GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

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

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

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

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

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

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

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

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

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

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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 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	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-

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

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

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

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

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	150	1	647	2	Y	46	24	1			24
							51	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	175	1	718	2	Y	28	23	1			29
							31	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	211	1	955	2	Y	17	16	1			30
							19	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	328	1	720	2	Y	1	15	1			16
							1	9									
01	930	N	608	-0-	-322	-0-	114	1	465	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
02	1092	N	11	-0-	-1081	-0-	2	2	9	9	Y	8	9	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3760	-0-	760	760	663	1	2851	2	Y	224	224	1			91
							246	9									
10	3100	N	3952	-0-	852	1612	724	1	2973	2	Y	232	214	1			109
							255	9									
11	3000	N	3521	-0-	521	2133	599	1	2714	2	Y	189	192	1			106
							208	9									
12	6661	X	4528	-0-	-2133	-0-	1330	1	2923	2	Y	250	231	1			125
							275	9									
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	888	1	3617	2	Y	313	303	1			135
							344	9									
02	1820	X	23	-0-	-1797	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	80	1			55

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	171	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	12	1	57	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	69	1	153	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	23	1	94	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	2	1			3

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	245	2	Y	-0-	5	1			10
10	465	N	234	-0-	-231	-0-	44	1	182	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
11	450	N	222	-0-	-228	-0-	36	1	162	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	244	1	536	2	Y	43	34	1			21
							47	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	205	1	836	2	Y	75	66	1			30
							83	9									
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	1	1	3	2	Y	28	23	1			35
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	2	Y	-0-					1
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					1
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					1
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	48	1	105	2	Y	-0-					1
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	77	1	315	2	Y	-0-					1
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	152	1	654	2	Y	36	21	1			21
							40	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	161	1	660	2	Y	22	19	1			24
							24	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	171	1	775	2	Y	13	13	1			24
							14	9									
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	221	1	485	2	Y	3	13	1			14
							3	9									
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	144	1	587	2	Y	56	47	1			23
							62	9									
02	896	N	18	-0-	-878	-0-	1	1	3	2	Y	13	15	1			21
							14	9									

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

09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	147	1	630	2	Y	33	16	1			25
							36	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	180	1	739	2	Y	36	36	1			25
							40	9									
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	48	1	218	2	Y	31	34	1			22
							34	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	275	1	604	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
01	961	N	784	-0-	-177	-0-	145	1	589	2	Y	45	45	1			21
							50	9									
02	280	N	22	-0-	-258	-0-	1	2	21	9	Y	19	16	1			24

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

09	4020	X	2738	-0-	-1282	-0-	2726	3	12	9	N	11					270
10	4154	X	3088	-0-	-1066	-0-	2822	3	266	9	N	242					512
11	4140	X	3245	-0-	-895	-0-	3232	3	13	9	N	12	301	1			223
12	4278	X	3392	-0-	-886	-0-	3331	3	61	9	N	55					278
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3436	3	118	9	N	107	182	1			203
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					203

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

09	5010	X	4463	-0-	-547	-0-	4220	3	56	4	N	170	3	0			345
							187	9									
10	5022	X	4526	-0-	-496	-0-	4252	3	58	4	N	196	2	0	355	1	184
							216	9									
11	4830	X	4056	-0-	-774	-0-	3832	3	50	4	N	158	5	0	190	1	147
							174	9									
12	4805	X	4312	-0-	-493	-0-	4067	3	26	4	N	199	6	0	176	1	164
							219	9									
01	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	3955	3	40	4	N	156	6	0	181	1	133
							172	9									
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT					133

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 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	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4695	3	3	9	N	3	3	0			365
10	4185 X	3273	-0-	-912	-0-	3164	3	109	9	N	99	2	0			462
11	4440 X	3560	-0-	-880	-0-	3512	3	48	9	N	44	3	0	141	1	362
12	4588 X	4020	-0-	-568	-0-	3859	3	21	4	N	127	5	0			484
						140	9									
01	4867 X	4280	-0-	-587	-0-	4134	3	25	4	N	110	6	0	360	1	228
						121	9									
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					228

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

09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4146	3	1	4	N	2	2	0			259
						2	9									
10	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	3929	3	2	9	N	2	2	0			259
11	5280 X	3659	-0-	-1621	-0-	3656	3	3	9	N	3	3	0			259
12	5456 X	3695	-0-	-1761	-0-	3692	3	3	9	N	3	3	0			259
01	4557 X	3795	-0-	-762	-0-	3792	3	3	9	N	3	3	0			259
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					259

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

09	3900 X	2310	-0-	-1590	-0-	205	1	1976	2	Y	117					172
						129	9									
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	196	1	3411	2	Y	132	131	1			173
						145	9									
11	2760 X	2743	-0-	-17	-0-	167	1	2552	2	Y	22	99	1			96
						24	9									
12	2387 X	1363	-0-	-1024	-0-	152	1	1188	2	Y	21	58	1			59
						23	9									
01	2232 X	1200	-0-	-1032	-0-	126	1	1034	2	Y	36	38	1			57
						40	9									
02	2016 X	1086	-0-	-930	-0-	80	1	996	2	Y	9	55	1			11
						10	9									

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

09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	Y	5					16
						6	9									
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	5	9	1			12
						6	9									
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	Y	6	8	1			10
						7	9									
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	Y	8	8	1			10
						9	9									
01	1085 N	528	-0-	-557	-0-	30	1	486	2	Y	11	8	1			13
						12	9									
02	644 N	589	-0-	-55	-0-	26	1	559	2	Y	4	14	1			3
						4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			15
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	8	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	5	4	1			1
							6	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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	2					3
							2	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-	1	1			1
01	744	N	359	-0-	-385	-0-	21	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	260	-0-	-190	-0-	24	1	229	2	Y	6					11
							7	9									
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	Y	11	8	1			12
							12	9									
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	18	1	295	2	Y	18	10	1			20
							20	9									
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	10	1	205	2	Y	4	20	1			4
							4	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	14B2	EXT	439	-0-	439	439	41	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6181	-0-	6181	6620	336	1	5845	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5996	-0-	5996	12616	358	1	5517	2	Y	110	32	1			78
							121	9									
12	19432	X	6816	-0-	-12616	-0-	461	1	6242	2	Y	103	75	1			106
							113	9									
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	466	1	7474	2	Y	187	90	1			203
							206	9									
*02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	285	1	6015	2	Y	58	216	1			45
							64	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	1980	X	1157	-0-	-823	-0-	106	1	1025	2	Y	24					36
							26	9									
10	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	85	1	1473	2	Y	12	20	1			28
							13	9									
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	128	1	1967	2	Y	34	25	1			37
							37	9									
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	Y	29	29	1			37
							32	9									
01	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	73	1	1167	2	Y	50	29	1			58
							55	9									
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	17	62	1			13
							19	9									

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

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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	2	1			2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1					1
							1	9									
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

09	270	N	135	-0-	-135	-0-	29	1	98	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	372	N	248	-0-	-124	-0-	24	1	221	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	17	1	253	2	Y	2	4	1			1
							2	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	210	N	95	-0-	-115	-0-	21	1	72	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	467	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	561	2	Y	51	33	1			25
							56	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	Y	64	49	1			40
							70	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	82	53	1			69
							90	9									
02	616	N	158	-0-	-458	-0-	10	1	145	2	Y	3	60	1			12
							3	9									

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

09	450	X	2	-0-	-448	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2016	-0-	2016	2016	164	1	1852	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4651	-0-	4651	6667	619	1	4032	2	Y	-0-					-0-

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

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

09	2070	N	179	-0-	-1891	-0-	10	1	166	2	Y	3	12	1			14
							3	9									
10	1302	N	38	-0-	-1264	-0-	6	1	30	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	33	1	474	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
02	476	N	13	-0-	-463	-0-	1	1	8	2	Y	4	14	1			3
							4	9									

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

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	28	1	134	2	Y	-0-					18
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1					19
							1	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	1					20
							1	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	1					21
							1	9									
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	17	1	233	2	Y	1					22
							1	9									
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	1					23
							1	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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	310	2	Y	7					9
							8	9									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	755	2	Y	6					15
							7	9									
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	425	2	Y	9					24
							10	9									
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	30	1	360	2	Y	9					33
							10	9									
01	837	N	591	-0-	-246	-0-	39	1	540	2	Y	11					44
							12	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					44

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	6	1	86	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
12	372	N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	2	1			2
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	Y	16	8	1			10
							18	9									
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	50	1	323	2	Y	27	26	1			11
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	3					7
							3	9									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	2					9
							2	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	2					11
							2	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	3					14
							3	9									
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	55	2	Y	4					18
							4	9									
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	3	1	73	2	Y	4					22
							4	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	X	160	-0-	-290	-0-	32	1	109	2	Y	17	23	1			17
							19	9									
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	13	11	1			19
							14	9									
11	420	X	408	-0-	-12	-0-	35	1	371	2	Y	2	12	1			9
							2	9									
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	31	1	282	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	24	1	357	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	390 N	4	-0-	-386	-0-	2	2	2	9	Y	2					32
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	23	1			9
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-	8	1			1
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.	47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	28	-0-	28	75	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

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

09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	Y	105					182
						116	9									
10	465 N	271	-0-	-194	-0-	11	1	130	2	Y	118	154	1			146
						130	9									
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	141	178	1			109
						155	9									
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	Y	241	211	1			139
						265	9									
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	165	86	1			218
						182	9									
02	504 N	179	-0-	-325	-0-	5	1	124	2	Y	45	214	1			49
						50	9									

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

09	1050 N	635	-0-	-415	-0-	110	1	371	2	Y	140	152	1			73
						154	9									
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	98	1	955	2	Y	107	76	1			104
						118	9									
11	960 N	449	-0-	-511	-0-	37	1	397	2	Y	14	65	1			53
						15	9									
12	651 N	106	-0-	-545	-0-	8	1	90	2	Y	7	31	1			29
						8	9									
01	713 N	279	-0-	-434	-0-	26	1	239	2	Y	13	19	1			23
						14	9									
02	420 N	76	-0-	-344	-0-	4	1	68	2	Y	4	22	1			5
						4	9									

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

09	390 X	158	-0-	-232	-0-	35	1	117	2	Y	5	6	1			4
						6	9									
10	403 X	96	-0-	-307	-0-	9	1	85	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
11	300 X	284	-0-	-16	-0-	23	1	242	2	Y	17	12	1			9
						19	9									
12	279 X	277	-0-	-2	-0-	23	1	242	2	Y	11	11	1			9
						12	9									
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	16	11	1			14
						18	9									
02	252 N	42	-0-	-210	-0-	2	1	33	2	Y	6	16	1			4
						7	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	90	N	30	-0-	-60	-0-	7	1	22	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	34	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	18	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

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

09	450	N	313	-0-	-137	-0-	63	1	226	2	Y	22					43
							24	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	785	2	Y	35	38	1			40
							39	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-	36	1			4
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	899	N	514	-0-	-385	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	464	-0-	-880	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

09	120	N	58	-0-	-62	-0-	11	1	41	2	Y	5					18
							6	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	13	1			5
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	16	1	263	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	1					3
							1	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					3
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	5	1	18	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	45	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	16	9	1			11
							18	9									
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	27	27	1			11
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	18	1	60	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	62	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	11	1	113	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	65	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	3	1	48	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	899	X	394	-0-	-505	-0-	62	1	331	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	2	Y	15	9	1			7
							17	9									
12	1147	X	808	-0-	-339	-0-	51	1	745	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	598	2	Y	15	10	1			13
							17	9									
02	1148	N	277	-0-	-871	-0-	35	1	225	2	Y	15	21	1			7
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	17	1	67	2	Y	62					153
							68	9									
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	30	1	225	2	Y	41	84	1			110
							45	9									
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	23	1	153	2	Y	5	59	1			56
							6	9									
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	17	1	84	2	Y	5	34	1			27
							6	9									
01	310	N	100	-0-	-210	-0-	15	1	81	2	Y	4					31
							4	9									
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	11	1	78	2	Y	1	11	1			21
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	15	20	1			14
							17	9									
10	837	X	373	-0-	-464	-0-	56	1	303	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	66	1	957	2	Y	15	18	1			14
							17	9									
12	868	X	693	-0-	-175	-0-	44	1	636	2	Y	12	14	1			12
							13	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
02	812	N	225	-0-	-587	-0-	28	1	182	2	Y	14	20	1			7
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	16	1	61	2	Y	17					41
							19	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	8	21	1			28
							9	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	12	20	1			20
							13	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	Y	18	20	1			18
							20	9									
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	13	1	74	2	Y	15					33
							17	9									
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	11	1	74	2	Y	4	15	1			22
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	2	Y	14	20	1			15
							15	9									
10	1085	X	602	-0-	-483	-0-	90	1	481	2	Y	28	19	1			24
							31	9									
11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	2	Y	96	69	1			51
							106	9									
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	2	Y	109	88	1			72
							120	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	885	2	Y	132	89	1			115
							145	9									
02	1008	N	569	-0-	-439	-0-	55	1	360	2	Y	140	189	1			66
							154	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	45	-0-	-195	-0-	10	1	34	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	27	16	1			12
							30	9									
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	42	30	1			24
							46	9									
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	39	2	Y	4	13	1			15
							4	9									
02	392	N	103	-0-	-289	-0-	6	1	91	2	Y	5	16	1			4
							6	9									

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

09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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

09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	137	2	Y	14	11	1			9
							15	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	23	14	1			18
							25	9									
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	6	1	42	2	Y	18	27	1			9
							20	9									

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

09	300	N	144	-0-	-156	-0-	31	1	105	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	23	1	219	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	300	N	7	-0-	-293	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	3	1			2
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	19	1	175	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	113	-0-	-187	-0-	23	1	86	2	Y	4					38
							4	9									
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	26	1	195	2	Y	2	17	1			23
							2	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	Y	10	16	1			17
							11	9									
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	14	1	71	2	Y	12	15	1			14
							13	9									
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	13	1	74	2	Y	7					21
							8	9									
02	196	N	75	-0-	-121	-0-	9	1	62	2	Y	4	10	1			15
							4	9									

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

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	Y	31	16	1			18
							34	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	27					45
							30	9									
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	185	2	Y	6	20	1			31
							7	9									

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

09	1530	X	22	-0-	-1508	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	2	1			2
10	1581	X	44	-0-	-1537	-0-	7	1	36	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	1085	X	571	-0-	-514	-0-	37	1	531	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

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

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

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

09	90	N	26	-0-	-64	-0-	5	1	19	2	Y	2					9
							2	9									
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	13	2	Y	15	10	1			14
							17	9									
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	6	2	2	9	Y	2	14	1			2
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	49	16	1			35
							54	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	7	16	1			26
							8	9									
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	9	27	1			8
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	900	N	520	-0-	-380	-0-	108	1	366	2	Y	42	50	1			29
							46	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	107	1	1035	2	Y	30	23	1			36
							33	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1200	2	Y	28	36	1			28
							31	9									
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	26	29	1			25
							29	9									
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	220	1	1998	2	Y	34	26	1			33
							37	9									
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	99	1	1501	2	Y	35	51	1			17
							39	9									

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

09	720	X	462	-0-	-258	-0-	107	1	351	2	Y	4					9
							4	9									
10	744	X	603	-0-	-141	-0-	115	1	484	2	Y	4					13
							4	9									
11	720	X	703	-0-	-17	-0-	134	1	561	2	Y	7					20
							8	9									
12	713	X	629	-0-	-84	-0-	120	1	487	2	Y	20					40
							22	9									
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	133	1	632	2	Y	21					61
							23	9									
02	644	X	563	-0-	-81	-0-	100	1	452	2	Y	10					71
							11	9									

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

09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	1					4
							1	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	605	2	Y	1					5
							1	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	553	2	Y	1					6
							1	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
01	651	X	284	-0-	-367	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					6
*02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	1					7
							1	9									

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

09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	138	2	Y	3					7
							3	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	3					10
							3	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	Y	3					13
							3	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	4					17
							4	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	5					22
							6	9									
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	15	1	317	2	Y	5					27
							6	9									

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

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

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

09	1830 X	51	-0-	-1779	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					6
10	1891 X	150	-0-	-1741	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					6
11	1830 X	37	-0-	-1793	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					6
12	558 X	69	-0-	-489	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					6
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
02	140 X	21	-0-	-119	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					6

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

09	120 N	49	-0-	-71	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					1
10	248 N	127	-0-	-121	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					1
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	2	Y	-0-					1
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					1
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					1
02	448 N	378	-0-	-70	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					1

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

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	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	90 N	79	-0-	-11	-0-	13	1	65	2	Y	1					1
						1	9									
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					1
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					1

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

09	570 N	7	-0-	-563	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	2	1			2
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570	X	120	-0-	-450	-0-	20	1	99	2	Y	1			5
							1	9							
10	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-			5
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-			5
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-			5
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-			5
02	504	X	171	-0-	-333	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			5

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

09	14B DENY		40	-0-	40	884	7	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	884	X	-0-	-0-	-884	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-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-

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

09	90	N	89	-0-	-1	-0-	15	1	73	2	Y	1			3
							1	9							
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			3
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	7	1	71	2	Y	-0-			3
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			3
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			3
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	2			5
							2	9							

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

09	14B DENY		224	-0-	224	4374	22	1	202	2	Y	-0-			75
10	4374	X	-0-	-0-	-4374	-0-					Y	-0-			75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	Y	-0-			75
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	Y	-0-			75
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	-0-			75

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

09	14B DENY		921	-0-	921	976	89	1	832	2	Y	-0-			2
10	3060	X	2084	-0-	-976	-0-	167	1	1917	2	Y	-0-			2
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	98	1	421	2	Y	-0-			2
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			2
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			2
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			2

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

09	510	N	342	-0-	-168	-0-	80	1	262	2	Y	-0-			-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	81	1	341	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	81	1	340	2	Y	-0-			-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	104	1	424	2	Y	-0-			-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	428	2	Y	-0-			-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	88	1	399	2	Y	-0-			-0-

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

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	14B	DENY	466	-0-	466	3872	45	1	421	2	Y	-0-					5
10	3911	X	39	-0-	-3872	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	Y	-0-					5
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					2
10	1934	X	82	-0-	-1852	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					2
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					2
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	Y	-0-					2
*02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	40	1	902	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	50	-0-	-384	-0-	4	1	45	2	Y	1					2
							1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	1					3
							1	9									
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	742	-0-	-428	-0-	172	1	559	2	Y	10					17
							11	9									
10	1209	X	959	-0-	-250	-0-	182	1	770	2	Y	6					23
							7	9									
11	1170	X	829	-0-	-341	-0-	160	1	669	2	Y	-0-					23
12	1116	X	817	-0-	-299	-0-	161	1	656	2	Y	-0-					23
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	145	1	691	2	Y	-0-					23
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	144	1	652	2	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	30	1	144	2	Y	3					7
							3	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	1					8
							1	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					8
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	1					9
							1	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	1					10
							1	9									
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					10

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1263	-0-	-357	-0-	71	1	1192	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	332	-0-	-1342	-0-	52	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	549	-0-	-1071	-0-	34	1	489	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1516	2	Y	26	20	1			16
							29	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	68	1	763	2	Y	34	22	1			28
							37	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	50	1	324	2	Y	35	47	1			16
							39	9									

