373	2645	18	1	351	2	Y	4					4
							4	9									
12	DLQ G-10		372	-0-	372	3017	27	1	343	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*01	2200	N	325	-0-	-1875	1142	27	1	296	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					1

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	DLQ G-10		5	-0-	5	54	5	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10	64	1	1	5	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		10	-0-	10	74	1	1	5	2	Y	4					4
							4	9									
12	DLQ G-10		8	-0-	8	82	1	1	5	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*01	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	5	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		527	-0-	527	7304	114	1	413	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		1275	-0-	1275	8579	118	1	1157	2	Y	-0-					16
11	DLQ G-10		1236	-0-	1236	9815	111	1	1125	2	Y	-0-					16
12	DLQ G-10		1166	-0-	1166	10981	31	1	1070	2	Y	59	56	1			19
							65	9									
*01	2200	N	1011	-0-	-1189	9792	52	1	959	2	Y	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9792					Y	NO RPT					19

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1900	-0-	1900	5990	412	1	1488	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1046	-0-	1046	7036	97	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7036					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7036					Y	-0-					-0-
*01	2200	N	2026	-0-	-174	6862	105	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6862					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	298	-0-	-212	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	357	-0-	-139	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750 N	520	-0-	-230	-0-	40	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	353	-0-	-329	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	421	-0-	-209	-0-	26	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	267	-0-	-260	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

09	720 N	714	-0-	-6	-0-	55	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	60	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	208	-0-	-536	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

09	1020 N	449	-0-	-571	-0-	30	1	419	3	Y	-0-					5
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y	9					14
						10	9									
11	990 N	400	-0-	-590	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					14
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	20	1	312	3	Y	7					21
						8	9									
01	589 N	318	-0-	-271	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					21
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					21

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	364	-0-	-287	-0-	31	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	463	-0-	-107	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	9	34	1			-0-
							10	9									
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	17	1			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	76	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	72	1	827	3	Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	96	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	535	-0-	-185	-0-	1	1	533	3	N	1	45	1			12
							1	9									
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	1	1	326	3	N	55					67
							61	9									
11	720	N	270	-0-	-450	-0-	4	1	266	3	N	-0-					67
12	558	N	304	-0-	-254	-0-	3	1	301	3	N	-0-					67
01	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					67
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					67

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	3	Y	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	51	1	1386	3	Y	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	3	Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	3	Y	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	114	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	42	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	275	-0-	-190	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	264	-0-	-156	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	29	1	341	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	27	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	29	1	36	3	N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	1147	N	240	-0-	-907	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	774	-0-	-516	-0-	48	1	726	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	357	-0-	-697	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	81	1	996	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

09	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	89	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

09	660	N	535	-0-	-125	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	23	1	586	3	N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	26	1	583	3	N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	13	1	436	3	N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	180	N	100	-0-	-80	-0-	7	1	89	3	Y	4	111	1			-0-
							4	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	11	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	540	N	323	-0-	-217	-0-	323	3			Y	-0-	8	1			-0-
10	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	3	Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	3	Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	Y	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	33	1	1133	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	77	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	531	-0-	-709	-0-	45	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	968	-0-	-262	-0-	60	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	63	1	772	3	Y	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	112	3	33	9	Y	30					30
11	240	N	50	-0-	-190	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					30
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					30
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					30

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					1
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	3	Y	1					2
							1	9									
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					2
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	13	-0-	13	17	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	17 X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

09	330 N	283	-0-	-47	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

09	420 N	416	-0-	-4	-0-	22	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	151	-0-	-283	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					1
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	21					22
						23	9									
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	6	1	412	3	Y	-0-					22
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	5	1	421	3	Y	-0-					22
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					22
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					22

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

09	300 N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

09	450 N	388	-0-	-62	-0-	1	1	387	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	382	-0-	-98	-0-	5	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	4	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

09	450 N	255	-0-	-195	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	368	-0-	-314	-0-	14	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 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	150	N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					72
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-	62	1			10
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	386	3	10	9	Y	9					19
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					19
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					19
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					19