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

09	930	X	485	-0-	-445	-0-	114	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	507	-0-	-299	-0-	97	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	158	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	746	X	746	-0-	-0-	-0-	147	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	165	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	681	-0-	-75	-0-	123	1	558	2	Y	-0-					-0-

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

09	240	N	100	-0-	-140	-0-	17	1	81	2	Y	2					4
							2	9									
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	38	1	385	2	Y	1					5
							1	9									
11	390	N	167	-0-	-223	-0-	14	1	145	2	Y	7					12
							8	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	4					16
							4	9									
01	403	N	106	-0-	-297	-0-	7	1	92	2	Y	6					22
							7	9									
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	5	1	100	2	Y	7					29
							8	9									

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

09	14B DENY		498	-0-	498	5059	48	1	450	2	N	-0-					-0-
10	5059	X	-0-	-0-	-5059	-0-					N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	30	-0-	-2295	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	831	-0-	-579	-0-	72	1	724	3	Y	32	33	1			20
							35	9									
10	1457	X	979	-0-	-478	-0-	83	1	842	3	Y	49	47	1			22
							54	9									
11	1410	X	832	-0-	-578	-0-	70	1	738	3	Y	22	40	1			4
							24	9									
12	1116	X	819	-0-	-297	-0-	65	1	728	3	Y	24	15	1			13
							26	9									
01	1116	X	445	-0-	-671	-0-	30	1	400	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
*02	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3	Y	30	22	1			19
							33	9									

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

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

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

09	600	N	483	-0-	-117	-0-	42	1	418	3	Y	21	18	1			12
							23	9									
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	42	1	429	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	44	1	461	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	38	1	423	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	23	1	310	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	20	1	398	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

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

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

09	450	N	226	-0-	-224	-0-	20	1	197	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	26	1	268	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	9	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	310	N	104	-0-	-206	-0-	7	1	94	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	1	1	25	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
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	257	1	2581	3	Y	-0-					-0-
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	239	1	2428	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	216	1	2280	3	Y	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	271	1	3054	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4506	-0-	1406	1406	311	1	4195	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3899	-0-	1099	2505	184	1	3715	3	Y	-0-					-0-

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

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	25	1	251	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	22	1	245	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	254	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	8	1	155	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	32	1	321	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	17	1	176	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	15	1	163	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	10	9	1			7
							11	9									

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

09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	N	6					12
							7	9									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	7	13	1			6
							8	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					8
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	3	1			2
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN 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	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	80	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	76	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	2	1	49	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

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

09	870	N	584	-0-	-286	-0-	19	1	563	3	Y	2	18	1			8
							2	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	786	3	Y	5					13
							6	9									
11	630	N	101	-0-	-529	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					13
12	589	N	32	-0-	-557	-0-	1	1	30	3	Y	1					14
							1	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	38	1	1710	3	Y	6					20
							7	9									
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	3	Y	1	12	1			9
							1	9									

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	43	1	439	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	510	N	161	-0-	-349	-0-	13	1	140	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	713	N	39	-0-	-674	-0-	3	1	35	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	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 #: 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	510 N	182	-0-	-328	-0-	6	1	176	3	Y	-0-	2	1			1
10	651 N	90	-0-	-561	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					1
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	3	1	108	3	Y	1					2
						1	9									
12	186 N	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	10					12
						11	9									
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	777	3	Y	1	13	1			-0-
						1	9									

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

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

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

09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	94	1	948	3	Y	53	54	1			33
						58	9									
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	87	1	887	3	Y	64	68	1			29
						70	9									
11	1290 N	1062	-0-	-228	-0-	86	1	907	3	Y	63	74	1			18
						69	9									
12	1147 N	952	-0-	-195	-0-	73	1	820	3	Y	54	40	1			32
						59	9									
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	69	1	928	3	Y	72	56	1			48
						79	9									
02	980 N	877	-0-	-103	-0-	39	1	779	3	Y	54	65	1			37
						59	9									

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

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					48
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	39	1			9
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					9
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	2					11
						2	9									
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	5					16
						6	9									

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

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.	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-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
MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "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	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	8	1			4
10	465	N	286	-0-	-179	-0-	10	1	274	3	Y	2					6
							2	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					6
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	5	1	240	3	Y	10					16
							11	9									
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	27	1	1348	3	Y	1	12	1			5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	3	1	96	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	5	1	142	3	Y	1					2
							1	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					3
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					3
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					4
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	Y	-0-	3	1			1

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	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	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		85	-0-	85	85	3	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					1
12	T. A.		5	-0-	5	90	5	3			Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	420	N	153	-0-	-267	-0-	5	1	147	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					4
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	590	3	Y	-0-	2	1			2

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	Y	4					4
							4	9									
*02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	47	1	2303	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

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	390	N	155	-0-	-235	-0-	5	1	150	3	Y	-0-	2	1			1
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
01	434	N	93	-0-	-341	-0-	2	1	84	3	Y	6					7
							7	9									
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-	5	1			2

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	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.		31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	9	-0-	-381	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	114	-0-	-258	-0-	22	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	223	2	Y	2					3
							2	9									
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	365	2	Y	1					4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		53	-0-	53	651	12	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	1074	X	423	-0-	-651	-0-	81	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	132	2	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					1
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	174	2	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	455	-0-	-205	-0-	28	1	424	3	Y	3	28	1			13
							3	9									
10	682	X	86	-0-	-596	-0-	5	1	79	3	Y	2					15
							2	9									
11	480	X	31	-0-	-449	-0-	2	1	27	3	Y	2					17
							2	9									
12	496	X	12	-0-	-484	-0-	1	1	10	3	Y	1					18
							1	9									
01	465	X	367	-0-	-98	-0-	18	1	309	3	Y	36					54
							40	9									
*02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	4	46	1			12
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					39
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		21	-0-	21	42	21	3			N	-0-					28
10	14B2 EXT		10	-0-	10	52	10	3			N	-0-					28
11	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		21	-0-	21	42	21	3			N	-0-					6
10	14B DENY		10	-0-	10	52	10	3			N	-0-					6
11	14B DENY		-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-					30
10	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					30
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					30
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	64	1	870	2	N	-0-					30
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	N	-0-					30
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	1	1			-0-
10	83	X	51	-0-	-32	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	3					3
							3	9									
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	1	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	8	1	232	3	Y	-0-	1	1			1
10	434	N	70	-0-	-364	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					1
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	415	3	Y	6					7
							7	9									
12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					7
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
02	392	X	27	-0-	-365	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	2	1			5

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

09	1110	N	585	-0-	-525	-0-	49	1	494	3	Y	38	41	1			25
							42	9									
10	992	N	612	-0-	-380	-0-	49	1	500	3	Y	57	56	1			26
							63	9									
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	40	1	427	3	Y	22	44	1			4
							24	9									
12	620	N	439	-0-	-181	-0-	34	1	385	3	Y	18	12	1			10
							20	9									
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	35	1	471	3	Y	31	21	1			20
							34	9									
02	448	N	148	-0-	-300	-0-	7	1	132	3	Y	8	21	1			7
							9	9									

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

09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	29	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

WHEELER, COLE JEARL WELL #: RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	14					14
							15	9									
12	279	N	32	-0-	-247	-0-	1	1	30	3	Y	1					15
							1	9									
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	5					20
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	5	1			15

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	3	Y	-0-	3	1			1
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	3	Y	1					2
							1	9									
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	11	1	454	3	Y	14					16
							15	9									
12	651	N	83	-0-	-568	-0-	2	1	80	3	Y	1					17
							1	9									
01	1829	X	1164	-0-	-665	-0-	24	1	1101	3	Y	35					52
							39	9									
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	65	1	3209	3	Y	3	35	1			20
							3	9									

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

09	660	N	590	-0-	-70	-0-	51	1	511	3	Y	25	26	1			16
							28	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	Y	30	32	1			14
							33	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	Y	35	39	1			10
							39	9									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	588	3	Y	29	22	1			17
							32	9									
01	961	N	508	-0-	-453	-0-	33	1	443	3	Y	29	26	1			20
							32	9									
02	728	N	423	-0-	-305	-0-	19	1	376	3	Y	25	28	1			17
							28	9									

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

09	570	N	465	-0-	-105	-0-	40	1	406	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	48	1	490	3	Y	30	27	1			14
							33	9									
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	33	1	349	3	Y	13	24	1			3
							14	9									
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	36	1	405	3	Y	18	11	1			10
							20	9									
01	558	N	399	-0-	-159	-0-	26	1	356	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	Y	32	23	1			20
							35	9									

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

09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	102	1	1022	3	Y	41	38	1			24
							45	9									
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	93	1	946	3	Y	60	57	1			27
							66	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	850	3	Y	26	48	1			5
							29	9									
12	1209	N	721	-0-	-488	-0-	57	1	640	3	Y	22	15	1			12
							24	9									
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	64	1	868	3	Y	24	20	1			16
							26	9									
02	896	N	489	-0-	-407	-0-	22	1	449	3	Y	16	21	1			11
							18	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	150	N	108	-0-	-42	-0-	9	1	95	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	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	262	-0-	-98	-0-	23	1	230	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	34	1	460	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	Y	20	15	1			12
							22	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	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					1
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					1
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					1
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					1
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					1

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	1380	X	902	-0-	-478	-0-	79	1	791	3	Y	29	33	1			19
							32	9									
10	1426	X	900	-0-	-526	-0-	77	1	781	3	Y	38	40	1			17
							42	9									
11	1380	X	1198	-0-	-182	-0-	104	1	1094	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	1271	X	953	-0-	-318	-0-	78	1	875	3	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-					-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					-0-

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	624	-0-	-337	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	58	1	609	3	Y	27	18	1			9
							30	9									
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	50	1	563	3	Y	23	18	1			14
							25	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	23	21	1			16
							25	9									
02	644	N	134	-0-	-510	-0-	6	1	119	3	Y	8	18	1			6
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	397	-0-	-1043	-0-	35	1	350	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
10	1395	X	756	-0-	-639	-0-	65	1	656	3	Y	32	25	1			15
							35	9									
11	1350	X	649	-0-	-701	-0-	55	1	575	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
12	1271	X	546	-0-	-725	-0-	43	1	488	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	49	1	656	3	Y	27	18	1			17
							30	9									
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	19	1	393	3	Y	21	24	1			14
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	3					3
							3	9									
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			Y	-0-					3
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	2					5
							2	9									
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	Y	-0-	5	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	26	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	3					5
							3	9									
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					5
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	6					11
							7	9									
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	Y	1	7	1			5
							1	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN 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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	141	1	1420	3	Y	106	95	1			62
							117	9									
10	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	82	1	831	3	Y	96	115	1			43
							106	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	137	1	1449	3	Y	-0-	43	1			-0-
12	1736	N	713	-0-	-1023	-0-	58	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	583	3	Y	-0-					-0-
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	600	-0-	-360	-0-	53	1	533	3	Y	13	15	1			9
							14	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	611	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	64	1	671	3	Y	-0-	9	1			-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	Y	-0-					-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	7	1	140	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	7	1	161	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	4	1	190	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

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	180 N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	3	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

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

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

09	270 N	242	-0-	-28	-0-	21	1	206	3	Y	14	18	1			10
						15	9									
10	496 N	310	-0-	-186	-0-	25	1	254	3	Y	28	25	1			13
						31	9									
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	13	1			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-

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

09	480 X	446	-0-	-34	-0-	40	1	405	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	496 X	363	-0-	-133	-0-	32	1	329	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	480 X	432	-0-	-48	-0-	37	1	395	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	20	1	267	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	16	1	330	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

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

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	7	6	1			1
						8	9									
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	3	1	136	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

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	570	N	455	-0-	-115	-0-	15	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	420	N	65	-0-	-355	-0-	1	1	62	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	62	1	2767	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	20	1	962	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					1
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	923	-0-	-277	-0-	31	1	889	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	930	N	797	-0-	-133	-0-	27	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	656	-0-	-150	-0-	14	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	380	-0-	-460	-0-	8	1	372	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	32	-0-	32	32	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	55	-0-	55	87	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	58	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	149	-0-	-181	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	28	-0-	-313	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	39	-0-	-291	-0-	2	1	33	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	18	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	338	-0-	-158	-0-	17	1	320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	398	-0-	-232	-0-	17	1	368	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	260	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	7	1	272	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	144	-0-	-426	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	175	-0-	-476	-0-	9	1	164	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	630	X	199	-0-	-431	-0-	8	1	178	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	651	X	341	-0-	-310	-0-	17	1	312	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

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

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

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

09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	735	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	671	3	Y	27	27	1			9
							30	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	Y	26	28	1			7
							29	9									
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	22	1	736	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	15	1	722	3	Y	23	23	1			7
							25	9									

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

09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	37	30	1			7
							41	9									
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	17	1	313	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	8	1	336	3	Y	23	23	1			7
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	44	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	18	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

09	720	N	313	-0-	-407	-0-	15	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	992	N	654	-0-	-338	-0-	29	1	623	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	750	N	548	-0-	-202	-0-	25	1	523	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	373	-0-	-278	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-

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

09	780	N	719	-0-	-61	-0-	62	1	620	3	Y	34	31	1			20
							37	9									
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	602	3	Y	42	43	1			19
							46	9									
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	3	Y	-0-	19	1			-0-
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					-0-

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

09	420	N	372	-0-	-48	-0-	18	1	352	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	14	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	1	297	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	15	1	288	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	372	N	209	-0-	-163	-0-	10	1	190	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	11	1	245	3	Y	-0-	2	1			1
12	310	N	94	-0-	-216	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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 #: 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	6	1	94	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	4	1	115	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	20	1	402	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	18	1	386	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					1
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	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	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	54	1	1576	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	37	1	1072	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1290	N	24	-0-	-1266	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	1	1			1
12	1705	N	274	-0-	-1431	-0-	8	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	574	-0-	-326	-0-	49	1	494	3	Y	28	27	1			17
							31	9									
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	56	1	567	3	Y	53	46	1			24
							58	9									
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	43	1	456	3	Y	25	46	1			3
							28	9									
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	607	3	Y	40	22	1			21
							44	9									
01	682	X	543	-0-	-139	-0-	35	1	476	3	Y	29	29	1			21
							32	9									
02	616	X	585	-0-	-31	-0-	25	1	498	3	Y	56	42	1			35
							62	9									

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	29	1	839	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	20	1	565	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1626	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1088	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1209	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1204	N	729	-0-	-475	-0-	14	1	690	3	Y	23	23	1			7
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	831	-0-	-609	-0-	72	1	720	3	Y	35	39	1			23
							39	9									
10	1488	X	1176	-0-	-312	-0-	99	1	1009	3	Y	62	57	1			28
							68	9									
11	2160	X	900	-0-	-1260	-0-	74	1	776	3	Y	45	72	1			1
							50	9									
12	2232	X	909	-0-	-1323	-0-	70	1	792	3	Y	43	22	1			22
							47	9									
01	2232	X	729	-0-	-1503	-0-	48	1	640	3	Y	37	33	1			26
							41	9									
02	1064	X	899	-0-	-165	-0-	40	1	804	3	Y	50	44	1			32
							55	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	17	1	268	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	17	1	293	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	8	1	213	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

09	360	N	191	-0-	-169	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	112	1	1779	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	111	1	1694	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	119	1	2009	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	3	Y	21	22	1			6
							23	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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	114	1	1710	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	49	-0-	-161	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	973	-0-	-422	-0-	54	1	913	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

SBR WELL #: 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-	3	1			1
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	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	1170	N	165	-0-	-1005	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	136	1	2616	3	Y	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	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	270	X	255	-0-	-15	-0-	14	1	218	3	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	279	X	164	-0-	-115	-0-	8	1	120	3	Y	33	32	1			10
							36	9									
11	270	X	181	-0-	-89	-0-	9	1	146	3	Y	24	27	1			7
							26	9									
12	279	X	122	-0-	-157	-0-	7	1	108	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	5	1	138	3	Y	11	12	1			4
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	39	9	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	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	29	1	632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	650	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	12	1	520	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

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

09	600	N	432	-0-	-168	-0-	14	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	762	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	775	N	631	-0-	-144	-0-	13	1	596	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
02	784	N	206	-0-	-578	-0-	4	1	188	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

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

09	210	X	-0-	-0-	-210	-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	835	X	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2046	3	Y	-0-					-0-

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	10	1	216	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	37	-0-	-233	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
12	248	N	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	36	1	549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	X	566	-0-	-4	-0-	33	1	522	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
12	620	X	281	-0-	-339	-0-	17	1	260	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

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

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

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

SBR WELL #: 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	1020	X	497	-0-	-523	-0-	24	1	467	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1054	X	286	-0-	-768	-0-	14	1	264	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	900	X	319	-0-	-581	-0-	14	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	930	X	342	-0-	-588	-0-	17	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		263	-0-	263	263	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	266	3	3			Y	-0-					-0-

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

09	270	X	149	-0-	-121	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-					-0-

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

09	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	186	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					1
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

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

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-

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

09	750	N	203	-0-	-547	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	302	-0-	-473	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	71	-0-	-319	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	63	-0-	-185	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	270	-0-	-30	-0-	13	1	255	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	279	X	111	-0-	-168	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	X	279	-0-	-141	-0-	12	1	264	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	434	X	250	-0-	-184	-0-	13	1	234	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	4	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	10	1	152	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	7	1	186	3	Y	10	10	1			3
							11	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	1380	X	872	-0-	-508	-0-	53	1	818	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	X	235	-0-	-633	-0-	15	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	X	714	-0-	-681	-0-	44	1	666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	3	Y	4	4	1			1
							4	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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	Y	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1512	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	383	-0-	-795	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

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

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	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	3	Y	32	31	1			12
							35	9									
10	2139	X	1090	-0-	-1049	-0-	54	1	1004	3	Y	29	31	1			10
							32	9									
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	7	1			3
12	2511	X	915	-0-	-1596	-0-	45	1	850	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	2511	X	853	-0-	-1658	-0-	41	1	786	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
02	1792	X	149	-0-	-1643	-0-	3	1	133	3	Y	12	14	1			4
							13	9									

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

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	48	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	56	X	51	-0-	-5	-0-	1	1	48	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

09	1920	X	1262	-0-	-658	-0-	60	1	1202	3	Y	-0-					-0-
10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	3	Y	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	148	1	2615	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	3100	N	3371	-0-	271	271	123	1	3225	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*02	2800	N	2817	-0-	17	288	63	1	2734	3	Y	18	18	1			5
							20	9									

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

09	540	N	299	-0-	-241	-0-	12	1	236	3	Y	46	44	1			17
							51	9									
10	620	N	173	-0-	-447	-0-	7	1	130	3	Y	33	38	1			12
							36	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	5	13	1			4
							6	9									
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	5	1	94	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	118	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	1	1	44	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

09	210	X	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 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	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	243	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	15	1	242	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	618	-0-	-192	-0-	34	1	514	3	Y	64	62	1			25
							70	9									
10	775	X	736	-0-	-39	-0-	40	1	607	3	Y	81	75	1			31
							89	9									
11	750	X	712	-0-	-38	-0-	37	1	590	3	Y	77	86	1			22
							85	9									
12	775	X	600	-0-	-175	-0-	33	1	498	3	Y	63	67	1			18
							69	9									
01	744	N	597	-0-	-147	-0-	29	1	499	3	Y	63	63	1			18
							69	9									
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	19	1	535	3	Y	53	55	1			16
							58	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	334	-0-	-836	-0-	18	1	279	3	Y	34	44	1			19
							37	9									
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	501	-0-	-677	-0-	30	1	464	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	880	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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 #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	180	X	108	-0-	-72	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	461	-0-	-109	-0-	28	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	71	1	1130	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	992	X	871	-0-	-121	-0-	53	1	809	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1120	N	451	-0-	-669	-0-	15	1	430	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	23	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	56	-0-	-364	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	N	72	-0-	-300	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	9	1	140	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	109	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	6	1	99	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	181	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	118	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					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	330	X	25	-0-	-305	-0-	1	1	18	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	279	X	31	-0-	-248	-0-	1	1	20	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	270	X	34	-0-	-236	-0-	2	1	24	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	33	29	1			6
							36	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	43	39	1			10
							47	9									
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	42	41	1			11
							46	9									

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

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

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

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	270	N	244	-0-	-26	-0-	15	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	6	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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	510	N	408	-0-	-102	-0-	25	1	379	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	589	N	298	-0-	-291	-0-	18	1	276	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	510	N	224	-0-	-286	-0-	13	1	208	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
12	T. A.		28	-0-	28	36	5	1	22	2	Y	1					2
							1	9									
01	94	N	58	-0-	-36	-0-	10	1	47	2	Y	1					3
							1	9									
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		165	-0-	165	2644	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	2984	X	340	-0-	-2644	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	145	-0-	-1085	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	226	-0-	-1045	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	11	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6279 X	729	-0-	-5550	-0-	45	1	684	3	Y	-0-					-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	1					1
						1	9									
11	870 N	357	-0-	-513	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					1
12	744 N	482	-0-	-262	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					1
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	1					1
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2233 X	23	-0-	-2210	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	Y	1					1
						1	9									
01	403 N	247	-0-	-156	-0-	14	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392 N	236	-0-	-156	-0-	8	1	227	3	Y	1					1
						1	9									

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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	6	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
02	224 N	11	-0-	-213	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6
01	279	N	15	-0-	-264	-0-	2	1	12	3	Y	1					7
							1	9									
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	497	3	Y	10					17
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	192	-0-	-288	-0-	45	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	447	-0-	-49	-0-	85	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	77	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	91	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	392	2	Y	1					1
							1	9									
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	71	1	319	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	43	1	850	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1147	N	913	-0-	-234	-0-	40	1	871	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	19	1	817	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	47	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	38	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	40	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6370	X	875	-0-	-5495	-0-	54	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	986	3	Y	3					3
							3	9									
11	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	72	1	1136	3	Y	1					4
							1	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	979	3	Y	5					9
							6	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	33	1	946	3	Y	8					8
							9	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	12	1	183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	4	1	104	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	97	1	1483	3	Y	58	43	1			15
							64	9									
10	713	X	391	-0-	-322	-0-	22	1	336	3	Y	30	34	1			11
							33	9									
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	100	1	1582	3	Y	52	51	1			12
							57	9									
12	1705	X	1687	-0-	-18	-0-	100	1	1535	3	Y	47	47	1			12
							52	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	33	35	1			10
							36	9									
02	1624	N	362	-0-	-1262	-0-	11	1	323	3	Y	25	27	1			8
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	40	1	610	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	682	N	488	-0-	-194	-0-	30	1	448	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	682	N	528	-0-	-154	-0-	32	1	490	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	689	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	20	1	559	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	405	-0-	405	3052	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	3275	X	223	-0-	-3052	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	315	-0-	-105	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	2					2
							2	9									

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

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

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

09	420	N	148	-0-	-272	-0-	7	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	212	-0-	-988	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	17	1	261	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

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

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

09	450	N	-0-	-0-	-450	-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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	209	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	407	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3371	X	135	-0-	-3236	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	6					6
							7	9									
11	1170	X	635	-0-	-535	-0-	38	1	596	3	Y	1					7
							1	9									
12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	989	3	Y	6					13
							7	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	618	3	Y	8					8
							9	9									

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

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

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

09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	Y	25	24	1			9
							28	9									
10	775	N	643	-0-	-132	-0-	38	1	574	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	38	1	609	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
12	744	N	591	-0-	-153	-0-	36	1	553	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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

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

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	43	-0-	-236	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

09	300	N	238	-0-	-62	-0-	56	1	182	2	Y	-0-					1
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	46	1	191	2	Y	-0-					2
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					2
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					2
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	245	2	Y	-0-					2

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

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

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

09	14B2	EXT	693	-0-	693	2452	42	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	3134	X	682	-0-	-2452	-0-	42	1	638	3	Y	2					2
							2	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-					2
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
01	682	N	177	-0-	-505	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	1	1			1
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	1					2
							1	9									

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

09	570	N	429	-0-	-141	-0-	101	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	110	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	98	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	103	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	Y	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-

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

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	58	1	912	3	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

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	240	N	149	-0-	-91	-0-	20	1	116	3	Y	12	21	1			17
							13	9									
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	21	1	139	3	Y	18	25	1			10
							20	9									
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	22	1	130	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	129	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	10	1	154	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	6	1	178	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	34	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	786	-0-	-237	-0-	49	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	199	-0-	-266	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	29	1	837	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	958	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1272	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1120	N	690	-0-	-430	-0-	14	1	668	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

09	330	X	246	-0-	-84	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	263	-0-	-78	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	237	-0-	-63	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-

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

09	240	N	52	-0-	-188	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-

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

09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	3	1	145	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	5	1	236	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

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	600	N	593	-0-	-7	-0-	36	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	31	1	485	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	30	1	452	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	12	1	326	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

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

09	990	N	783	-0-	-207	-0-	37	1	744	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
12	806	N	547	-0-	-259	-0-	29	1	504	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
01	1209	N	248	-0-	-961	-0-	9	1	230	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	1064	N	185	-0-	-879	-0-	4	1	175	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

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.		1268	-0-	1268	1268	28	1	1240	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		65	-0-	65	1333	1	1	64	3	Y	-0-					-0-

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

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-

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

09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	651	N	222	-0-	-429	-0-	11	1	210	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	270	N	47	-0-	-223	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					-0-

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

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	158	-0-	-214	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	11	1	228	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	341	N	97	-0-	-244	-0-	5	1	86	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	2	1	81	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	32	1	897	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	31	1	487	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
12	558	N	304	-0-	-254	-0-	18	1	269	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
01	434	N	84	-0-	-350	-0-	4	1	76	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	504	N	330	-0-	-174	-0-	11	1	300	3	Y	17	15	1			4
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	X	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	147	-0-	-123	-0-	8	1	131	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	279	X	249	-0-	-30	-0-	15	1	225	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	243	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	19	1	294	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	368	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	18	18	1			5
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	869	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	986	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	31	1	867	3	Y	20	21	1			6
							22	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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	3	1	114	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	22	1	345	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	12	12	1			3
							13	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	570	N	200	-0-	-370	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	107	-0-	-451	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	45	-0-	-435	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-

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

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

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	1800	X	1216	-0-	-584	-0-	40	1	1159	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
10	1581	X	1430	-0-	-151	-0-	48	1	1371	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
11	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	1108	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	1271	X	919	-0-	-352	-0-	27	1	881	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	17	1	785	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	840	N	159	-0-	-681	-0-	3	1	149	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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

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	1140	N	308	-0-	-832	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	339	-0-	-188	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	13	1	369	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	4	1	179	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	3	Y	100	79	1			29
							110	9									
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	3	Y	118	111	1			36
							130	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	3	29	1			10
							3	9									
12	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	3	1	54	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
01	1736	X	38	-0-	-1698	-0-	2	1	34	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	1568	X	722	-0-	-846	-0-	18	1	700	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	610	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	12	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	226	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	7	1	278	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	42	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	360	N	114	-0-	-246	-0-	7	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	702	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
11	690	N	143	-0-	-547	-0-	3	1	119	3	Y	19	22	1			6
							21	9									
12	775	N	133	-0-	-642	-0-	4	1	119	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
01	806	N	466	-0-	-340	-0-	9	1	398	3	Y	54	46	1			12
							59	9									
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	6	13	1			5
							7	9									

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

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	14B2 EXT		713	-0-	713	3651	44	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	4393	X	742	-0-	-3651	-0-	46	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	1050	X	593	-0-	-457	-0-	35	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	693	-0-	-392	-0-	42	1	648	3	Y	3					3
							3	9									
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	38	1	641	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	15	1	434	3	Y	3					3
							3	9									

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

09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1916	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2304	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	91	1	2982	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
01	3100	N	4068	-0-	968	968	88	1	3950	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
*02	1942	N	974	-0-	-968	-0-	19	1	951	3	Y	4	8	1			3
							4	9									

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

09	180	N	80	-0-	-100	-0-	4	1	73	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	496	N	94	-0-	-402	-0-	5	1	86	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	9					13
							10	9									
10	434	X	413	-0-	-21	-0-	15	1	387	3	Y	10	11	1			12
							11	9									
11	420	X	131	-0-	-289	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	11	1			1
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	18	1	542	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		492	-0-	492	492	13	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		527	-0-	527	1019	7	1	520	3	Y	-0-					-0-

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

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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	Y	33	33	1			13
							36	9									
10	465	N	89	-0-	-376	-0-	4	1	76	3	Y	8	16	1			5
							9	9									
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	7	1	147	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	62	1	2479	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		758	-0-	758	2116	46	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	2650	X	534	-0-	-2116	-0-	33	1	498	3	Y	3					3
							3	9									
11	1050	X	350	-0-	-700	-0-	21	1	328	3	Y	1					4
							1	9									
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	57	1	875	3	Y	6					10
							7	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
02	336	N	126	-0-	-210	-0-	4	1	120	3	Y	2					2
							2	9									

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

09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	20	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	X	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	558	X	12	-0-	-546	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1302	X	49	-0-	-1253	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	1					1
							1	9									
01	558	N	191	-0-	-367	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	6	1	178	3	Y	1					1
							1	9									

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

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

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

09	780	N	557	-0-	-223	-0-	131	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	180	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	132	-0-	-528	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	345	-0-	-244	-0-	68	1	275	2	Y	2					2
							2	9									
01	930	N	261	-0-	-669	-0-	45	1	215	2	Y	1					3
							1	9									
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	192	1	866	2	Y	1					4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	960	N	838	-0-	-122	-0-	42	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	109	-0-	-945	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	73	-0-	-1037	-0-	3	1	66	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	868	N	67	-0-	-801	-0-	3	1	61	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	952	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

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	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	240	-0-	-1020	-0-	14	1	214	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	620	N	176	-0-	-444	-0-	11	1	159	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	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	3067	X	120	-0-	-2947	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	458	-0-	-317	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	14	1	395	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		4	-0-	4	31	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	32	X	1	-0-	-31	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

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

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

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

09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	34					46
						37	9									
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	26	37	1			35
						29	9									
11	90 X	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	31	1			4
12	155 X	128	-0-	-27	-0-	4	1	124	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.	123	-0-	123	123	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	112	-0-	112	235	2	1	110	3	Y	-0-					-0-

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

09	14B DENY	203	-0-	203	368	5	1	198	2	Y	-0-					5
10	14B DENY	56	-0-	56	424	15	1	41	2	Y	-0-					5
11	548 X	124	-0-	-424	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					5
12	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					5
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					5
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					5

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	27					30
						30	9									
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	15	24	1			21
						17	9									
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	2	19	1			4
						2	9									
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	2	1	56	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	3	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

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

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY	-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 #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

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

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	Y	-0-					-0-
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	1209 N	567	-0-	-642	-0-	29	1	536	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	1488 N	1040	-0-	-448	-0-	51	1	986	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	59	1	2359	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

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

09	14B DENY	5839	-0-	5839	6497	142	1	5697	2	Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6497					Y	-0-					2
11	6605 X	108	-0-	-6497	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					2
12	6045 X	104	-0-	-5941	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					2
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

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

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

09	T. A.		2516	-0-	2516	4436	154	1	2362	3	Y	-0-					-0-
10	4761	X	325	-0-	-4436	-0-	20	1	297	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	1320	X	286	-0-	-1034	-0-	17	1	268	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2604	X	325	-0-	-2279	-0-	20	1	304	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2604	X	158	-0-	-2446	-0-	9	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2352	X	18	-0-	-2334	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	597	3	Y	26	23	1			5
							29	9									
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	9	1	312	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	20	1	919	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	588	N	392	-0-	-196	-0-	7	1	361	3	Y	22	22	1			7
							24	9									

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

09	3360	X	2909	-0-	-451	-0-	144	1	2747	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
10	3441	X	2471	-0-	-970	-0-	126	1	2324	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	156	1	3345	3	Y	54	49	1			11
							59	9									
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	185	1	3460	3	Y	46	46	1			11
							51	9									
01	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	139	1	2684	3	Y	54	51	1			14
							59	9									
02	3332	X	2938	-0-	-394	-0-	71	1	2819	3	Y	44	45	1			13
							48	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
10	651	N	474	-0-	-177	-0-	23	1	434	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	29	1	538	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	22	1	426	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	13	1	517	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	15	13	1			3
							17	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	12	1	218	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	8	1	175	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	263	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	117	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	20	1	811	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-75	-0-	7	1	126	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	1	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	145	-0-	-65	-0-	7	1	129	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	217	X	140	-0-	-77	-0-	6	1	124	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	210	X	109	-0-	-101	-0-	5	1	102	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	186	X	142	-0-	-44	-0-	7	1	132	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	25	1	715	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	658	3	Y	3					8
							3	9									
11	510	N	60	-0-	-450	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					8
12	775	N	31	-0-	-744	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					8
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	3	Y	-0-					8
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	21	1	1023	3	Y	-0-	2	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	161	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	142	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			2
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	64	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	35	-0-	-55	-0-	1	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	X	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
12	62	X	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					1
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					1

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

09	120	N	7	-0-	-113	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	85	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	86	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1341	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1650	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	65	1	1258	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1371	3	Y	22	22	1			7
							24	9									

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

09	14B	DENY	3236	-0-	3236	6055	79	1	3157	2	Y	-0-					5
10	6944	X	889	-0-	-6055	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					5
11	1770	X	423	-0-	-1347	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					5
12	3162	X	170	-0-	-2992	-0-	28	1	142	2	Y	-0-					5
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					5
*02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	-0-					5

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

09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	68	1	1020	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6222	X	963	-0-	-5259	-0-	59	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	93	1	1479	3	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	993	3	Y	2					2
							2	9									
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	42	1	711	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1456	N	503	-0-	-953	-0-	17	1	485	3	Y	1					1
							1	9									

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

09	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	1					2
							1	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	720	N	379	-0-	-341	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					1
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	35	1	485	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

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

09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					1
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	540	N	277	-0-	-263	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					1
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					1
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	12	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1

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

09	1770	X	1497	-0-	-273	-0-	97	1	1398	3	Y	2					4
							2	9									
10	1829	X	1137	-0-	-692	-0-	79	1	1055	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	1770	N	677	-0-	-1093	-0-	51	1	626	3	Y	-0-					2
12	1550	N	685	-0-	-865	-0-	39	1	643	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1459	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	91	1	1373	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1351	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	1612	X	982	-0-	-630	-0-	60	1	913	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1302	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

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

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					1
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	810	N	323	-0-	-487	-0-	19	1	292	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	713	N	266	-0-	-447	-0-	16	1	235	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
11	660	N	305	-0-	-355	-0-	18	1	286	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	17	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	6	1	174	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 #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2774	-0-	-526	-0-	180	1	2594	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	222	1	2945	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	191	1	2335	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	177	1	2900	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	180	1	2503	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	2240	X	1989	-0-	-251	-0-	132	1	1846	3	Y	10	7	1			8
							11	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

09	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	54	1	1071	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	50	1	1089	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	49	1	1045	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
12	1178	N	566	-0-	-612	-0-	29	1	513	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
01	1147	N	776	-0-	-371	-0-	27	1	719	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	22	1	977	3	Y	21	22	1			6
							23	9									

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

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	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	2400	X	602	-0-	-1798	-0-	30	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	680	-0-	-1800	-0-	35	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2296	-0-	-104	-0-	102	1	2194	3	Y	-0-					-0-
12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	3	Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1422	-0-	-734	-0-	35	1	1387	3	Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	458	-0-	458	458	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	702	-0-	702	1160	43	1	658	3	Y	1					1
							1	9									
01	1655	N	495	-0-	-1160	-0-	28	1	466	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	1					1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	787	-0-	-453	-0-	70	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	100	1	1060	3	Y	44	29	1			15
							48	9									
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	77	1	864	3	Y	32	27	1			20
							35	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	63	1	845	3	Y	29	28	1			21
							32	9									
02	1120	N	937	-0-	-183	-0-	42	1	841	3	Y	49	39	1			31
							54	9									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	15	1	236	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	14	1	210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	7	1	203	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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

09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					9
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					9
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					9
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

09	120	X	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	14	1	217	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	13	1	228	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	8	1	213	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	810	N	581	-0-	-229	-0-	38	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	43	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	482	-0-	-298	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	471	-0-	-118	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	Y	2	1	1			1
							2	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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	69	-0-	-861	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	T. A.	446	-0-	446	1472	27	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	1888 X	416	-0-	-1472	-0-	26	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	343	-0-	-197	-0-	20	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	465 N	110	-0-	-355	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	403 N	250	-0-	-153	-0-	14	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	747	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

09	1050 X	611	-0-	-439	-0-	54	1	538	3	Y	17	18	1			11
						19	9									
10	899 X	820	-0-	-79	-0-	71	1	720	3	Y	26	25	1			12
						29	9									
11	821 X	821	-0-	-0-	-0-	68	1	716	3	Y	34	36	1			10
						37	9									
12	744 X	698	-0-	-46	-0-	54	1	612	3	Y	29	22	1			17
						32	9									
01	806 X	654	-0-	-152	-0-	42	1	569	3	Y	39	30	1			26
						43	9									
02	756 X	644	-0-	-112	-0-	28	1	576	3	Y	36	38	1			24
						40	9									

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

09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	930 N	580	-0-	-350	-0-	44	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

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

09	120 N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	21	17	1			4
						23	9									
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
02	224 X	162	-0-	-62	-0-	5	1	146	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 #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	339	-0-	339	3364	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	3894	X	530	-0-	-3364	-0-	33	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
11	840	X	535	-0-	-305	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					1
12	806	X	428	-0-	-378	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					1
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					1

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

09	1020	N	766	-0-	-254	-0-	50	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	1054	X	119	-0-	-935	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	1020	X	634	-0-	-386	-0-	48	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	410	-0-	-644	-0-	24	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	75	-0-	-700	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	81	-0-	-619	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-

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

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	6	6	1			2
							7	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	11	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	175	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

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

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

09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	74	-0-	-196	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	X	185	-0-	-94	-0-	11	1	168	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