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	556	-0-	-224	-0-	24	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	473	-0-	-395	-0-	28	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	659	-0-	-147	-0-	25	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	36	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	18	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-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 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	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	19	19	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-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	480	N	441	-0-	-39	-0-	23	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	17	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	27	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-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	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					10
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					10
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					10
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					10
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					10
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					10

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	35	1	891	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	34	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	52	1	846	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	637	-0-	-293	-0-	18	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-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 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	143	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

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	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-

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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					1
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					1
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					1
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	445	-0-	-5	-0-	24	1	421	3	N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	11	1	382	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	908	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	Y	-0-	49	1			11
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	1	1	537	3	Y	22					33
							24	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	Y	12	34	1			11
							13	9									
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	2	1	147	3	Y	-0-					11
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	3			Y	-0-					11
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					11

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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	42	1	1140	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	987	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	315	-0-	-894	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	Y	-0-	29	1			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	705	-0-	-442	-0-	42	1	663	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	765	-0-	-315	-0-	28	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	382	-0-	-517	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

09	210	N	158	-0-	-52	-0-	6	1	151	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	42	1	1155	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	105	1	1315	3	Y	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	70	1	997	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

09	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	3			Y	-0-	7	1			-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	195	-0-	-465	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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 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	588	-0-	-222	-0-	19	1	569	3	N	-0-					-0-
10	837 N	625	-0-	-212	-0-	20	1	605	3	N	-0-					-0-
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	9	1	743	3	N	-0-					-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	6	1	678	3	N	-0-					-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540 N	250	-0-	-290	-0-	29	1	221	3	N	-0-					-0-
10	651 N	390	-0-	-261	-0-	32	1	358	3	N	-0-					-0-
11	570 N	85	-0-	-485	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
12	248 N	33	-0-	-215	-0-	15	1	18	3	N	-0-					-0-
01	403 N	276	-0-	-127	-0-	42	1	234	3	N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	518	-0-	-195	-0-	38	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	33	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	78	-0-	-387	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-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 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	182	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	150	N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

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

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	780	N	623	-0-	-157	-0-	41	1	582	3	Y	-0-					5
10	682	N	501	-0-	-181	-0-	20	1	402	3	Y	72					77
							79	9									
11	840	N	312	-0-	-528	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					77
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	3	Y	-0-					77
01	496	N	103	-0-	-393	-0-	2	1	26	3	Y	68					145
							75	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					145

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	626	-0-	-424	-0-	41	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	245	-0-	-716	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	153	-0-	-807	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	174	-0-	-477	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

09	300	N	242	-0-	-58	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

09	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	3	1	1307	3	N	50	23	1			38
							55	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	3	1	1386	3	N	64					102
							70	9									
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	18	1	1341	3	N	56	59	1			99
							62	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	15	1	1349	3	N	73					172
							80	9									
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1373	3	75	9	N	68	175	1			65
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					65

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6661	-0-	-179	-0-	217	1	6432	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
10	7068	X	6850	-0-	-218	-0-	217	1	6608	3	Y	23	15	1			13
							25	9									
11	6840	X	6557	-0-	-283	-0-	75	1	6409	3	Y	66	37	1			42
							73	9									
12	6975	X	6633	-0-	-342	-0-	60	1	6505	3	Y	62	88	1			16
							68	9									
01	6975	X	6612	-0-	-363	-0-	6556	3	56	9	Y	51	49	1			18
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					18

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

09	6810	X	6103	-0-	-707	-0-	194	1	5726	3	Y	166	127	1			126
							183	9									
10	7037	X	6195	-0-	-842	-0-	192	1	5843	3	Y	145	139	1			132
							160	9									
11	6810	X	6259	-0-	-551	-0-	71	1	6089	3	Y	90	102	1			120
							99	9									
12	6851	X	6406	-0-	-445	-0-	57	1	6229	3	Y	109	190	1			39
							120	9									
01	6696	X	6396	-0-	-300	-0-	6315	3	81	9	Y	74	79	1			34
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					34