09	14B2 EXT		524	-0-	524	2126	32	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	2987	X	861	-0-	-2126	-0-	54	1	806	3	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
01	868	X	483	-0-	-385	-0-	27	1	456	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	784	X	607	-0-	-177	-0-	21	1	584	3	Y	2					2
							2	9									

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

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

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

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

09	600 N	401	-0-	-199	-0-	24	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	24	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	510 N	414	-0-	-96	-0-	25	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	324	-0-	-68	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-

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

09	3600 X	469	-0-	-3131	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	3720 X	271	-0-	-3449	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	1230 X	589	-0-	-641	-0-	35	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	1054 X	862	-0-	-192	-0-	53	1	809	3	Y	-0-					-0-
01	682 X	657	-0-	-25	-0-	37	1	620	3	Y	-0-					-0-
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

09	2310 X	910	-0-	-1400	-0-	44	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	1736 X	1294	-0-	-442	-0-	57	1	1237	3	Y	-0-					-0-
11	1590 X	1058	-0-	-532	-0-	46	1	982	3	Y	27	22	1			5
						30	9									
12	1550 X	1104	-0-	-446	-0-	58	1	1021	3	Y	23	23	1			5
						25	9									
01	1302 N	1003	-0-	-299	-0-	36	1	937	3	Y	27	25	1			7
						30	9									
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	3	Y	21	22	1			6
						23	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	498	-0-	-222	-0-	29	1	422	3	Y	43					91
							47	9									
10	775	X	331	-0-	-444	-0-	21	1	278	3	Y	29	85	1			35
							32	9									
11	750	X	448	-0-	-302	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					35
12	775	X	479	-0-	-296	-0-	28	1	450	3	Y	1	8	1			28
							1	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	Y	1	12	1			17
							1	9									
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	365	3	Y	1	8	1			10
							1	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

09	270	X	192	-0-	-78	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	238	-0-	-41	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	88	-0-	-302	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-

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

09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	1					1
							1	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-					1
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	633	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	30	1	421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	132	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	524	-0-	-282	-0-	100	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	101	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	145	1	593	2	Y	1					1
							1	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	638	2	Y	1					2
							1	9									
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	125	1	562	2	Y	1					3
							1	9									

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

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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
10	1773	X	-0-	-0-	-1773	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	450	N	370	-0-	-80	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	435	-0-	-247	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	319	-0-	-161	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-

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

09	1530	N	1053	-0-	-477	-0-	68	1	983	3	Y	2					4
							2	9									
10	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	86	1	1147	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	81	1	990	3	Y	-0-					2
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1053	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	69	1	955	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

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

09	780	N	580	-0-	-200	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	665	-0-	-234	-0-	29	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	800	3	Y	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	110	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	3	1	69	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

09	810	N	179	-0-	-631	-0-	8	1	165	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	806	N	175	-0-	-631	-0-	7	1	161	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	630	N	96	-0-	-534	-0-	4	1	85	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	451	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	62	-0-	-1168	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

09	60	X	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	24	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	18	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	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	840	N	757	-0-	-83	-0-	36	1	715	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	30	1	655	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	25	1	538	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	40	1	702	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	23	1	609	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2089	-0-	-791	-0-	77	1	1946	3	Y	60					98
							66	9									
10	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	71	1	1254	3	Y	59	102	1			55
							65	9									
11	1740	X	474	-0-	-1266	-0-	72	1	402	3	Y	-0-					55
12	2170	X	835	-0-	-1335	-0-	82	1	753	3	Y	-0-					55
01	1395	N	565	-0-	-830	-0-	71	1	448	3	Y	42					97
							46	9									
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	Y	29					126
							32	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

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

SBR WELL #: 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	54	1	835	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	714	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	805	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
12	930	N	648	-0-	-282	-0-	38	1	585	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	775	N	653	-0-	-122	-0-	35	1	597	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	Y	18	18	1			5
							20	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
10	86	X	-0-	-0-	-86	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	340	-0-	-80	-0-	44	1	260	3	Y	33	31	1			27
							36	9									
10	434	X	324	-0-	-110	-0-	36	1	244	3	Y	40	47	1			20
							44	9									
11	420	X	312	-0-	-108	-0-	45	1	263	3	Y	4	16	1			8
							4	9									
12	434	X	294	-0-	-140	-0-	25	1	258	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	Y	6	9	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	601	3	Y	1	12	1			6
							1	9									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	3					9
							3	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	Y	-0-					9
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	759	3	Y	-0-					9
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	27	1	1232	3	Y	-0-					9
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	11	1	532	3	Y	-0-	2	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	109	1	994	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	106	1	670	3	Y	3					3
							3	9									
02	392	N	28	-0-	-364	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					3

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	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	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 #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	775	-0-	-365	-0-	50	1	722	3	Y	3					5
							3	9									
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	1140	N	591	-0-	-549	-0-	45	1	546	3	Y	-0-					2
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	3	Y	-0-					2
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-	1	1			1
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	54	1	758	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	3	1	17	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	17	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

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

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	72	-0-	-198	-0-	10	1	61	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	248	X	126	-0-	-122	-0-	16	1	108	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	240	X	223	-0-	-17	-0-	32	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	X	186	-0-	-62	-0-	16	1	168	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	X	145	-0-	-10	-0-	13	1	130	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	197	-0-	-330	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	80	-0-	-447	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	X	18	-0-	-458	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

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	870	X	676	-0-	-194	-0-	41	1	634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	46	1	697	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	840	X	794	-0-	-46	-0-	46	1	724	3	Y	22	18	1			4
							24	9									
12	868	X	251	-0-	-617	-0-	15	1	230	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	2	1			1
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	11	1			6
10	372	X	41	-0-	-331	-0-	1	1	38	3	Y	2					8
							2	9									
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8
12	93	X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6

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

09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

09	T. A.		1017	-0-	1017	2664	49	1	967	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3681	X	1017	-0-	-2664	-0-	45	1	972	3	Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	51	1	907	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	36	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	18	1	803	3	Y	-0-					-0-

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

09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	232	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	824	-0-	-199	-0-	157	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	797	-0-	-343	-0-	154	1	641	2	Y	2					2
							2	9									
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1011	2	Y	9					11
							10	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	220	1	1052	2	Y	6					17
							7	9									
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	70	1	314	2	Y	2					19
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	679	-0-	-491	-0-	43	1	627	3	Y	8					16
							9	9									
10	775	N	423	-0-	-352	-0-	29	1	390	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
11	1110	N	700	-0-	-410	-0-	53	1	647	3	Y	-0-					6
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	Y	-0-	2	1			4
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	87	1	1212	3	Y	-0-	2	1			1

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	2100	X	1323	-0-	-777	-0-	85	1	1227	3	Y	10					21
							11	9									
10	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	113	1	1498	3	Y	12	23	1			10
							13	9									
11	2100	X	1393	-0-	-707	-0-	105	1	1288	3	Y	-0-					10
12	1984	X	1602	-0-	-382	-0-	92	1	1508	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	104	1	1450	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1328	3	Y	5	5	1			6
							6	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	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	2	1	33	3	Y	2	1	1			1
							2	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	810	X	302	-0-	-508	-0-	10	1	289	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	837	X	617	-0-	-220	-0-	21	1	592	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	810	X	100	-0-	-710	-0-	2	1	95	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	36	1	1611	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	14	1	672	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	3	-0-	-837	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	810	X	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1283	-0-	-1117	-0-	81	1	1166	3	Y	33					71
							36	9									
10	2480	X	1269	-0-	-1211	-0-	86	1	1142	3	Y	37	75	1			33
							41	9									
11	2400	X	1097	-0-	-1303	-0-	83	1	1014	3	Y	-0-					33
12	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	79	1	1287	3	Y	-0-	7	1			26
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	85	1	1184	3	Y	-0-	10	1			16
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	3	Y	-0-	7	1			9

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					1
10	434	N	226	-0-	-208	-0-	16	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	263	-0-	-277	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	267	-0-	-573	-0-	16	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	3	Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

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

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	1380	N	734	-0-	-646	-0-	47	1	683	3	Y	4					9
							4	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	869	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
11	810	N	564	-0-	-246	-0-	43	1	521	3	Y	-0-					4
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	14	8	1			10
							15	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	Y	18	14	1			14
							20	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	2190	X	813	-0-	-1377	-0-	39	1	774	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	817	-0-	-950	-0-	36	1	781	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1478	-0-	-142	-0-	65	1	1374	3	Y	35	29	1			6
							39	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	860	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	35	32	1			9
							39	9									
02	1372	X	1034	-0-	-338	-0-	23	1	987	3	Y	22	24	1			7
							24	9									

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

09	1560	X	13	-0-	-1547	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	178	1	2179	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	137	1	2233	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	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	300	N	287	-0-	-13	-0-	24	1	242	3	Y	19	17	1			11
							21	9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	24	1	243	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	27	1	289	3	Y	10	17	1			2
							11	9									
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	16	1	179	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	228	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	20	13	1			12
							22	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

09	300	X	226	-0-	-74	-0-	10	1	198	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
10	310	X	272	-0-	-38	-0-	10	1	192	3	Y	64	53	1			17
							70	9									
11	300	X	281	-0-	-19	-0-	12	1	267	3	Y	2	14	1			5
							2	9									
12	248	X	232	-0-	-16	-0-	12	1	219	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	233	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	4	1	148	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

09	5700	X	1798	-0-	-3902	-0-	110	1	1687	3	Y	1					90
							1	9									
10	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	198	1	2983	3	Y	12					102
							13	9									
11	2400	X	1371	-0-	-1029	-0-	81	1	1290	3	Y	-0-					102
12	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	78	1	1186	3	Y	4					106
							4	9									
01	3100	X	1195	-0-	-1905	-0-	67	1	1127	3	Y	1	67	1			40
							1	9									
02	2800	X	382	-0-	-2418	-0-	13	1	367	3	Y	2					42
							2	9									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

09	2400	X	324	-0-	-2076	-0-	20	1	303	3	Y	1					67
							1	9									
10	2232	X	472	-0-	-1760	-0-	29	1	436	3	Y	6					73
							7	9									
11	1320	X	571	-0-	-749	-0-	34	1	536	3	Y	1					74
							1	9									
12	1364	X	461	-0-	-903	-0-	28	1	431	3	Y	2					76
							2	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	Y	1	49	1			28
							1	9									
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	16	1	442	3	Y	3					31
							3	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	90	1	1293	3	Y	6					13
							7	9									
10	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	108	1	1430	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
11	1710	N	1310	-0-	-400	-0-	99	1	1211	3	Y	-0-					6
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	3	Y	13	13	1			10
							14	9									
*02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1210	3	Y	18	14	1			14
							20	9									

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

09	180	N	119	-0-	-61	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-

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

09	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	73	1	1054	3	Y	10					19
							11	9									
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	83	1	1097	3	Y	10	20	1			9
							11	9									
11	1530	N	887	-0-	-643	-0-	67	1	820	3	Y	-0-					9
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	59	1	972	3	Y	13	9	1			13
							14	9									
01	992	N	749	-0-	-243	-0-	49	1	686	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1057	3	Y	32	22	1			22
							35	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

09	1530	X	1247	-0-	-283	-0-	60	1	1153	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
10	1488	X	554	-0-	-934	-0-	27	1	505	3	Y	20	24	1			8
							22	9									
11	1440	X	1426	-0-	-14	-0-	61	1	1306	3	Y	54	50	1			12
							59	9									
12	1426	X	1415	-0-	-11	-0-	69	1	1294	3	Y	47	47	1			12
							52	9									
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	53	51	1			14
							58	9									
02	1344	N	1106	-0-	-238	-0-	26	1	1033	3	Y	43	44	1			13
							47	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3348	-0-	3348	3542	111	1	3233	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	5428	X	1886	-0-	-3542	-0-	63	1	1798	3	Y	23	18	1			6
							25	9									
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	51	1	2130	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
12	3472	X	2394	-0-	-1078	-0-	70	1	2312	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	3410	X	1797	-0-	-1613	-0-	39	1	1743	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	3080	X	1049	-0-	-2031	-0-	21	1	1016	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

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

09	1680	X	545	-0-	-1135	-0-	79	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	415	-0-	-81	-0-	54	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	217	-0-	-173	-0-	32	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	Y	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	Y	-0-					-0-

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

09	1950	X	1390	-0-	-560	-0-	87	1	1257	3	Y	42					87
							46	9									
10	2015	X	1478	-0-	-537	-0-	100	1	1326	3	Y	47	93	1			41
							52	9									
11	1950	X	1142	-0-	-808	-0-	86	1	1056	3	Y	-0-					41
12	1798	X	1466	-0-	-332	-0-	81	1	1333	3	Y	47	33	1			55
							52	9									
01	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	83	1	1160	3	Y	61	65	1			51
							67	9									
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	3	Y	83	65	1			69
							91	9									

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

09	7260	X	6904	-0-	-356	-0-	447	1	6457	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	6983	-0-	-519	-0-	489	1	6494	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	5539	-0-	-1721	-0-	418	1	5121	3	Y	-0-					-0-
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	440	1	7195	3	Y	39	20	1			19
							43	9									
01	6324	X	6190	-0-	-134	-0-	411	1	5722	3	Y	52	44	1			27
							57	9									
*02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	384	1	5350	3	Y	63	44	1			46
							69	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	269	-0-	-211	-0-	22	1	217	3	Y	27	32	1			18
							30	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	Y	60	51	1			27
							66	9									
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	25	1	268	3	Y	13	39	1			1
							14	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	15	8	1			8
							17	9									
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	22	1	297	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	9	1	191	3	Y	11	13	1			7
							12	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

09	960	X	205	-0-	-755	-0-	48	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	3	-0-	-493	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	175	1	731	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	91	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	65	-0-	-775	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

09	690	N	687	-0-	-3	-0-	159	1	521	2	Y	6					60
							7	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	163	1	692	2	Y	4					64
							4	9									
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	148	1	619	2	Y	-0-					64
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	146	1	597	2	Y	-0-					64
01	899	X	620	-0-	-279	-0-	107	1	513	2	Y	-0-					64
02	784	X	706	-0-	-78	-0-	128	1	578	2	Y	-0-					64

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

09	750	X	365	-0-	-385	-0-	12	1	352	3	Y	1	24	1			11
							1	9									
10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	7					18
							8	9									
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	21	1	882	3	Y	2					20
							2	9									
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	26	1	839	3	Y	-0-					20
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	932	3	Y	3					23
							3	9									
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	9	1	449	3	Y	-0-	8	1			15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	84	1	1212	3	Y	5					11
							6	9									
10	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	86	1	1139	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
11	1590	N	903	-0-	-687	-0-	68	1	835	3	Y	-0-					5
12	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	61	1	994	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	84	1	1176	3	Y	14	11	1			12
							15	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	4350	X	3616	-0-	-734	-0-	234	1	3380	3	Y	2					4
							2	9									
10	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	277	1	3686	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	4350	X	3205	-0-	-1145	-0-	242	1	2963	3	Y	-0-					2
12	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	246	1	4029	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
01	4836	X	3693	-0-	-1143	-0-	247	1	3437	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	3584	X	3152	-0-	-432	-0-	210	1	2932	3	Y	9	7	1			7
							10	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	33					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	57	1			125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	121	1			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	49	1			121

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	6540	X	6055	-0-	-485	-0-	240	1	5811	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	6758	X	5499	-0-	-1259	-0-	182	1	5311	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	6540	X	5121	-0-	-1419	-0-	187	1	4922	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
12	6758	X	5464	-0-	-1294	-0-	195	1	5257	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
01	6262	X	5847	-0-	-415	-0-	238	1	5601	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
02	5656	X	4566	-0-	-1090	-0-	195	1	4348	3	Y	21	20	1			5
							23	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	359	1	5179	3	Y	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	385	1	5112	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	371	1	4534	3	Y	-0-					-0-
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	308	1	5032	3	Y	25	13	1			12
							28	9									
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	320	1	4454	3	Y	33	28	1			17
							36	9									
*02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	326	1	4540	3	Y	44	30	1			31
							48	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	424	1	6117	3	Y	2					3
							2	9									
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	495	1	6576	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	450	1	5509	3	Y	-0-					1
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	388	1	6343	3	Y	52	27	1			26
							57	9									
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	441	1	6136	3	Y	69	59	1			36
							76	9									
*02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	402	1	5598	3	Y	95	65	1			66
							105	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	5550	-0-	-1770	-0-	1301	1	4245	2	Y	4					7
							4	9									
10	7564	X	7220	-0-	-344	-0-	1378	1	5839	2	Y	3					10
							3	9									
11	7320	X	7062	-0-	-258	-0-	1363	1	5695	2	Y	4					14
							4	9									
12	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	1402	1	5714	2	Y	8					22
							9	9									
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	1239	1	5910	2	Y	7					29
							8	9									
*02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1231	1	5559	2	Y	4					33
							4	9									

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	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	246	1	6106	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	220	1	6441	3	Y	39	38	1			8
							43	9									
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	243	1	6477	3	Y	49	40	1			17
							54	9									
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	238	1	6468	3	Y	44	34	1			27
							48	9									
01	6696	X	6388	-0-	-308	-0-	253	1	6101	3	Y	31	40	1			18
							34	9									
02	6272	X	5965	-0-	-307	-0-	249	1	5614	3	Y	93	88	1			23
							102	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	852	-0-	-1428	-0-	421	1	395	3	Y	33	46	1			12
							36	9									
10	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	630	1	917	3	Y	57	57	1			12
							63	9									
11	2130	X	1850	-0-	-280	-0-	336	1	1321	3	Y	175	153	1			34
							193	9									
12	2108	X	1396	-0-	-712	-0-	155	1	1084	3	Y	143	114	1			63
							157	9									
01	1643	X	1355	-0-	-288	-0-	191	1	971	3	Y	175	135	1			103
							193	9									
02	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	153	1	1368	3	Y	172	219	1			56
							189	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

09	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	3581	3	7	9	N	6					108
10	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3689	3	6	9	N	5					113
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5702	3	8	9	N	7					120
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4003	3	7	9	N	6					126
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4687	3	2	9	N	2					128
02	4788	X	3267	-0-	-1521	-0-	3258	3	9	9	N	8					136

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1057	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	44	1	1181	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	47	1	1123	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1148	N	874	-0-	-274	-0-	37	1	830	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

09	5970	X	4265	-0-	-1705	-0-	276	1	3977	3	Y	11					24
							12	9									
10	6169	X	4082	-0-	-2087	-0-	285	1	3786	3	Y	10	24	1			10
							11	9									
11	5310	X	3015	-0-	-2295	-0-	228	1	2787	3	Y	-0-					10
12	5487	X	3425	-0-	-2062	-0-	197	1	3226	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
01	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	292	1	4056	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
*02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	305	1	4256	3	Y	4	5	1			5
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3659	-0-	-61	-0-	141	1	3511	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	111	1	3267	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	123	1	3290	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	138	1	3738	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	145	1	3498	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	3416	X	3193	-0-	-223	-0-	135	1	3039	3	Y	17	16	1			4
							19	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

09	16020	X	14192	-0-	-1828	-0-	915	1	13202	3	Y	68					152
							75	9									
10	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	1233	1	16384	3	Y	71	156	1			67
							78	9									
11	16020	X	13807	-0-	-2213	-0-	1043	1	12764	3	Y	-0-					67
12	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	958	1	15670	3	Y	13	21	1			59
							14	9									
01	16275	X	16048	-0-	-227	-0-	1075	1	14953	3	Y	18	36	1			41
							20	9									
02	14700	X	14530	-0-	-170	-0-	971	1	13533	3	Y	24	31	1			34
							26	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

09	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	798	1	11515	3	Y	-0-					-0-
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	927	1	12317	3	Y	-0-					-0-
11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	953	1	11664	3	Y	-0-					-0-
12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	737	1	12047	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	754	1	10489	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
*02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	682	1	9505	3	Y	10	7	1			7
							11	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	2942	3	Y	144	143	1			35
							158	9									
10	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	111	1	2456	3	Y	95	112	1			18
							105	9									
11	3840	X	2203	-0-	-1637	-0-	119	1	2016	3	Y	62	60	1			20
							68	9									
12	3968	X	2353	-0-	-1615	-0-	93	1	2194	3	Y	60	44	1			36
							66	9									
01	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	123	1	2797	3	Y	47	57	1			26
							52	9									
02	3052	X	2005	-0-	-1047	-0-	83	1	1773	3	Y	135	128	1			33
							149	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9598	-0-	-422	-0-	4	1	9507	3	N	79	100	1			119
							87	9									
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	6	1	10971	3	N	86	100	1			105
							95	9									
11	9750	X	8621	-0-	-1129	-0-	3	1	8520	3	N	89	106	1			88
							98	9									
12	10075	X	9021	-0-	-1054	-0-	3	1	8916	3	N	93	101	1			80
							102	9									
01	10416	X	9095	-0-	-1321	-0-	1	1	8988	3	N	96					176
							106	9									
02	9408	X	7705	-0-	-1703	-0-	7605	3	100	9	N	91	114	1			153

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	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	181	1	4504	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	147	1	4306	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	4590	X	4296	-0-	-294	-0-	153	1	4095	3	Y	44	31	1			15
							48	9									
12	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	167	1	4542	3	Y	43	32	1			26
							47	9									
01	4867	X	4217	-0-	-650	-0-	167	1	4019	3	Y	28	37	1			17
							31	9									
02	4396	X	3986	-0-	-410	-0-	165	1	3730	3	Y	83	80	1			20
							91	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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	133	1	2189	3	Y	183	181	1			44
							201	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	117	1	2400	3	Y	224	222	1			46
							246	9									
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	138	1	3225	3	Y	121	128	1			39
							133	9									
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	143	1	3400	3	Y	111	82	1			68
							122	9									
01	2821	X	2107	-0-	-714	-0-	130	1	1908	3	Y	63	90	1			41
							69	9									
02	3276	X	2752	-0-	-524	-0-	143	1	2380	3	Y	208	199	1			50
							229	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	260	1	6469	3	Y	78	80	1			19
							86	9									
10	6355	X	6087	-0-	-268	-0-	199	1	5819	3	Y	63	70	1			12
							69	9									
11	6660	X	6075	-0-	-585	-0-	213	1	5673	3	Y	172	125	1			59
							189	9									
12	7037	X	6290	-0-	-747	-0-	217	1	5887	3	Y	169	125	1			103
							186	9									
01	7037	X	5846	-0-	-1191	-0-	228	1	5507	3	Y	101	140	1			64
							111	9									
02	6356	X	4262	-0-	-2094	-0-	169	1	3806	3	Y	261	269	1			56
							287	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	3	Y	85	88	1			21
							94	9									
10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	63	1	1483	3	Y	116	113	1			24
							128	9									
11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	62	1	1591	3	Y	76	75	1			25
							84	9									
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1592	3	Y	68	51	1			42
							75	9									
01	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	59	1	1423	3	Y	35	53	1			24
							39	9									
02	1624	X	1554	-0-	-70	-0-	63	1	1364	3	Y	115	112	1			27
							127	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	5521	-0-	-3149	-0-	2	1	5462	3	N	52	76	1			89
							57	9									
10	8959	X	4959	-0-	-4000	-0-	3	1	4889	3	N	61	73	1			77
							67	9									
11	7080	X	6845	-0-	-235	-0-	2	1	6775	3	N	62	76	1			63
							68	9									
12	7316	X	6920	-0-	-396	-0-	3	1	6837	3	N	73	75	1			61
							80	9									
01	7099	X	6843	-0-	-256	-0-	6780	3	63	9	N	57					118
02	6384	X	5721	-0-	-663	-0-	5664	3	57	9	N	52	73	1			97

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	4710	X	2555	-0-	-2155	-0-	953	1	1429	3	Y	157	142	1			50
							173	9									
10	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	592	1	2228	3	Y	109	136	1			23
							120	9									
11	3480	X	314	-0-	-3166	-0-	274	1	40	3	Y	-0-	21	1			2
12	2635	X	15	-0-	-2620	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-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 #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 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	330	N	235	-0-	-95	-0-	21	1	211	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	298	3	N	6	5	1			3
							7	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	4	6	1			1
							4	9									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	19	1	209	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	281	3	N	5	4	1			3
							6	9									
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	8	1	153	3	N	5	5	1			3
							6	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

09	390	N	234	-0-	-156	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	N	-0-					-0-
01	310	N	187	-0-	-123	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	4	1	124	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	2	1	86	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

09	1320	X	284	-0-	-1036	-0-	9	1	275	3	N	-0-					-0-
10	527	X	218	-0-	-309	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-
11	441	X	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-					-0-
12	279	X	175	-0-	-104	-0-	5	1	170	3	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	N	-0-					-0-
02	420	N	102	-0-	-318	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC 780233

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	14362	-0-	14362	43108	263	1	13740	3	Y	268	351	1			15
						64	4	295	9							
10	63247 X	20139	-0-	-43108	-0-	445	1	18871	3	Y	644	652	1			7
						115	4	708	9							
11	13950 X	12487	-0-	-1463	-0-	358	1	11777	3	Y	274	269	1			12
						51	4	301	9							
12	24645 X	16234	-0-	-8411	-0-	501	1	15157	3	Y	442	452	1			2
						90	4	486	9							
01	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					2
02	13356 X	NO RPT	-0-	-13356	-0-					Y	NO RPT					2

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	DLQ G-10	6052	-0-	6052	20311	104	1	5468	3	Y	358	362	1			59
						86	4	394	9							
10	26839 X	6528	-0-	-20311	-0-	127	1	5387	3	Y	793	835	1			17
						142	4	872	9							
11	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	182	1	5992	3	Y	1073	1056	1	1	8	33
						199	4	1180	9							
*12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	185	1	5573	3	Y	895	922	1			6
						182	4	985	9							
01	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					6
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					6

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	DLQ G-10	13299	-0-	13299	46645	244	1	12772	3	Y	212	275	1			24
						50	4	233	9							
10	53385 X	6740	-0-	-46645	-0-	151	1	6375	3	Y	167	175	1			16
						30	4	184	9							
11	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	354	1	11615	3	Y	507	499	1			24
						93	4	558	9							
12	13020 X	9973	-0-	-3047	-0-	307	1	9288	3	Y	290	302	1			12
						59	4	319	9							
01	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					12
02	12404 X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					Y	NO RPT					12

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	DLQ G-10	11195	-0-	11195	41527	205	1	10752	3	Y	177	160	1			82
						43	4	195	9							
10	52058 X	10531	-0-	-41527	-0-	233	1	9884	3	Y	324	341	1			65
						58	4	356	9							
11	11910 X	9033	-0-	-2877	-0-	259	1	8525	3	Y	193	190	1			68
						37	4	212	9							
12	12307 X	5743	-0-	-6564	-0-	179	1	5412	3	Y	116	133	1			51
						24	4	128	9							
01	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					51
02	10444 X	NO RPT	-0-	-10444	-0-					Y	NO RPT					51

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233

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	DLQ G-10	6376	-0-	6376	29994	117	1	6114	3	Y	108	72	1			78
						26	4	119	9							
10	34144 X	4150	-0-	-29994	-0-	93	1	3960	3	Y	75	92	1			61
						14	4	83	9							
11	8640 X	8620	-0-	-20	-0-	246	1	8090	3	Y	221	217	1			65
						41	4	243	9							
12	8928 X	8455	-0-	-473	-0-	257	1	7769	3	Y	329	346	1			48
						67	4	362	9							
01	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					48
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					48

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28620 X	23887	-0-	-4733	-0-	441	1	23106	3	Y	254	113	1			182
						61	4	279	9							
10	22860 X	21466	-0-	-1394	-0-	485	1	20564	3	Y	326	342	1			166
						58	4	359	9							
11	22860 X	21928	-0-	-932	-0-	637	1	20928	3	Y	283	278	1			171
						52	4	311	9							
12	23622 X	19374	-0-	-4248	-0-	610	1	18420	3	Y	264	276	1			159
						54	4	290	9							
01	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					159
02	19824 X	NO RPT	-0-	-19824	-0-					Y	NO RPT					159

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	4258	-0-	-1202	-0-	1129	1	2748	3	N	346	198	1	6	8	786
						381	9									
10	5611 X	4027	-0-	-1584	-0-	430	1	3263	3	N	304	193	1	1	8	896
						334	9									
11	4530 X	3512	-0-	-1018	-0-	576	1	2635	3	N	274	558	1	3	8	609
						301	9									
12	4495 X	4405	-0-	-90	-0-	1077	1	3044	3	N	258	549	1	6	8	312
						284	9									
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					312
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT					312

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	59749	-0-	59749	199553	58077	3	299	4	Y	1248	1154	1			260
						1373	9									
10	262118 X	62565	-0-	-199553	-0-	60406	3	302	4	Y	1688	1782	1			166
						1857	9									
11	63390 X	59501	-0-	-3889	-0-	274	1	57596	3	Y	1483	1459	1			190
						1631	9									
12	65503 X	59344	-0-	-6159	-0-	57520	3	285	4	Y	1399	1459	1			130
						1539	9									
01	59737 X	NO RPT	-0-	-59737	-0-					Y	NO RPT					130
02	53956 X	NO RPT	-0-	-53956	-0-					Y	NO RPT					130

STS 'A' WELL #: 1 S RRCID -> 282142 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 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	DLQ G-10	367	-0-	367	1363	356	1	11	9	Y	10					225
10	1658 N	295	-0-	-1363	-0-	295	1			Y	-0-					225
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			Y	-0-					225
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	248	1	345	9	Y	314	185	1			354
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					354
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					354

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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	102450	X	90764	-0-	-11686	-0-	86492	3	763	4	Y	3190	3003	1			572
							3509	9									
10	88928	X	88928	-0-	-0-	-0-	83669	3	735	4	Y	4113	4315	1			370
							4524	9									
11	87810	X	85321	-0-	-2489	-0-	675	1	80633	3	Y	3648	3587	1	1	8	430
							4013	9									
12	90737	X	78891	-0-	-11846	-0-	74415	3	700	4	Y	3433	3579	1			284
							3776	9									
01	83638	X	NO RPT	-0-	-83638	-0-					Y	NO RPT					284
02	75544	X	NO RPT	-0-	-75544	-0-					Y	NO RPT					284

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	100620	X	96335	-0-	-4285	-0-	94719	3	289	4	Y	1206	1155	1			217
							1327	9									
10	95970	X	93112	-0-	-2858	-0-	91095	3	282	4	Y	1577	1654	1			140
							1735	9									
11	95970	X	81373	-0-	-14597	-0-	259	1	79576	3	Y	1398	1375	1	1	8	162
							1538	9									
12	99169	X	87030	-0-	-12139	-0-	85281	3	274	4	Y	1341	1397	1			106
							1475	9									
01	87079	X	NO RPT	-0-	-87079	-0-					Y	NO RPT					106
02	78652	X	NO RPT	-0-	-78652	-0-					Y	NO RPT					106

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-331	-0-	45	1	522	3	N	2					112
							2	9									
10	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			N	-0-					112
11	900	N	522	-0-	-378	-0-	74	1	441	3	N	6					118
							7	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	3	N	35					153
							39	9									
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	299	1	1336	3	N	35					188
							39	9									
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	28	1	1399	3	N	30	182	1			36
							33	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					90
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	189	1	1496	3	N	20					110
							22	9									
11	1650	X	1311	-0-	-339	-0-	46	1	1241	3	N	22					132
							24	9									
12	1705	X	278	-0-	-1427	-0-	200	1	76	3	N	2					134
							2	9									
01	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	556	1	666	3	N	-0-					134
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	911	1	323	3	N	-0-					134

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	2					57
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					60
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	167	1	63	3	N	-0-					60
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	155	1	186	3	N	5					65
							6	9									
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	79	3	N	5					70
							6	9									

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 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	4230	X	177	-0-	-4053	-0-	111	1	65	3	N	1					28
							1	9									
10	4371	X	101	-0-	-4270	-0-	11	1	84	3	N	5					33
							6	9									
11	4230	X	194	-0-	-4036	-0-	7	1	187	3	N	-0-					33
12	3999	X	578	-0-	-3421	-0-	409	1	156	3	N	12					45
							13	9									
01	899	X	311	-0-	-588	-0-	141	1	168	3	N	2					47
							2	9									
*02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	348	1	124	3	N	1					48
							1	9									

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1358	-0-	-1222	-0-	854	1	501	3	N	3					164
							3	9									
10	2263	N	1340	-0-	-923	-0-	150	1	1182	3	N	7					171
							8	9									
11	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	66	1	1776	3	N	4					175
							4	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1214	1	463	3	N	50					225
							55	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	839	1	1006	3	N	37					262
							41	9									
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1199	1	426	3	N	27					289
							30	9									

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					11
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					11
11	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	2			Y	-0-					11
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					11
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					11
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1301	N	783	-0-	-518	-0-	755	2	28	9	Y	25					81
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	941	2	32	9	Y	29					110
11	1950	N	900	-0-	-1050	-0-	866	2	34	9	Y	31					141
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	715	2	25	9	Y	23					164
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	972	2	35	9	Y	32					196
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	897	2	34	9	Y	31	182	1			45

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	43	1	180	3	Y	34	43	1			25
							37	9									
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	182	3	Y	41	48	1			18
							45	9									
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	36	1	120	3	Y	35					53
							39	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	120	1	531	3	Y	34	54	1			33
							37	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	Y	39	59	1			13
							43	9									
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	107	1	498	3	Y	35					48
							39	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					13
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					13
11	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			Y	-0-					13
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			Y	-0-					13
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					13
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	11	1			2

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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

09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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

09	630 N	489	-0-	-141	-0-	466	2	23	9	Y	21					43
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	Y	5					48
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4					52
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6					58
01	992 N	479	-0-	-513	-0-	479	2			Y	-0-					58
02	896 N	405	-0-	-491	-0-	402	2	3	9	Y	3	52	1			9

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	177	1	877	2	Y	26					54
						29	9									
10	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	172	1	829	2	Y	33	30	1			57
						36	9									
11	1380 N	1211	-0-	-169	-0-	182	1	989	2	Y	36	34	1			59
						40	9									
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	200	1	983	2	Y	30	62	1			27
						33	9									
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	192	1	920	2	Y	31	31	1			27
						34	9									
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	172	1	934	2	Y	22					49
						24	9									

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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	870 N	592	-0-	-278	-0-	592	2			Y	-0-					17
10	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					17
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					17
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	Y	6					23
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					23
02	896 N	892	-0-	-4	-0-	889	2	3	9	Y	3	23	1			3

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	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					11
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					11
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					11
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					11
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					11
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	9	1			2

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					43
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					43
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					43
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					43
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					43
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	36	1			7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1009	2	24	9	Y	22					38
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	Y	5					43
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3					46
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6					52
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					52
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1101	2	3	9	Y	3	47	1			8

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					14
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	2			Y	-0-					14
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	2			Y	-0-					14
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					14
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			Y	-0-	12	1			2

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907	N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

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

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

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

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	112	-0-	112	217	112	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	210	102	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	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 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	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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

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-

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

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

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

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

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

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

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	630 N	355	-0-	-275	-0-	24	1	331	2	N	-0-			-0-
10	651 N	346	-0-	-305	-0-	23	1	323	2	N	-0-			-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	23	1	323	2	N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	2	N	-0-			-0-
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-23	-0-	48	1	168	3	Y	1					18
							1	9									
*10	217	N	104	-0-	-113	-0-	41	1	61	3	Y	2					20
							2	9									
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	41	1	40	3	Y	2					22
							2	9									
*12	217	N	65	-0-	-152	-0-	12	1	44	3	Y	8	27	1			3
							9	9									
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	103	1	347	3	Y	3					6
							3	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					6

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	101	3	Y	13					67
							14	9									
*09	780	N	112	-0-	-668	-0-	24	1	86	3	Y	2	1	8			68
							2	9									
*10	372	N	98	-0-	-274	-0-	36	1	53	3	Y	8					76
							9	9									
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	153	1	153	3	Y	7					83
							8	9									
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	178	1	629	3	Y	28	99	1	1	8	11
							31	9									
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	209	1	702	3	Y	10					21
							11	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					21

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	1020	N	742	-0-	-278	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	725	-0-	-329	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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 #: 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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	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

09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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 #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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

09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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 #: 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	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					42
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	N	8					50
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					50
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	224	3	2	9	N	2					52
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					53
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					53

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
11	70 X	-0-	-0-	-70	-0-					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 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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	269	1	939	3	Y	-0-					3
10	1736	N	1089	-0-	-647	-0-	439	1	650	3	Y	-0-					3
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	743	1	744	3	Y	-0-					3
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	328	1	1155	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	304	1	1018	3	Y	1					1
							1	9									
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					1

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-					67
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	N	2					69
							2	9									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	93	1	1763	2	N	1					70
							1	9									
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	2	N	6					76
							7	9									
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	53	1	1004	2	N	7					83
							8	9									
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	N	4					87
							4	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

09	780	N	742	-0-	-38	-0-	37	1	705	2	Y	-0-					24
10	992	N	663	-0-	-329	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					24
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	40	1	762	2	Y	1					25
							1	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	1					26
							1	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	5					31
							6	9									
02	756	N	575	-0-	-181	-0-	29	1	545	2	Y	1	29	1			3
							1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					14
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					14
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1					15
							1	9									
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	1					16
							1	9									
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
02	532	N	363	-0-	-169	-0-	18	1	345	2	Y	-0-	17	1			2

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					18
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					18
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					18
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	37	1	708	2	Y	2					20
							2	9									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	5					25
							6	9									
02	728	N	518	-0-	-210	-0-	26	1	491	2	Y	1	23	1			3
							1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-					19
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					19
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					19
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	34	1	639	2	Y	1					20
							1	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	5					25
							6	9									
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	2	24	1			3
							2	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					15
10	806	N	541	-0-	-265	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					15
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	30	1	577	2	Y	1					16
							1	9									
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	24	1	450	2	Y	1					17
							1	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	4					21
							4	9									
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	21	1	395	2	Y	-0-	19	1			2