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

09	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	118	1	3477	3	Y	17	13	1			12
							19	9									
10	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	119	1	3603	3	Y	26	20	1			18
							29	9									
11	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	42	1	3551	3	Y	66	39	1			45
							73	9									
12	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	33	1	3589	3	Y	52	81	1			16
							57	9									
01	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	3611	3	57	9	Y	52	48	1			20
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					20

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

09	4080	X	4041	-0-	-39	-0-	151	1	3713	2	N	161					324
							177	9									
10	4309	X	4132	-0-	-177	-0-	132	1	3825	2	N	159	331	1			152
							175	9									
11	4170	X	3992	-0-	-178	-0-	96	1	3692	2	N	185					337
							204	9									
12	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	52	1	3797	2	N	162	352	1			147
							178	9									
01	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	113	1	3736	2	N	169	149	1			167
							186	9									
02	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	136	1	3343	3	N	155					322
							171	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	69	1	283	3	Y	1					170
							1	9									
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	98	1	328	3	Y	10					180
							11	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	97	1	385	3	Y	1					181
							1	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	82	1	353	3	Y	25					206
							28	9									
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	76	1	288	3	Y	-0-					206
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	59	1	236	3	Y	-0-					206

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	285	3	Y	-0-					14
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	87	1	298	3	Y	1					15
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	79	1	321	3	Y	1					16
							1	9									
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	33	1	147	3	Y	15					31
							17	9									
01	372	N	246	-0-	-126	-0-	50	1	194	3	Y	2					33
							2	9									
02	364	N	147	-0-	-217	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					33

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	N	-0-					10
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	N	-0-					10
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	1					11
							1	9									
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	13					24
							14	9									
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	130	3	N	1					25
							1	9									
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	N	-0-					25

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	85	1	447	3	Y	6					62
							7	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	3					65
							3	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	86	1	480	3	Y	1					66
							1	9									
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	126	1	537	3	Y	4					70
							4	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	110	1	578	3	Y	-0-					70
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	143	1	491	3	Y	2					72
							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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	113	1	504	3	Y	-0-					20
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	95	1	397	3	Y	2					22
							2	9									
11	570	N	323	-0-	-247	-0-	81	1	242	3	Y	-0-					22
12	651	N	392	-0-	-259	-0-	73	1	319	3	Y	-0-					22
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	94	1	384	3	Y	-0-					22
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	98	1	236	3	Y	12					34
							13	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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	Y	4					33
							4	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	155	3	Y	1					34
							1	9									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	123	3	Y	1					35
							1	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	132	3	Y	1					36
							1	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	Y	1					37
							1	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	22	1	70	3	Y	1					38
							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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	5					47
							6	9									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	2					49
							2	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	1					50
							1	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	2					52
							2	9									
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	68	3	Y	1					53
							1	9									
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	1					54
							1	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	780	N	755	-0-	-25	-0-	172	1	583	3	Y	-0-					31
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	135	1	437	3	Y	3					34
							3	9									
11	630	N	472	-0-	-158	-0-	136	1	336	3	Y	-0-					34
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	157	1	530	3	Y	-0-					34
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	182	1	579	3	Y	-0-					34
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	214	1	430	3	Y	23					57
							25	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	803 N	803	-0-	-0-	-0-	153	1	650	3	N	-0-					30
10	775 N	631	-0-	-144	-0-	142	1	487	3	N	2					32
						2	9									
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	734	3	N	4					36
						4	9									
12	837 N	791	-0-	-46	-0-	140	1	625	3	N	24					60
						26	9									
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	123	1	481	3	N	6					66
						7	9									
02	840 N	463	-0-	-377	-0-	89	1	374	3	N	-0-					66

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

09	660 N	559	-0-	-101	-0-	106	1	452	3	Y	1					20
						1	9									
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	144	1	496	3	Y	2					22
						2	9									
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	103	1	420	3	Y	1					23
						1	9									
12	589 N	503	-0-	-86	-0-	92	1	410	3	Y	1					24
						1	9									
01	651 N	517	-0-	-134	-0-	105	1	412	3	Y	-0-					24
02	476 N	242	-0-	-234	-0-	47	1	195	3	Y	-0-					24