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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					19
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					19
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					19
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	31	1	594	2	Y	2					21
							2	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	4					25
							4	9									
02	672	N	519	-0-	-153	-0-	26	1	491	2	Y	2	24	1			3
							2	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	899	2	1	9	Y	1					3
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					3
11	1140	N	897	-0-	-243	-0-	897	2			Y	-0-					3
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					3
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	Y	2					5
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	Y	5					10

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					72
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					72
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					72
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					72
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1					73
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2					75

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	156	1	640	2	Y	1					54
							1	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	150	1	689	2	Y	5					59
							6	9									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	149	1	592	2	Y	1					60
							1	9									
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	545	2	Y	2					62
							2	9									
01	744	N	456	-0-	-288	-0-	97	1	359	2	Y	-0-					62
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	120	1	513	2	Y	-0-					62

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	113	1	466	2	Y	1					54
							1	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	491	2	Y	5					59
							6	9									
11	750	N	610	-0-	-140	-0-	122	1	486	2	Y	2					61
							2	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	112	1	479	2	Y	-0-					61
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	104	1	385	2	Y	-0-					61
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	122	1	524	2	Y	-0-					61

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2					5
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					5
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	Y	1					6
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					6
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4	9	Y	4					10
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	732	2	7	9	Y	6					16

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	630	N	560	-0-	-70	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					16
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					16
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-					16
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	2					18
							2	9									
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	23	1	430	2	Y	3					21
							3	9									
02	672	N	372	-0-	-300	-0-	19	1	352	2	Y	1	20	1			2
							1	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	56	1	434	2	N	-0-					1
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	76	1	531	2	N	-0-					1
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	59	1	455	2	N	2					3
							2	9									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	-0-					3
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	55	1	505	2	N	-0-					3
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	1					4
							1	9									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	111	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	680	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	61	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	645	-0-	-192	-0-	63	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	67	1	549	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	54	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	416	-0-	-274	-0-	48	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	70	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	Y	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	75	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	87	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	73	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	60	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	583	-0-	-99	-0-	57	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	55	1	454	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 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	1080 N	418	-0-	-662	-0-	48	1	370	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	132	1	926	2	Y	-0-			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	119	1	922	2	Y	-0-			-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	104	1	900	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	103	1	947	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	879	-0-	-101	-0-	95	1	784	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	52	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	35	1	301	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	31	1	257	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

09	360 N	301	-0-	-59	-0-	34	1	267	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	32	1	226	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	33	1	252	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	26	1	225	2	Y	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	28	1	230	2	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

09	360 N	297	-0-	-63	-0-	34	1	263	2	N	-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	2	N	-0-			-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	35	1	269	2	N	2			2
						2	9							
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	1			3
						1	9							
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-			3
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	N	-0-			3

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

09	690 N	674	-0-	-16	-0-	77	1	596	2	N	1			18
						1	9							
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	90	1	632	2	N	2			20
						2	9							
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	2	N	-0-			20
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	63	1	545	2	N	-0-			20
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	65	1	599	2	N	-0-			20
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	62	1	514	2	N	-0-			20

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-			112
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	20	1	142	2	N	5			117
						6	9							
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	12	1	96	2	N	3			120
						3	9							
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	2	N	-0-			120
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	N	-0-			120
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	2			122
						2	9							

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-			120
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	81	1	565	2	N	-0-			120
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	67	1	516	2	N	-0-			120
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	63	1	551	2	N	-0-			120
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	634	2	N	-0-			120
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	57	1	469	2	N	-0-			120

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	2	N	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	N	-0-			-0-
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	74	1	569	2	N	2			2
							2	9							
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	719	2	N	1			3
							1	9							
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	767	2	N	-0-			3
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	72	1	596	2	N	-0-			3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	103	1	800	2	N	-0-			-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	127	1	893	2	N	-0-			-0-
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	110	1	850	2	N	2			2
							2	9							
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	N	1			3
							1	9							
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	100	1	920	2	N	-0-			3
02	896	N	768	-0-	-128	-0-	83	1	685	2	N	-0-			3

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	11	1	87	2	Y	1			3
							1	9							
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	15	1	108	2	Y	-0-			3
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	2	Y	-0-			3
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	80	1	693	2	Y	-0-			3
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	Y	-0-			3
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-			3

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	61	1	470	2	Y	-0-			8
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	72	1	508	2	Y	-0-			8
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	Y	-0-			8
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	53	1	464	2	Y	-0-			8
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	48	1	448	2	Y	-0-			8
02	476	N	409	-0-	-67	-0-	44	1	365	2	Y	-0-			8

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-					1
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	544	2	Y	1					2
						1	9									
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	59	1	456	2	Y	-0-					2
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	51	1	446	2	Y	-0-					2
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	Y	-0-					2
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	Y	-0-					2
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	Y	-0-					2
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	Y	-0-					2
12	589 N	435	-0-	-154	-0-	45	1	389	2	Y	1					3
						1	9									
01	589 N	419	-0-	-170	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					3
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	42	1	343	2	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

09	300 N	207	-0-	-93	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					1
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	32	1	224	2	Y	-0-					1
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					1
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	1					2
						1	9									
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					2
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

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

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

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

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			85
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			85
11	1530 N	532	-0-	-998	-0-	532	2		N	-0-			85
12	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2		N	-0-			85
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			85
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	510 N	220	-0-	-290	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12	527 N	240	-0-	-287	-0-	240	2		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

09	180 N	8	-0-	-172	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

09	300 N	175	-0-	-125	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

NORTON, 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

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

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3		N	-0-					-0-
11	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	3		N	-0-					-0-
12	837	N	168	-0-	-669	-0-	168	3		N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-					-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3		N	-0-					-0-
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3		N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3		N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

*08	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1060	2		N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-					-0-
11	1020	N	458	-0-	-562	-0-	458	2		N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-					-0-
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

*08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

*08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

*08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

*08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

*08	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	94	1	1330	2	N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	89	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	138	1	1819	2	N	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	N	-0-					-0-
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	109	1	1256	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	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 "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	630	N	359	-0-	-271	-0-	24	1	335	2	N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	N	-0-					-0-
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	52	1	636	2	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	48	1	556	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	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-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

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

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

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

BETH (OLMOS 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

10	5910	4464	-0-	-1446	-0-	4464	2	N	-0-			-0-
11	5910	3531	-0-	-2379	-0-	3531	2	N	-0-			-0-
12	6107	4101	-0-	-2006	-0-	4101	2	N	-0-			-0-
01	6107	3712	-0-	-2395	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
02	5516	3736	-0-	-1780	-0-	3736	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	5520 #	5082	-0-	-438	-0-	5082	2	N	-0-			-0-
10	5704 #	2126	-0-	-3578	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
11	4860 #	1879	-0-	-2981	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
12	5239 #	1872	-0-	-3367	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
01	5239 #	821	-0-	-4418	-0-	821	2	N	-0-			-0-
02	4732 #	-0-	-0-	-4732	-0-			N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	37	1	167	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	120	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					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 #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	251	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	47	1	156	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	3	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	3	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	49	1	226	3	N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	73	1	215	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	83	1	373	3	N	-0-					-0-
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	92	1	309	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	72	1	381	3	N	-0-					-0-
01	403	N	255	-0-	-148	-0-	46	1	209	3	N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	43	1	128	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

09	270	N	69	-0-	-201	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	61	1	323	3	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	32	1	146	3	N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	47	1	139	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	34	1	179	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	36	1	107	3	N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	49	1	165	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	3	N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	26	1	122	3	N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	31	1	92	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	105	1	352	3	N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	108	1	521	3	N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	127	1	674	3	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	114	1	525	3	N	-0-					-0-
02	588	N	403	-0-	-185	-0-	102	1	301	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	54	1	242	3	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	3	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	90	1	478	3	N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	107	1	491	3	N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	143	1	424	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	35	1	116	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	36	1	175	3	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	3	N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	60	1	203	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	54	1	259	3	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	298	3	N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

09	180	N	25	-0-	-155	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	N	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

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

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	55	1	262	3	N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	3	N	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	86	1	386	3	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	112	1	374	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	97	1	464	3	N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	112	1	595	3	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	93	1	427	3	N	-0-					-0-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	156	1	461	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	N	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	56	1	188	3	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	3	N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	3	N	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	31	1	142	3	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	74	1	218	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	35	1	155	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	39	1	188	3	N	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	18	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	40	1	135	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	150	N	44	-0-	-106	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	53	1	278	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	3	N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	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 #: 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	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	1	63	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	240	N	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	3	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	30	1	137	3	N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	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	270	N	228	-0-	-42	-0-	42	1	186	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	62	1	298	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	94	1	497	3	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	108	1	497	3	N	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	89	1	265	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	123	1	551	3	N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	155	1	520	3	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	140	1	674	3	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	181	1	959	3	N	-0-					-0-
01	682	N	470	-0-	-212	-0-	84	1	386	3	N	-0-					-0-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	269	1	797	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

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

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	3	N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	36	1	121	3	N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	85	1	251	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	57	1	169	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 #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	20	1	67	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	117	1	347	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	67	-0-	-53	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	199	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	N	-0-					-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	503 N	503	-0-	-0-	-0-	92	1	411	3	N	-0-					-0-
10	620 N	514	-0-	-106	-0-	118	1	396	3	N	-0-					-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	103	1	494	3	N	-0-					-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	107	1	568	3	N	-0-					-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	104	1	478	3	N	-0-					-0-
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	175	1	519	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-					-0-
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	135	1	713	3	N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	107	1	493	3	N	-0-					-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	102	1	302	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

09	360 N	338	-0-	-22	-0-	62	1	276	3	N	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	95	1	319	3	N	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	N	-0-					-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	95	1	501	3	N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	85	1	390	3	N	-0-					-0-
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	148	1	440	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	81	1	361	3	N	-0-					-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	65	1	218	3	N	-0-					-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	83	1	400	3	N	-0-					-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	88	1	463	3	N	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-					-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	104	1	309	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

09	240 N	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	N	-0-					-0-
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	3	N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	3	N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	N	-0-					-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	57	1	170	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	N	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	109	1	365	3	N	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	92	1	444	3	N	-0-					-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	103	1	546	3	N	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-					-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	132	1	392	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-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

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2530	-0-	2530	10332	2527	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	12942 R	2610	-0-	-10332	-0-	2607	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	2460 #	2250	-0-	-210	-0-	2246	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	2542 #	2294	-0-	-248	-0-	2288	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	2542 #	2521	-0-	-21	-0-	2519	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	2296 #	2267	-0-	-29	-0-	2267	3			Y	-0-	1	1			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	561	-0-	561	3348	561	3			Y	-0-					-0-
10	4280 R	932	-0-	-3348	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
11	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
*02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	482	-0-	482	2653	482	3			Y	-0-					-0-
10	3368 R	715	-0-	-2653	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
11	780 #	544	-0-	-236	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	713 #	710	-0-	-3	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
01	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
*02	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1106	-0-	1106	8857	1106	3			Y	-0-					-0-
10	12339 R	3482	-0-	-8857	-0-	3177	3	305	4	Y	-0-					-0-
11	2640 #	2063	-0-	-577	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
12	2604 #	2589	-0-	-15	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
01	2511 #	2485	-0-	-26	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
02	2520 #	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

09	DLQ G-10	151	-0-	151	906	151	3			Y	-0-					-0-
10	1071 R	165	-0-	-906	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
11	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			100
01	14B DENY	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2072					Y	-0-					-0-
10	2072 R	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
11	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
12	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
*02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

09	330 #	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

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

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

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

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	150	1	2345	2	N	-0-			-0-
10	992 N	528	-0-	-464	-0-	32	1	496	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	-0-			-0-
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	N	-0-			-0-
*02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	129	1	2027	2	N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	70	1	421	3	N	-0-					58
10	961 N	500	-0-	-461	-0-	57	1	426	3	N	15					73
						17	9									
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	N	17					90
						19	9									
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	68	1	479	3	N	-0-					90
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	439	3	N	-0-					90
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					90

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	1	1	8			115
						1	9									
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	118	1	1021	3	N	29	96	1			48
						32	9									
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	148	1	1274	3	N	22					70
						24	9									
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	641	3	N	13					83
						14	9									
01	1178 N	817	-0-	-361	-0-	80	1	717	3	N	18	1	8			100
						20	9									
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					100

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	141	1	847	3	N	-0-			38
10	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	117	1	892	3	N	-0-			38
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	153	1	1241	3	N	-0-			38
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	129	1	909	3	N	12			50
						13	9							
*01	1023 N	773	-0-	-250	-0-	92	1	679	3	N	2			52
						2	9							
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			52

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

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

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	5100	X	3216	-0-	-1884	-0-	442	1	2548	2	N	205	178	1	1	8	136
							226	9									
10	4867	X	3464	-0-	-1403	-0-	539	1	2681	2	N	222	1	8			357
							244	9									
11	4500	X	3518	-0-	-982	-0-	330	1	2958	2	N	209	340	1	1	8	225
							230	9									
12	4650	X	3621	-0-	-1029	-0-	539	1	2814	2	N	244	370	1	11	8	88
							268	9									
01	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	539	1	2593	2	N	212	160	1	2	8	138
							233	9									
02	3276	X	3123	-0-	-153	-0-	487	1	2428	2	N	189	189	1	1	8	137
							208	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

09	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	809	1	21499	2	N	1626	1076	1	1	8	847
							1789	9									
10	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	863	1	21349	2	N	1725	1623	1	12	8	937
							1898	9									
11	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	557	1	20658	2	N	1620	1958	1	1	8	598
							1782	9									
12	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	863	1	20754	2	N	1706	2035	1	3	8	266
							1877	9									
01	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	863	1	18853	2	N	1580	1671	1	8	8	167
							1738	9									
*02	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	780	1	17735	2	N	1469	1313	1			323
							1616	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

09	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	463	1	10267	2	Y	1041	908	1	2	8	291
							1145	9									
10	13764	X	11825	-0-	-1939	-0-	474	1	10220	2	Y	1028	891	1	2	8	426
							1131	9									
11	12870	X	10940	-0-	-1930	-0-	329	1	9698	2	Y	830	1040	1			216
							913	9									
12	12648	X	11151	-0-	-1497	-0-	505	1	9507	2	Y	1035	1084	1			167
							1139	9									
01	11067	X	10699	-0-	-368	-0-	458	1	9145	2	Y	996	1066	1	1	8	96
							1096	9									
02	9996	X	9612	-0-	-384	-0-	419	1	8255	2	Y	853	815	1			134
							938	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

09	11640	X	11142	-0-	-498	-0-	10750	2	392	9	N	356	177	1			374
10	12028	X	11415	-0-	-613	-0-	10997	2	418	9	N	380	185	1	1	8	568
11	11250	X	10816	-0-	-434	-0-	10384	2	432	9	N	393	720	1	1	8	240
12	11625	X	10848	-0-	-777	-0-	10374	2	474	9	N	431	543	1			128
01	11625	X	10872	-0-	-753	-0-	10422	2	450	9	N	409	365	1			172
02	10388	X	9471	-0-	-917	-0-	9093	2	378	9	N	344	179	1	1	8	336

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	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	48	1	5809	2	Y	569	478	1			172
							626	9									
10	7316	X	6286	-0-	-1030	-0-	51	1	5596	2	Y	581	509	1			244
							639	9									
11	6570	X	5933	-0-	-637	-0-	50	1	5275	2	Y	553	653	1			144
							608	9									
12	6789	X	5913	-0-	-876	-0-	48	1	5236	2	Y	572	637	1			79
							629	9									
01	6789	X	5805	-0-	-984	-0-	51	1	5126	2	Y	571	575	1	1	8	74
							628	9									
*02	6048	X	5178	-0-	-870	-0-	47	1	4582	2	Y	499	515	1			58
							549	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	29	1	3495	2	Y	315	273	1			107
							347	9									
10	5797	X	3590	-0-	-2207	-0-	30	1	3223	2	Y	306	273	1			140
							337	9									
11	5100	X	2725	-0-	-2375	-0-	22	1	2373	2	Y	300	353	1			87
							330	9									
12	5177	X	3530	-0-	-1647	-0-	28	1	3103	2	Y	363	392	1			58
							399	9									
01	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	35	1	3441	2	Y	350	352	1	1	8	55
							385	9									
*02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	31	1	3026	2	Y	310	319	1			46
							341	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

09	6600	X	162	-0-	-6438	-0-	132	1	30	9	N	27	1	8			68
10	6758	X	4505	-0-	-2253	-0-	573	1	3428	2	N	458	3	8			523
							504	9									
11	6420	X	5807	-0-	-613	-0-	358	1	4822	2	N	570	891	1	3	8	199
							627	9									
12	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	567	1	4087	2	N	561	556	1	8	8	196
							617	9									
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	549	1	3610	2	N	498	563	1	3	8	128
							548	9									
02	5432	X	4366	-0-	-1066	-0-	641	1	3275	2	N	409	375	1	1	8	161
							450	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

09	9630	X	9513	-0-	-117	-0-	1037	1	8019	2	N	415	14	8			539
							457	9									
10	9951	X	9039	-0-	-912	-0-	658	1	7728	2	N	594	353	1	14	8	766
							653	9									
11	9630	X	7866	-0-	-1764	-0-	384	1	6787	2	N	632	1115	1	3	8	280
							695	9									
12	9951	X	8250	-0-	-1701	-0-	664	1	6908	2	N	616	731	1	9	8	156
							678	9									
01	9827	X	7397	-0-	-2430	-0-	682	1	6108	2	N	552	555	1	3	8	150
							607	9									
02	8876	X	5443	-0-	-3433	-0-	471	1	4519	2	N	412	369	1	2	8	191
							453	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	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	47 671	1 9	4379	2	Y	610	599	1	5	8	63
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	59 762	1 9	5089	2	Y	693	717	1	3	8	36
11	5250	X	5108	-0-	-142	-0-	44 722	1 9	4342	2	Y	656	627	1			65
12	5270	X	4609	-0-	-661	-0-	57 758	1 9	3794	2	Y	689	716	1	2	8	36
01	4805	X	4169	-0-	-636	-0-	51 80	1 9	4038	2	Y	73	75	1	1	8	33
02	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	52 627	1 9	3293	2	Y	570	552	1	1	8	50

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	14095	-0-	-845	-0-	241 1056	1 9	12798	2	N	960	718	1			449
10	15624	X	4389	-0-	-11235	-0-	270 345	1 9	3774	2	N	314	361	1			402
11	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	193 1230	1 9	15915	2	N	1118	1105	1			415
12	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	286 1491	1 9	16005	2	N	1355	1648	1			122
01	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	281 1422	1 9	15120	2	N	1293	1301	1	1	8	113
02	16184	X	15564	-0-	-620	-0-	262 1272	1 9	14030	2	N	1156	1122	1			147

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	120 446	1 9	10550	2	N	405	178	1			378
10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	138 535	1 9	12489	2	N	486	540	1			324
11	9120	X	4350	-0-	-4770	-0-	52 232	1 9	4066	2	N	211	181	1			354
12	11501	X	10395	-0-	-1106	-0-	119 495	1 9	9781	2	N	450	726	1	3	8	75
01	13175	X	9808	-0-	-3367	-0-	116 459	1 9	9233	2	N	417	350	1			142
02	11900	X	9024	-0-	-2876	-0-	102 398	1 9	8524	2	N	362	351	1	1	8	152