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	73	1	337	3	Y	-0-					22
10	620 N	378	-0-	-242	-0-	72	1	305	3	Y	1					23
						1	9									
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	64	1	193	3	Y	-0-					23
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	3	Y	-0-					23
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	317	3	Y	-0-					23
02	252 N	17	-0-	-235	-0-	5	1	11	3	Y	1					24
						1	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

09	DLQ G-10	10	-0-	10	90	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	100	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	110	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	120	10	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	130	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	62	-0-	-238	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

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

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

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

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

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

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	400 N	400	-0-	-0-	-0-	73	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	36	-0-	-305	-0-	6	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	5	-0-	-325	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	36	-0-	-305	-0-	6	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

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-

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	117	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	97	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	91	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	106	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	401	-0-	-188	-0-	51	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

09	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

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

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	28	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	142	-0-	-368	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

09	210	N	143	-0-	-67	-0-	22	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

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

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

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

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	335 N	335	-0-	-0-	-0-	61	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	49	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	56	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	51	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	99	1	444	3	Y	-0-				-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	106	1	550	3	Y	-0-				-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	106	1	464	3	Y	-0-				-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	81	1	411	3	Y	-0-				-0-
01	651	N	535	-0-	-116	-0-	68	1	467	3	Y	-0-				-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	176	1	785	3	Y	-0-				-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	149	1	772	3	Y	-0-				-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	183	1	806	3	Y	-0-				-0-
12	992	N	872	-0-	-120	-0-	143	1	729	3	Y	-0-				-0-
01	930	N	847	-0-	-83	-0-	108	1	739	3	Y	-0-				-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT				-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT				-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	129	1	576	3	N	-0-					-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	114	1	589	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	538	-0-	-206	-0-	88	1	450	3	N	-0-					-0-
01	713	N	340	-0-	-373	-0-	43	1	297	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	60	-0-	60	115	7	1	45	3	Y	7					7
							8	9									
10	225	X	110	-0-	-115	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					7
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					7
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					7
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					7
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					7

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

09	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

09	480	N	260	-0-	-220	-0-	37	1	223	3	N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	66	1	1218	3	N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	345	-0-	-926	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	114	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

09	630	N	349	-0-	-281	-0-	349	3			Y	-0-					12
10	1519	N	466	-0-	-1053	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					12
11	870	N	281	-0-	-589	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					12
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					12
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	14	1	718	3	Y	17	18	1			11
							19	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					11

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	14	3	Y	6					6
							7	9									
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	40	3	Y	14					20
							15	9									
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	33	3	11	9	Y	10					30
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					30
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					30
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					30

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	100	1	1319	3	Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	108	1	1134	3	Y	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

09	270	N	175	-0-	-95	-0-	32	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	153	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	72	-0-	-498	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	170	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	18	-0-	-943	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	282	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	268	1	1390	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	292	1	1282	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	220	1	1123	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	185	1	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

09	690 N	508	-0-	-182	-0-	72	1	436	3	Y	-0-	65	1			6
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	Y	-0-					6
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	592	3	59	9	Y	54					60
12	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	3			Y	-0-					60
*01	713 N	380	-0-	-333	-0-	16	1	257	3	Y	97	134	1			23
						107	9									
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					23

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

09	540 N	364	-0-	-176	-0-	51	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	309	-0-	-187	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	96	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	140	1	727	3	Y	-0-					-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	164	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	99	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	80	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

09	1110 X	76	-0-	-1034	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380 X	93	-0-	-1287	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

09	1140 N	834	-0-	-306	-0-	77	1	757	3	N	-0-					-0-
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-	85	1	806	3	N	-0-					-0-
11	930 N	853	-0-	-77	-0-	110	1	743	3	N	-0-					-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	113	1	852	3	N	-0-					-0-
01	899 N	795	-0-	-104	-0-	29	1	766	3	N	-0-					-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	307	1	1367	3	N	-0-					-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	299	1	1550	3	N	-0-					-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	325	1	1428	3	N	-0-					-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	309	1	1571	3	N	-0-					-0-
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	239	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

09	60 N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	91	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	95	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	95	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	78	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	56	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

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	14B2 EXT		268	-0-	268	391	49	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	638	X	247	-0-	-391	-0-	40	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

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	540	N	535	-0-	-5	-0-	98	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	142	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	115	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	75	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	214	-0-	-561	-0-	27	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

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	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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

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

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

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

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

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

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	31	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	474 N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	84	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	75	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

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

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	94	1	890	3	N	-0-					-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	213	1	898	3	N	-0-					-0-
11	1020 N	951	-0-	-69	-0-	121	1	830	3	N	-0-					-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	113	1	928	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	28	-0-	-189	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

09	947 X	947	-0-	-0-	-0-	173	1	774	3	N	-0-					-0-
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	617	1	3201	3	N	-0-					-0-
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	479	1	2106	3	N	-0-					-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	360	1	1833	3	N	-0-					-0-
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	221	1	1507	3	N	-0-					-0-
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

09	150 N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	237	1	1059	3	Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	204	1	1059	3	Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	216	1	946	3	Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	158	1	807	3	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

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

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	1128	-0-	-132	-0-	159	1	969	3	Y	-0-	52	1			5
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1383	3	Y	-0-					5
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1237	3	45	9	Y	41					46
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					46
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	3	Y	75	104	1			17
							83	9									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					17

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					17
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					17
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	214	1	31	3	Y	-0-					17
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	1	1	3	Y	-0-					17
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					17

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					8
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	54	1	359	3	Y	-0-					8
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	42	1	237	3	Y	22					30
							24	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					30
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	152	1	681	3	Y	78	98	1			10
							86	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					10

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	146	-0-	-274	-0-	27	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	46	-0-	-512	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	80	1	2598	3	Y	27	26	1			16
							30	9									
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	93	1	2822	3	Y	19	32	1			3
							21	9									
11	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	75	1	2378	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
12	2790	N	2129	-0-	-661	-0-	68	1	2061	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	2945	N	2009	-0-	-936	-0-	80	1	1926	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2324	N	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4350	X	3741	-0-	-609	-0-	111	1	3605	3	Y	23	19	1			12
							25	9									
10	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	115	1	3510	3	Y	58	62	1			8
							64	9									
11	4590	X	3568	-0-	-1022	-0-	107	1	3396	3	Y	59	58	1			9
							65	9									
12	4743	X	3397	-0-	-1346	-0-	106	1	3223	3	Y	62	60	1			11
							68	9									
01	4743	X	3124	-0-	-1619	-0-	125	1	2996	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

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

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	98	1	593	3	N	81					107
							89	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	3	N	68	164	1			11
							75	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	970	3	80	9	N	73	71	1			13
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	3	22	9	N	20					33
01	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	58	1	925	3	N	137	149	1			21
							151	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					21

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	124	1	697	3	N	-0-					-0-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	29	1	820	3	N	-0-					-0-
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	85	1	525	3	N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

09	240	N	195	-0-	-45	-0-	36	1	159	3	N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	46	1	164	3	N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	131	1	557	3	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	51	1	237	3	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	N	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	3	N	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	20	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

09	330	N	308	-0-	-22	-0-	49	1	259	3	N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	62	1	256	3	N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	69	1	347	3	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	46	1	257	3	N	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	39	1	189	3	N	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	40	1	207	3	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2 EXT	-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	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	3	N	-0-					207
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					207
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					207
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					207
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					207
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	6			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B DENY	-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
BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*01	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
*02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	119	-0-	-2795	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	760	-0-	-2060	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	786	-0-	-1942	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