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	58 933	1 9	4740	2	Y	848	840	1	6	8	85
10	6882	X	5398	-0-	-1484	-0-	59 966	1 9	4373	2	Y	878	914	1	3	8	46
11	7830	X	5338	-0-	-2492	-0-	47 837	1 9	4454	2	Y	761	731	1			76
12	8091	X	6118	-0-	-1973	-0-	71 933	1 9	5114	2	Y	848	877	1	2	8	45
01	5859	X	4533	-0-	-1326	-0-	55 102	1 9	4376	2	Y	93	94	1	3	8	41
02	5292	X	4888	-0-	-404	-0-	62 858	1 9	3968	2	Y	780	756	1	1	8	64

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	11400	X	8017	-0-	-3383	-0-	570	1	6189	2	N	1144	1275	1	1	8	106
							1258	9									
10	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	939	1	22542	2	N	3385	2523	1	20	8	948
							3724	9									
11	29153	X	29153	-0-	-0-	-0-	784	1	24506	2	N	3512	4035	1	2	8	423
							3863	9									
12	27119	X	27119	-0-	-0-	-0-	1271	1	22110	2	N	3398	3638	1	18	8	165
							3738	9									
01	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	1271	1	21150	2	N	3294	3199	1	2	8	258
							3623	9									
*02	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	1149	1	17957	2	N	2806	2790	1	2	8	272
							3087	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	51	1	3215	2	Y	326	64	1			313
							359	9									
10	4092	X	3387	-0-	-705	-0-	53	1	3028	2	Y	278	394	1	3	8	194
							306	9									
11	3870	X	3270	-0-	-600	-0-	51	1	2900	2	Y	290	400	1			84
							319	9									
12	3875	X	3324	-0-	-551	-0-	54	1	2948	2	Y	293	338	1			39
							322	9									
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	53	1	2876	2	Y	299	294	1			44
							329	9									
*02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	47	1	2610	2	Y	264	259	1			49
							290	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	68	1	4301	2	Y	451	90	1			445
							496	9									
10	5704	X	4607	-0-	-1097	-0-	69	1	4030	2	Y	462	601	1	5	8	301
							508	9									
11	5280	X	4381	-0-	-899	-0-	65	1	3820	2	Y	451	617	1			135
							496	9									
12	5332	X	4411	-0-	-921	-0-	69	1	3873	2	Y	426	499	1			62
							469	9									
01	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	71	1	3789	2	Y	384	385	1			61
							422	9									
*02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	66	1	3728	2	Y	434	413	1			82
							477	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21870	X	16777	-0-	-5093	-0-	202	1	15798	2	N	706	365	1	1	8	584
							777	9									
10	16709	X	16227	-0-	-482	-0-	208	1	15234	2	N	714	545	1	5	8	748
							785	9									
11	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	143	1	16146	2	N	812	916	1	5	8	639
							893	9									
12	17329	X	17154	-0-	-175	-0-	209	1	15995	2	N	864	1264	1			239
							950	9									
01	17329	X	17154	-0-	-175	-0-	210	1	15991	2	N	866	923	1			182
							953	9									
02	16044	X	15273	-0-	-771	-0-	187	1	14239	2	N	770	746	1			206
							847	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

09	6210	X	4570	-0-	-1640	-0-	61	1	4235	2	N	249	178	1			165
							274	9									
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	83	1	6300	2	N	341	183	1	5	8	318
							375	9									
11	7320	X	6648	-0-	-672	-0-	64	1	6208	2	N	342	563	1			97
							376	9									
12	7564	X	6285	-0-	-1279	-0-	74	1	5829	2	N	347	358	1	2	8	84
							382	9									
01	7564	X	6412	-0-	-1152	-0-	84	1	5854	2	N	431	373	1			142
							474	9									
02	6216	X	5676	-0-	-540	-0-	76	1	5198	2	N	365	190	1			317
							402	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

09	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	607	1	8026	2	N	405	354	1			279
							446	9									
10	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	931	1	10909	2	N	563	544	1	5	8	293
							619	9									
11	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	539	1	9924	2	N	524	729	1	1	8	87
							576	9									
12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	646	1	8745	2	N	478	366	1	2	8	197
							526	9									
01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	677	1	8468	2	N	485	542	1	2	8	138
							534	9									
*02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	638	1	7690	2	N	442	364	1	1	8	215
							486	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

09	5430	X	485	-0-	-4945	-0-	168	1	61	2	N	233	177	1	15	8	148
							256	9									
10	5425	X	453	-0-	-4972	-0-	210	1	4	2	N	217	10	8			355
							239	9									
11	4950	X	396	-0-	-4554	-0-	118	1	278	9	N	253	191	1	3	8	414
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	2	186	1	2	8	228
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					228
*02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	3	3	8			228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1674	-0-	-276	-0-	663 153	1 9	858	2	N	139	162	1	13	8	52
10	2015	X	1825	-0-	-190	-0-	822 154	1 9	849	2	N	140	3	8			189
11	2730	X	1375	-0-	-1355	-0-	583 145	1 9	647	2	N	132	184	1	1	8	136
12	2821	X	1449	-0-	-1372	-0-	822 157	1 9	470	2	N	143	180	1	3	8	96
01	2821	X	1420	-0-	-1401	-0-	822 145	1 9	453	2	N	132	185	1	1	8	42
02	1652	X	871	-0-	-781	-0-	742	1	129	9	N	117					159

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

09	10020	X	7131	-0-	-2889	-0-	125 447	1 9	6559	2	N	406	357	1	26	8	201
10	8091	X	2201	-0-	-5890	-0-	138 155	1 9	1908	2	N	141	185	1	9	8	148
11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	93 624	1 9	7733	2	N	567	552	1			163
12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	136 744	1 9	7669	2	N	676	716	1			123
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	141 636	1 9	7517	2	N	578	558	1	5	8	138
02	7896	X	7067	-0-	-829	-0-	119 603	1 9	6345	2	N	548	552	1			134

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

09	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	781 342	1 9	9544	2	N	311	178	1			346
10	7068	X	4562	-0-	-2506	-0-	470 255	1 9	3837	2	N	232	196	1			382
11	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	548 476	1 9	10391	2	N	433	554	1			261
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	783 458	1 9	9462	2	N	416	564	1			113
01	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	745 402	1 9	8082	2	N	365	373	1	1	8	104
*02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	649 356	1 9	7249	2	N	324	189	1			239

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	414	1	4096	2	N	373	185	1			300
							410	9									
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	449	1	4468	2	N	429	368	1			361
							472	9									
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	268	1	4147	2	N	390	527	1			224
							429	9									
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	417	1	3680	2	N	382	512	1			94
							420	9									
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	406	1	3567	2	N	394	366	1			122
							433	9									
*02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	394	1	3379	2	N	349	181	1			290
							384	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3367	2	455	9	N	414	177	1	13	8	368
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3176	2	462	9	N	420	357	1	4	8	427
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2627	2	406	9	N	369	691	1			105
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	2717	2	447	9	N	406	323	1	30	8	158
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3174	2	400	9	N	364	335	1			187
*02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1827	2	336	9	N	305	360	1			132

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

09	8430	X	3523	-0-	-4907	-0-	3235	2	288	9	N	262	178	1	1	8	191
10	8711	X	3079	-0-	-5632	-0-	2763	2	316	9	N	287	1	8			477
11	8370	X	2975	-0-	-5395	-0-	2626	2	349	9	N	317	540	1	1	8	253
12	7936	X	2595	-0-	-5341	-0-	2151	2	444	9	N	404	550	1	3	8	104
01	6355	X	4324	-0-	-2031	-0-	3840	2	484	9	N	440	371	1			173
02	3276	X	2818	-0-	-458	-0-	2487	2	331	9	N	301	191	1	1	8	282

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2207	2	198	9	N	180	155	1			171
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2297	2	198	9	N	180	180	1			171
11	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	2064	2	165	9	N	150	167	1			154
12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2215	2	195	9	N	177	176	1			155
01	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2220	2	191	9	N	174	183	1			146
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	1866	2	160	9	N	145	181	1	2	8	108

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

09	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1676	2	165	9	N	150	155	1			117
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1831	2	175	9	N	159	174	1			102
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1949	2	176	9	N	160					262
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2082	2	173	9	N	157	179	1			240
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2067	2	175	9	N	159	172	1			227
*02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1798	2	146	9	N	133	176	1			184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	188	1	14785	2	N	750	365	1			536
							825	9									
10	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	195	1	14368	2	N	796	539	1	1	8	792
							876	9									
11	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	130	1	14786	2	N	861	1092	1	1	8	560
							947	9									
12	16337	X	16175	-0-	-162	-0-	194	1	14994	2	N	897	1269	1			188
							987	9									
01	16337	X	16001	-0-	-336	-0-	193	1	14821	2	N	897	943	1			142
							987	9									
02	14812	X	14697	-0-	-115	-0-	177	1	13631	2	N	808	748	1			202
							889	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

09	4050	X	3344	-0-	-706	-0-	353	1	2609	2	N	347	353	1			227
							382	9									
10	4278	X	3280	-0-	-998	-0-	357	1	2525	2	N	362	185	1			404
							398	9									
11	4140	X	3154	-0-	-986	-0-	226	1	2525	2	N	366	542	1			228
							403	9									
12	4278	X	3470	-0-	-808	-0-	389	1	2673	2	N	371	516	1			83
							408	9									
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	400	1	2698	2	N	378	362	1			99
							416	9									
02	3108	X	3104	-0-	-4	-0-	334	1	2508	2	N	238	186	1			151
							262	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

09	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	226	1	649	2	Y	236	237	0			2
							2	4	260	9							
10	2852	X	513	-0-	-2339	-0-	169	1	45	2	Y	269	257	0	10	1	4
							3	4	296	9							
11	2220	X	1887	-0-	-333	-0-	194	1	1263	2	Y	389	389	0			4
							2	4	428	9							
12	2294	X	897	-0-	-1397	-0-	162	1	514	2	Y	199	200	0			3
							2	4	219	9							
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	204	1	26	2	Y	126	126	0			3
							1	4	139	9							
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	234	1	1652	2	Y	303	298	0			8
							1	4	333	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

09	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	1774	2	162	9	N	147					253
10	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	1909	2	167	9	N	152	185	1			220
11	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1803	2	150	9	N	136	170	1			186
12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1814	2	153	9	N	139	175	1			150
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	1896	2	160	9	N	145	180	1			115
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1765	2	138	9	N	125	180	1			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	555	-0-	-6795	-0-	7	1	412	2	N	124	40	8			503
							136	9									
10	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	133	1	11768	2	N	1830	1633	1	4	8	696
							2013	9									
11	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	92	1	10885	2	N	1761	2030	1			427
							1937	9									
12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	105	1	8564	2	N	1509	1646	1	9	8	281
							1660	9									
01	10664	X	8204	-0-	-2460	-0-	97	1	6720	2	N	1261	1282	1	12	8	248
							1387	9									
02	9632	X	6836	-0-	-2796	-0-	90	1	5693	2	N	957	898	1	2	8	305
							1053	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	353	1	21346	2	N	3066	3019	1	14	8	553
							3373	9									
10	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	239	1	21153	2	N	3174	2921	1	13	8	793
							3491	9									
11	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	148	1	17584	2	N	2606	2914	1	3	8	482
							2867	9									
12	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	267	1	21655	2	N	3149	3315	1	9	8	307
							3464	9									
01	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	275	1	19039	2	N	2780	2959	1	9	8	119
							3058	9									
*02	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	246	1	15553	2	N	2267	2206	1	4	8	176
							2494	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2234	-0-	-766	2783	115	1	1632	2	Y	439	439	0			6
							4	4	483	9							
10	3100	N	2303	-0-	-797	1986	123	1	1631	2	Y	494	471	0	18	1	11
							6	4	543	9							
11	2239	N	253	-0-	-1986	-0-	216	1	19	2	Y	16	21	0			6
							18	9									
12	2294	N	1929	-0-	-365	-0-	150	1	1302	2	Y	430	426	0			10
							4	4	473	9							
01	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	99	1	1438	2	Y	482	482	0	1	8	9
							2	4	530	9							
*02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	Y	429	426	0			12
							2	4	472	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	539	1	1609	2	N	415	347	1			223
							457	9									
10	2480	X	551	-0-	-1929	-0-	390	1	161	9	N	146					369
11	3030	X	441	-0-	-2589	-0-	244	1	197	9	N	179	548	1			-0-
12	3131	X	772	-0-	-2359	-0-	769	1	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
*02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	24	1	6885	2	N	343	308	1	3	8	32
							377	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	6214	-0-	-6926	-0-	1000	1	4638	2	N	524	367	1	1	8	325
							576	9									
10	13485	X	10911	-0-	-2574	-0-	1201	1	8608	2	N	1002	907	1	20	8	400
							1102	9									
11	10140	X	5177	-0-	-4963	-0-	975	1	3709	2	N	448	842	1	6	8	-0-
							493	9									
12	9610	X	779	-0-	-8831	-0-	770	1	9	9	N	8	8	8			-0-
01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
02	9856	X	5148	-0-	-4708	-0-	12	1	2753	2	N	2166	1754	1			412
							2383	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	1251	-0-	-2259	-0-	420	1	671	2	N	145	1	8			359
							160	9									
10	3379	X	1124	-0-	-2255	-0-	423	1	451	2	N	227	178	1	35	5	373
							250	9									
11	3300	X	620	-0-	-2680	-0-	265	1	183	2	N	156	180	1			349
							172	9									
12	3410	X	1573	-0-	-1837	-0-	486	1	863	2	N	204	355	1			198
							224	9									
01	3410	X	401	-0-	-3009	-0-	269	1	132	9	N	120	4	8			314
*02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	467	1	1088	2	N	285	360	1			239
							314	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	574	1	1097	2	N	91					174
							100	9									
10	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	539	1	936	2	N	87					261
							96	9									
11	1470	X	529	-0-	-941	-0-	328	1	121	2	N	73	179	1			155
							80	9									
12	1829	X	803	-0-	-1026	-0-	473	1	238	2	N	84	163	1			76
							92	9									
01	1581	N	610	-0-	-971	-0-	513	1	97	9	N	88	4	8			160
*02	2800	N	3899	-0-	1099	1099	625	1	3151	2	N	112					272
							123	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	679	1	594	2	N	93	13	8			258
							102	9									
10	1457	N	958	-0-	-499	-0-	645	1	217	2	N	87	4	8			341
							96	9									
11	1230	N	532	-0-	-698	-0-	429	1	103	9	N	94	185	1	1	8	249
12	1426	N	521	-0-	-905	-0-	509	1	12	9	N	11	189	1	3	8	68
01	961	N	537	-0-	-424	-0-	536	1	1	9	N	1					69
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	418	1	2	9	N	2					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2137	N	942	-0-	-1195	-0-	42	1	611	2	Y	260	260	0			6
							3	4	286	9							
10	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	52	1	690	2	Y	260	249	0	9	1	8
							3	4	286	9							
11	1050	N	121	-0-	-929	-0-	90	1	10	2	Y	19	22	0			5
							21	9									
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	81	1	696	2	Y	163	162	0			6
							1	4	179	9							
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	844	2	Y	297	297	0			6
							2	4	327	9							
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	354	350	0			10
							1	4	389	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	475	1	762	2	Y	367	368	0			8
							4	4	404	9							
10	3968	X	877	-0-	-3091	-0-	486	1	293	2	Y	88	85	0	3	1	8
							1	4	97	9							
11	2400	X	892	-0-	-1508	-0-	419	1	417	2	Y	50	50	0			8
							1	4	55	9							
12	2108	X	798	-0-	-1310	-0-	434	1	197	2	Y	151	149	0			10
							1	4	166	9							
01	620	X	483	-0-	-137	-0-	466	1	3	2	Y	13	14	0			9
							14	9									
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	357	1	3	2	Y	14	14	0			9
							15	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	519	1	3451	2	Y	50	52	0			-0-
							55	9									
10	4867	X	11	-0-	-4856	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
01	4061	X	212	-0-	-3849	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	285	1	759	2	Y	797	797	0	1	1	3
							8	4	877	9							
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	823	1	7151	2	Y	1336	1275	0	48	1	15
							14	4	1470	9			1	8			
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	776	1	5354	2	Y	1266	1271	0	1	8	9
							9	4	1393	9							
12	4712	X	994	-0-	-3718	-0-	425	1	399	2	Y	154	163	0			-0-
							1	4	169	9							
01	9455	X	212	-0-	-9243	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	8540	X	971	-0-	-7569	-0-	559	1	259	2	Y	138	136	0			2
							1	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	155	1	3242	2	Y	282	299	1			173
							310	9									
10	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	184	1	3475	2	Y	374	331	1			216
							411	9									
11	4380	X	3741	-0-	-639	-0-	175	1	3193	2	Y	339	374	1			181
							373	9									
12	4526	X	3773	-0-	-753	-0-	178	1	3203	2	Y	356	372	1			165
							392	9									
01	4402	X	3738	-0-	-664	-0-	178	1	3167	2	Y	357	308	1			214
							393	9									
02	3668	X	3393	-0-	-275	-0-	163	1	2850	2	Y	345	331	1			228
							380	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	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	311	1	1908	2	Y	427	426	0			11
							4	4	470	9							
10	4526	X	966	-0-	-3560	-0-	288	1	188	2	Y	441	421	0	16	1	15
							5	4	485	9							
11	4380	X	1030	-0-	-3350	-0-	273	1	407	2	Y	316	318	0			13
							2	4	348	9							
12	4526	X	804	-0-	-3722	-0-	254	1	92	2	Y	414	414	0			13
							3	4	455	9							
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	269	1	119	2	Y	566	565	0	1	8	13
							3	4	623	9							
*02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	226	1	77	2	Y	394	390	0			17
							1	4	433	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	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	524	1	2039	2	Y	545	740	0	1	1	205
							600	9									
10	3565	X	2254	-0-	-1311	-0-	552	1	1123	2	Y	526	311	0	12	1	408
							579	9									
11	3570	X	163	-0-	-3407	-0-	149	1	14	9	Y	13	13	0			408
12	3689	X	1730	-0-	-1959	-0-	330	1	1063	2	Y	306	434	0			280
							337	9									
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	519	1	1698	2	Y	666	812	0	1	8	133
							733	9									
*02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	427	1	1603	2	Y	690	497	0	1	8	325
							759	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	295	1	203	2	Y	462	461	0	1	1	-0-
							4	4	508	9							
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	508	1	4877	2	Y	656	626	0	24	1	6
							7	4	722	9							
11	5790	X	5238	-0-	-552	-0-	490	1	4292	2	Y	412	417	0			1
							3	4	453	9							
12	5983	X	3357	-0-	-2626	-0-	246	1	2501	2	Y	551	550	0	1	8	1
							4	4	606	9							
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	414	1	3929	2	Y	762	760	0	1	8	2
							4	4	838	9							
*02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	387	1	3815	2	Y	634	628	0	1	8	7
							2	4	697	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	429	-0-	-1341	-0-	317	1	112	9	N	102					301
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	450	1	149	9	N	135	187	1			249
11	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	545	1	605	2	N	162	186	1			225
							178	9									
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	589	1	334	2	N	122	179	1	2	8	166
							134	9									
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	739	1	2096	2	N	116	168	1			114
							128	9									
02	1232	X	462	-0-	-770	-0-	348	1	114	9	N	104					218