09	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	82	-0-	-1902	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	525	-0-	-1335	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	543	-0-	-1441	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4270	-0-	1170	1170	4270	2			N	-0-					-0-
01	1910	N	740	-0-	-1170	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	527	-0-	-3224	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	753	-0-	-2998	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3370	-0-	-18	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

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-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	589	N	343	-0-	-246	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2507	-0-	-655	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2108	-0-	-952	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2409	-0-	-587	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	5836	-0-	-1124	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6962	-0-	-230	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5600	-0-	-1654	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5377	-0-	-1175	-0-	5377	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

09	5940	X	5788	-0-	-152	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5555	-0-	-583	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5250	-0-	-888	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	4999	-0-	-1139	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	4639	-0-	-905	-0-	4639	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1344	1	7005	3	N	-0-					-0-
12	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1488	1	6518	3	N	-0-					-0-
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1488	1	5959	3	N	-0-					-0-
*02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	1344	1	5038	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	3			N	-0-					-0-
10	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	3			N	-0-					-0-
11	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	3			N	-0-					-0-
12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	12888	-0-	-318	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
02	11928	X	11492	-0-	-436	-0-	11492	3			N	-0-					-0-

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1314	-0-	-516	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1356	-0-	-535	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1312	-0-	-338	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	872	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1977	-0-	-363	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1938	-0-	-480	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1855	-0-	-485	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 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	3930	X	3693	-0-	-237	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3784	-0-	-432	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3546	-0-	-534	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3573	-0-	-643	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3111	-0-	-333	-0-	3111	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

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

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	3992	-0-	-1438	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4277	-0-	-1334	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	3860	-0-	-1570	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3849	-0-	-429	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3483	-0-	-381	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

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	2460	N	2352	-0-	-108	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2225	-0-	-71	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 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	4920	X	4442	-0-	-478	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4358	-0-	-1563	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4043	-0-	-1687	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	4029	-0-	-1892	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
*02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	524	-0-	-592	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	700	N	419	-0-	-281	-0-	419	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3		N	-0-			-0-
10	4619 X	2176	-0-	-2443	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
11	4470 X	3116	-0-	-1354	-0-	3116	3		N	-0-			-0-
12	4619 X	3049	-0-	-1570	-0-	3049	3		N	-0-			-0-
01	3720 X	2746	-0-	-974	-0-	2746	3		N	-0-			-0-
02	3360 X	1742	-0-	-1618	-0-	1742	3		N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3		N	-0-			-0-
10	5053 X	2381	-0-	-2672	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
11	4890 X	3410	-0-	-1480	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
12	5053 X	3336	-0-	-1717	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
01	4061 X	3005	-0-	-1056	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
02	3668 X	1906	-0-	-1762	-0-	1906	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1150	-0-	-260	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1025	-0-	-39	-0-	1025	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2		N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

09	1590 N	1377	-0-	-213	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1178	-0-	-434	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	973	-0-	-259	-0-	973	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	872	-0-	-647	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1062	-0-	-142	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1934	-0-	-138	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2013	-0-	-147	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1682	-0-	-194	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	450	N	268	-0-	-182	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

09	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

09	3180	X	2851	-0-	-329	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2389	-0-	-897	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2556	-0-	-104	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

09	5580	X	2851	-0-	-2729	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5030	-0-	-736	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2246	-0-	-141	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	878	-0-	-1044	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1297	-0-	-353	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

09	4260	X	3635	-0-	-625	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1945	-0-	-2457	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2636	-0-	-1414	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3082	-0-	-917	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2622	-0-	-766	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

09	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	669	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 #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4332	-0-	-438	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	2675	-0-	-2254	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3645	-0-	-1125	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2706	-0-	-1326	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	694	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 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	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	616	N	151	-0-	-465	-0-	151	2			N	-0-					-0-

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	2340	N	2103	-0-	-237	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1585	-0-	-771	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1873	-0-	-497	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	6438	-0-	-1812	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	5635	-0-	-2890	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6158	-0-	-1342	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6196	-0-	-1058	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6234	-0-	-648	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5476	-0-	-544	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

09	3390	X	2299	-0-	-1091	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1452	-0-	-2051	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1555	-0-	-815	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1945	-0-	-504	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1901	-0-	-548	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1764	-0-	-392	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

09	1980	X	1449	-0-	-531	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1620	-0-	-426	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1518	-0-	-282	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

09	7620	X	5499	-0-	-2121	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5166	-0-	-2708	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5482	-0-	-398	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5513	-0-	-501	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5461	-0-	-336	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4547	-0-	-577	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

09	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1765	-0-	-467	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1800	-0-	-76	-0-	1800	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 #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

09	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3805	-0-	-473	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3473	-0-	-805	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3102	-0-	-762	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

09	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

09	4170	X	4089	-0-	-81	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4043	-0-	-824	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3808	-0-	-902	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3808	-0-	-1059	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3756	-0-	-925	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3394	-0-	-414	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	247	1	5937	2	N	-0-					-0-
*02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	183	1	4515	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	76	1	1823	2	N	-0-					-0-
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1887	2	N	-0-					-0-
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	2	N	-0-					-0-
*02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	32	1	777	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	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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	79	1	1889	2	N	-0-					-0-
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	884	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	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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	93	1	2239	2	N	-0-					-0-
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	163	1	3917	2	N	-0-					-0-
*02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	150	1	3701	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	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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	952	2	N	-0-					-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	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	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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	N	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	73	1	1748	2	N	-0-					-0-
*02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	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	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	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					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	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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	53	1	1270	2	N	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	845	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	45	-0-	45	45	2	1	43	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1332	2	N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	82	1	1960	2	N	-0-					-0-
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	811	2	N	-0-					-0-
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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 "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	2	N	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	560	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

09	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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1437	2	N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	202	1	4853	2	N	-0-					-0-
*02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	181	1	4452	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	57	1	1377	2	N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	26	1	652	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	511	-0-	511	511	20	1	491	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	754	-0-	754	1265	29	1	725	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	2	N	-0-					-0-
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	2	N	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	6287	-0-	3187	3187	251	1	6036	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2671	-0-	-129	3058	104	1	2567	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	94	1	2261	2	N	-0-					-0-
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 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	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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	2	N	-0-					-0-
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	761	2	N	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

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 "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	2	N	-0-					-0-
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	60	1	1488	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

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	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	170	1	4087	2	N	-0-					-0-
*02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	205	1	5061	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

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 "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	70	1	1687	2	N	-0-					-0-
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

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	620	-0-	620	620	25	1	595	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	394	-0-	394	1014	15	1	379	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	80	-0-	80	80	3	1	77	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	71	1	1706	2	N	-0-					-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	29	1	708	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	71	1	1696	2	N	-0-					-0-
*02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3100	N	3667	-0-	567	567	146	1	3521	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4903	-0-	2103	2670	191	1	4712	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-					-0-
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

09	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

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

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

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-	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-		-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-		-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-		-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-		-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1073	2	N	-0-		-0-
10	1147	N	903	-0-	-244	-0-	63	1	840	2	N	-0-		-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	2	N	-0-		-0-
12	1147	N	545	-0-	-602	-0-	38	1	507	2	N	-0-		-0-
01	899	N	583	-0-	-316	-0-	41	1	542	2	N	-0-		-0-
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	N	-0-		-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-		-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-		-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	N	-0-		-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	-0-		-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	84	1	1121	2	N	-0-		-0-
02	476	N	243	-0-	-233	-0-	17	1	226	2	N	-0-		-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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

09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-					-0-
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-					-0-
10	806	X	803	-0-	-3	-0-	803	3		N	-0-					-0-
11	780	X	672	-0-	-108	-0-	672	3		N	-0-					-0-
12	930	X	813	-0-	-117	-0-	813	3		N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-					-0-
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3		N	-0-					-0-
10	3565	X	1596	-0-	-1969	-0-	1596	3		N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3		N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3		N	-0-					-0-
01	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2913	3		N	-0-					-0-
*02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3		N	-0-					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-					-0-
10	868	N	168	-0-	-700	-0-	168	3		N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-					-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

09	3000	N	7403	-0-	4403	4403	7403	3		N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1303				N	-0-					-0-
11	3000	N	2245	-0-	-755	548	2245	3		N	-0-					-0-
12	3100	N	6310	-0-	3210	3758	6310	3		N	-0-					-0-
*01	3100	N	4037	-0-	937	4695	4037	3		N	-0-					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	2091				N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 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	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3		N	-0-			-0-
10	3658 X	1115	-0-	-2543	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3		N	-0-			-0-
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
*01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-			-0-
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

09	2550 N	2346	-0-	-204	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3996	-0-	896	896	3996	3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	3131	-0-	31	927	3131	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	927				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

09	4110 X	2886	-0-	-1224	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
11	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3		N	-0-			-0-
12	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
*01	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

09	4890 X	2870	-0-	-2020	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
12	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
*01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-				N	NO RPT			-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	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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3		N	-0-			-0-
10	3534 X	1000	-0-	-2534	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
11	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3		N	-0-			-0-
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3		N	-0-			-0-
*01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3		N	-0-			-0-
10	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-			-0-
11	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	3		N	-0-			-0-
12	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	3		N	-0-			-0-
*01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3		N	-0-			-0-
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

09	20970 X	20537	-0-	-433	-0-	20537	3		N	-0-			-0-
10	21669 X	4767	-0-	-16902	-0-	4767	3		N	-0-			-0-
11	20595 X	20595	-0-	-0-	-0-	20595	3		N	-0-			-0-
12	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	19767	3		N	-0-			-0-
*01	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3		N	-0-			-0-
02	19180 X	NO RPT	-0-	-19180	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3		N	-0-			-0-
10	3720 X	2048	-0-	-1672	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
11	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3		N	-0-			-0-
12	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3		N	-0-			-0-
*01	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3		N	-0-			-0-
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3		N	-0-			-0-
10	3472 X	924	-0-	-2548	-0-	924	3		N	-0-			-0-
11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3		N	-0-			-0-
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3		N	-0-			-0-
*01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3		N	-0-			-0-
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	145	-0-	-2495	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1860	X	176	-0-	-1684	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-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	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-

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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	592	-0-	-4089	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
*01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					-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	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	42		42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	114	-0-	114	180	114	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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	3000	N	3227	-0-	227	227	3227	3			N	-0-					-0-
10	227	N	-0-	-0-	-227	-0-					N	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

09	1110	N	866	-0-	-244	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

09	5160	X	4973	-0-	-187	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	819	-0-	-4513	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
*01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

09	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13126	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	1780	-0-	-4575	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	3			N	-0-					-0-
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
*01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
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	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

09	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	1178	-0-	-3348	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
*01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1146	-0-	-1768	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3	N	-0-			-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
11	1890 X	1464	-0-	-426	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3	N	-0-			-0-
*01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3	N	-0-			-0-
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	1		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	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	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	1		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	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	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	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	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16 B	-0-	40	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	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-

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	53	-0-	-7 B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 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 #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	1		N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	1		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-			-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	56	-0-	-4	-0-	56	1		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	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

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1		N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

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

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

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

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

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

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) //CONT.// 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	N	2	2	1			2
						2	9									
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	410	2	N	2	2	1			2
						2	9									
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	453	2	N	2	2	1			2
						2	9									
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	2	7			-0-
01	372 N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	336 N	263	-0-	-73	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	187	-0-	187	3650	23	1	163	2	N	1	1	1			3
						1	9									
10	3650 X	-0-	-0-	-3650	-0-					N	-0-					3
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	55	1	379	2	N	2	2	1			3
						2	9									
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	3	7			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	67	1	495	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	356	2	N	2	1	1			2
						2	9									
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	71	1	466	2	N	2	2	1			2
						2	9									
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	49	1	336	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	2	7			-0-
01	527 N	232	-0-	-295	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	38	1	285	2	N	-0-					-0-