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

09	7140	X	7049	-0-	-91	-0-	6521	2	528	9	N	480	178	1	12	8	422
10	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	6506	2	516	9	N	469	178	1			713
11	7170	X	6367	-0-	-803	-0-	5947	2	420	9	N	382	540	1			555
12	7409	X	6597	-0-	-812	-0-	6092	2	505	9	N	459	882	1			132
01	7285	X	5379	-0-	-1906	-0-	4936	2	443	9	N	403	365	1			170
*02	6580	X	5509	-0-	-1071	-0-	5041	2	468	9	N	425	369	1			226

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

09	7590	X	6410	-0-	-1180	-0-	5938	2	472	9	N	429	177	1	13	8	320
10	7812	X	6111	-0-	-1701	-0-	5659	2	452	9	N	411	180	1			551
11	7200	X	5422	-0-	-1778	-0-	5063	2	359	9	N	326	366	1			511
12	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	5141	2	650	9	N	591	916	1			186
01	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	5326	2	465	9	N	423	534	1			75
*02	5992	X	4928	-0-	-1064	-0-	4537	2	391	9	N	355	179	1			251

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

09	9150	X	7554	-0-	-1596	-0-	7056	2	498	9	N	453	178	1			421
10	9455	X	8004	-0-	-1451	-0-	7415	2	589	9	N	535	185	1			771
11	8820	X	6788	-0-	-2032	-0-	6353	2	435	9	N	395	742	1			424
12	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	7360	2	574	9	N	522	747	1			199
01	8308	X	7862	-0-	-446	-0-	7276	2	586	9	N	533	551	1			181
*02	7224	X	7123	-0-	-101	-0-	6591	2	532	9	N	484	560	1			105

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

09	8670	X	8159	-0-	-511	-0-	7555	2	604	9	N	549	371	1			408
10	8959	X	7044	-0-	-1915	-0-	6518	2	526	9	N	478	364	1	3	8	519
11	8670	X	6540	-0-	-2130	-0-	6058	2	482	9	N	438	368	1			589
12	8835	X	7072	-0-	-1763	-0-	6483	2	589	9	N	535	921	1			203
01	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	7350	2	650	9	N	591	551	1			243
*02	7616	X	7038	-0-	-578	-0-	6496	2	542	9	N	493	552	1			184

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	13	1	5753	2	Y	1162	1159	0	1	1	10
							11	4	1278	9			1	8			
10	7502	X	6604	-0-	-898	-0-	9	1	5506	2	Y	981	937	0	35	1	18
							10	4	1079	9			1	8			
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	5	1	6507	2	Y	844	849	0	1	8	12
							6	4	928	9							
12	7285	X	4770	-0-	-2515	-0-	6	1	3938	2	Y	746	746	0	1	8	11
							5	4	821	9							
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	9	1	5889	2	Y	1092	1088	0	1	8	14
							6	4	1201	9							
*02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	8	1	5445	2	Y	962	954	0	1	8	21
							4	4	1058	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5364	-0-	-516	-0-	172 316	1 9	4876	2	N	287	177	1			174
10	6076	X	5653	-0-	-423	-0-	174 351	1 9	5128	2	N	319	179	1	3	8	311
11	5760	X	5527	-0-	-233	-0-	125 325	1 9	5077	2	N	295	179	1			427
12	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	160 352	1 9	4932	2	N	320	528	1	2	8	217
01	5735	X	4342	-0-	-1393	-0-	135 339	1 9	3868	2	N	308	361	1			164
02	5152	X	4259	-0-	-893	-0-	137 290	1 9	3832	2	N	264	181	1			247

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	3901	-0-	-839	-0-	124 252	1 9	3525	2	N	229	177	1			308
10	4898	X	3377	-0-	-1521	-0-	103 237	1 9	3037	2	N	215	185	1			338
11	4560	X	3606	-0-	-954	-0-	80 263	1 9	3263	2	N	239	185	1			392
12	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	107 249	1 9	3312	2	N	226	540	1			78
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	153 387	1 9	4382	2	N	352	189	1			241
*02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	151 287	1 9	4165	2	N	261	168	1			334

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5750	-0-	-1000	-0-	385 299	1 9	5066	2	N	272	178	1			164
10	6944	X	5919	-0-	-1025	-0-	363 336	1 9	5220	2	N	305	185	1			284
11	6630	X	5855	-0-	-775	-0-	273 361	1 9	5221	2	N	328	363	1			249
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	439 359	1 9	5503	2	N	326	358	1			217
01	6169	X	5912	-0-	-257	-0-	524 367	1 9	5021	2	N	334	362	1			189
02	5460	X	5104	-0-	-356	-0-	462 305	1 9	4337	2	N	277	189	1			277

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	4740	X	4444	-0-	-296	-0-	359 296	1 9	3789	2	N	269	183	1			216
10	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	319 328	1 9	4028	2	N	298	180	1			334
11	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	257 343	1 9	4140	2	N	312	370	1			276
12	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	348 322	1 9	4006	2	N	293	364	1			205
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	366 336	1 9	4246	2	N	305	377	1			133
02	4424	X	4367	-0-	-57	-0-	314 304	1 9	3749	2	N	276	190	1			219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	3359	-0-	-5341	-0-	100	1	2953	2	N	278	360	1			186
							306	9									
10	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	219	1	6476	2	N	506	180	1			512
							557	9									
11	6600	X	5931	-0-	-669	-0-	127	1	5266	2	N	489	544	1			457
							538	9									
12	6727	X	4712	-0-	-2015	-0-	124	1	4144	2	N	404	735	1			126
							444	9									
01	7254	X	11	-0-	-7243	-0-	7	2	4	9	N	4	4	8			126
*02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					126

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	200	-0-	-12400	-0-	3	1	188	2	N	8	4	8			266
							9	9									
10	36626	X	36626	-0-	-0-	-0-	191	1	32099	2	N	3942	3259	1	31	8	918
							4336	9									
11	62342	X	62342	-0-	-0-	-0-	142	1	55440	2	N	6145	6237	1	2	8	824
							6760	9									
12	66322	X	66322	-0-	-0-	-0-	257	1	59182	2	N	6257	6773	1	42	8	266
							6883	9									
01	48080	X	48080	-0-	-0-	-0-	240	1	42750	2	N	4627	4672	1	34	8	187
							5090	9									
*02	39886	X	39886	-0-	-0-	-0-	221	1	36086	2	N	3254	2943	1	14	8	484
							3579	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	252	-0-	-8148	-0-	4	1	216	2	N	29					137
							32	9									
10	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	115	1	19347	2	N	2427	1447	1			1117
							2670	9									
11	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	55	1	21757	2	N	2553	2929	1			741
							2808	9									
12	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	82	1	18798	2	N	2058	2574	1	7	8	218
							2264	9									
01	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	83	1	14638	2	N	1538	1489	1	11	8	256
							1692	9									
02	9828	X	9771	-0-	-57	-0-	55	1	8906	2	N	736	749	1	3	8	240
							810	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	320	-0-	-8650	-0-	5	1	284	2	N	28					202
							31	9									
10	9269	X	2462	-0-	-6807	-0-	13	1	2189	2	N	236	5	8			433
							260	9									
11	8970	X	34	-0-	-8936	-0-	14	2	20	9	N	18	1	8			450
12	4991	X	882	-0-	-4109	-0-	3	1	783	2	N	87					537
							96	9									
01	2449	X	185	-0-	-2264	-0-	46	2	139	9	N	126	550	1			113
*02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	17	1	2830	2	N	280	189	1			204
							308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	235	1	13382	2	N	963	538	1	4	8	607
							1059	9									
10	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	84	1	14043	2	N	1066	544	1	6	8	1123
							1173	9									
11	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	37	1	14311	2	N	1266	1827	1	2	8	560
							1393	9									
12	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	61	1	13879	2	N	1304	1636	1			228
							1434	9									
01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	80	1	14200	2	N	1387	1442	1	1	8	172
							1526	9									
02	13496	X	13075	-0-	-421	-0-	71	1	11610	2	N	1267	1100	1	1	8	338
							1394	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

09	7650	X	6853	-0-	-797	-0-	94	1	6277	2	N	438	188	1	1	8	496
							482	9									
10	7905	X	7080	-0-	-825	-0-	99	1	6310	2	N	610	551	1			555
							671	9									
11	7650	X	6729	-0-	-921	-0-	70	1	6195	2	N	422	559	1			418
							464	9									
12	7068	X	6696	-0-	-372	-0-	99	1	6140	2	N	415	681	1	3	8	149
							457	9									
01	7068	X	6807	-0-	-261	-0-	102	1	6198	2	N	461	345	1	17	8	248
							507	9									
02	6384	X	5917	-0-	-467	-0-	87	1	5399	2	N	392	370	1			270
							431	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

09	6540	X	6173	-0-	-367	-0-	84	1	5619	2	N	427	342	1			245
							470	9									
10	6479	X	5262	-0-	-1217	-0-	75	1	4756	2	N	392	365	1			272
							431	9									
11	5970	X	3806	-0-	-2164	-0-	39	1	3414	2	N	321	360	1			233
							353	9									
12	6386	X	4604	-0-	-1782	-0-	67	1	4149	2	N	353	340	1			246
							388	9									
01	6386	X	4135	-0-	-2251	-0-	60	1	3638	2	N	397	540	1			103
							437	9									
02	5768	X	4810	-0-	-958	-0-	70	1	4340	2	N	364	185	1	1	8	281
							400	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

09	8250	X	7068	-0-	-1182	-0-	97	1	6439	2	N	484	375	1			250
							532	9									
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	107	1	6776	2	N	553	360	1	4	8	439
							608	9									
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	77	1	6780	2	N	549	371	1			617
							604	9									
12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	111	1	6919	2	N	549	1069	1			97
							604	9									
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	114	1	6909	2	N	585	547	1			135
							644	9									
02	6972	X	6535	-0-	-437	-0-	95	1	5888	2	N	502	543	1			94
							552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32340	X	24959	-0-	-7381	-0-	162	1	23958	2	N	763	360	1	1	8	591
							839	9									
10	28613	X	22723	-0-	-5890	-0-	156	1	21648	2	N	835	723	1	4	8	699
							919	9									
11	40110	X	19243	-0-	-20867	-0-	84	1	18349	2	N	736	1065	1			370
							810	9									
12	41447	X	15982	-0-	-25465	-0-	126	1	15146	2	N	645	757	1			258
							710	9									
01	41447	X	11788	-0-	-29659	-0-	104	1	11103	2	N	528	557	1	1	8	228
							581	9									
02	23296	X	10168	-0-	-13128	-0-	90	1	9577	2	N	455	553	1	1	8	129
							501	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

09	32370	X	28756	-0-	-3614	-0-	187	1	27594	2	N	886	360	1			625
							975	9									
10	33325	X	31434	-0-	-1891	-0-	216	1	30046	2	N	1065	1077	1			613
							1172	9									
11	32250	X	30170	-0-	-2080	-0-	132	1	28832	2	N	1096	1255	1			454
							1206	9									
12	33325	X	31052	-0-	-2273	-0-	246	1	29556	2	N	1136	1274	1			316
							1250	9									
01	31434	X	30116	-0-	-1318	-0-	268	1	28605	2	N	1130	1311	1			135
							1243	9									
02	28392	X	26866	-0-	-1526	-0-	246	1	25704	2	N	833	545	1			423
							916	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

09	7980	X	7186	-0-	-794	-0-	98	1	6527	2	N	510	345	1			427
							561	9									
10	8091	X	7304	-0-	-787	-0-	104	1	6646	2	N	504	178	1			753
							554	9									
11	7770	X	7299	-0-	-471	-0-	75	1	6660	2	N	513	911	1			355
							564	9									
12	7564	X	7428	-0-	-136	-0-	108	1	6742	2	N	525	694	1			186
							578	9									
01	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	109	1	6629	2	N	513	511	1			188
							564	9									
02	6804	X	6521	-0-	-283	-0-	96	1	5917	2	N	462	372	1			278
							508	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

09	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1689	2	143	9	N	130					231
10	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1721	2	153	9	N	139	179	1	1	8	190
11	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1674	2	146	9	N	133	186	1			137
12	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1747	2	140	9	N	127					264
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1901	2	164	9	N	149	323	1			90
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1768	2	144	9	N	131					221

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	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	149	1	6091	2	N	516	355	1			416
							568	9									
10	6975	X	6423	-0-	-552	-0-	148	1	5767	2	N	462	358	1			520
							508	9									
11	6600	X	6391	-0-	-209	-0-	87	1	5704	2	N	545	874	1			191
							600	9									
12	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	161	1	6227	2	N	673	723	1	2	8	139
							740	9									
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	158	1	6292	2	N	582	547	1			174
							640	9									
*02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	141	1	5700	2	N	487	369	1			292
							536	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	4710	X	4376	-0-	-334	-0-	94	1	3883	2	N	363	183	1			390
							399	9									
10	4805	X	3451	-0-	-1354	-0-	78	1	3064	2	N	281	178	1			493
							309	9									
11	4560	X	4011	-0-	-549	-0-	55	1	3596	2	N	327	551	1			269
							360	9									
12	4712	X	3319	-0-	-1393	-0-	79	1	2929	2	N	283	368	1			184
							311	9									
01	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	162	1	3573	2	N	348	348	1			184
							383	9									
02	4088	X	1827	-0-	-2261	-0-	133	1	1320	2	N	340	192	1			332
							374	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	7110	X	6184	-0-	-926	-0-	136	1	5542	2	N	460	355	1			287
							506	9									
10	6820	X	6346	-0-	-474	-0-	145	1	5687	2	N	467	177	1			577
							514	9									
11	6480	X	5937	-0-	-543	-0-	82	1	5335	2	N	473	891	1			159
							520	9									
12	6634	X	6247	-0-	-387	-0-	144	1	5556	2	N	497	502	1			154
							547	9									
01	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	134	1	5358	2	N	472	529	1			97
							519	9									
02	5768	X	5343	-0-	-425	-0-	118	1	4786	2	N	399	187	1			309
							439	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	8070	X	6874	-0-	-1196	-0-	257	1	6119	2	N	453	178	1			360
							498	9									
10	8339	X	6876	-0-	-1463	-0-	272	1	6092	2	N	465	358	1	4	8	463
							512	9									
11	7950	X	6588	-0-	-1362	-0-	154	1	5904	2	N	482	680	1			265
							530	9									
12	7502	X	6526	-0-	-976	-0-	258	1	5771	2	N	452	547	1			170
							497	9									
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	298	1	6723	2	N	487	538	1			119
							536	9									
02	6412	X	6148	-0-	-264	-0-	222	1	5461	2	N	423	361	1			181
							465	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	8970	X	7203	-0-	-1767	-0-	263 571	1 9	6369	2	N	519	177	1			459
10	9083	X	7100	-0-	-1983	-0-	275 617	1 9	6208	2	N	561	359	1			661
11	8790	X	6797	-0-	-1993	-0-	156 609	1 9	6032	2	N	554	904	1			311
12	9083	X	6789	-0-	-2294	-0-	263 618	1 9	5908	2	N	562	688	1			185
01	8029	X	7201	-0-	-828	-0-	274 623	1 9	6304	2	N	566	530	1			221
02	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	228 594	1 9	5611	2	N	540	531	1			230

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6727	-0-	-173	-0-	254 462	1 9	6011	2	N	420	361	1			267
10	7130	X	6280	-0-	-850	-0-	250 451	1 9	5579	2	N	410	363	1			314
11	6750	X	5483	-0-	-1267	-0-	129 422	1 9	4932	2	N	384	520	1			178
12	6975	X	5681	-0-	-1294	-0-	224 443	1 9	5014	2	N	403	487	1			94
01	6944	X	3193	-0-	-3751	-0-	127 217	1 9	2849	2	N	197	175	1	6	8	110
02	6272	X	5629	-0-	-643	-0-	205 400	1 9	5024	2	N	364	185	1			289

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	730 716	1 9	8163	2	N	651	539	1			325
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	757 715	1 9	7975	2	N	650	536	1	1	8	438
11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	476 639	1 9	7074	2	N	581	693	1	1	8	325
12	9548	X	8283	-0-	-1265	-0-	809 530	1 9	6944	2	N	482	558	1	1	8	248
01	9548	X	7777	-0-	-1771	-0-	855 620	1 9	6302	2	N	564	527	1	6	8	279
*02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	748 771	1 9	7348	2	N	701	758	1	1	8	221

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26040	X	17543	-0-	-8497	-0-	75 1397	1 9	16071	2	N	1270	882	1			571
10	26908	X	18720	-0-	-8188	-0-	95 1640	1 9	16985	2	N	1491	1086	1	1	8	975
11	19800	X	12018	-0-	-7782	-0-	59 1172	1 9	10787	2	N	1065	1455	1			585
12	20460	X	20378	-0-	-82	-0-	101 1977	1 9	18300	2	N	1797	2178	1			204
01	20460	X	19980	-0-	-480	-0-	96 1684	1 9	18200	2	N	1531	1443	1			292
*02	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	90 1511	1 9	17867	2	N	1374	1463	1			203

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	16830	X	14769	-0-	-2061	-0-	64	1	13664	2	N	946	710	1			462
							1041	9									
10	17391	X	14681	-0-	-2710	-0-	75	1	13447	2	N	1054	909	1			607
							1159	9									
11	16830	X	12127	-0-	-4703	-0-	62	1	11071	2	N	904	928	1			583
							994	9									
12	16771	X	13656	-0-	-3115	-0-	69	1	12453	2	N	1031	1472	1			142
							1134	9									
01	15252	X	14724	-0-	-528	-0-	74	1	13733	2	N	834	737	1			239
							917	9									
02	13776	X	13299	-0-	-477	-0-	63	1	12441	2	N	723	712	1			250
							795	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	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	502	1	9943	2	N	887	538	1	13	8	531
							976	9									
10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	539	1	9946	2	N	895	537	1			889
							985	9									
11	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	305	1	9731	2	N	888	1424	1			353
							977	9									
12	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	526	1	9930	2	N	902	1087	1			168
							992	9									
01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	456	1	9864	2	N	935	908	1	1	8	194
							1029	9									
*02	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	430	1	10768	2	N	774	734	1			234
							851	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	6930	X	5737	-0-	-1193	-0-	47	1	5351	2	N	308	358	1			186
							339	9									
10	7037	X	6021	-0-	-1016	-0-	56	1	5573	2	N	356	184	1			358
							392	9									
11	6750	X	5786	-0-	-964	-0-	35	1	5360	2	N	355	483	1			230
							391	9									
12	6975	X	2868	-0-	-4107	-0-	29	1	2679	2	N	145	181	1			194
							160	9									
01	6014	X	2662	-0-	-3352	-0-	27	1	2413	2	N	202	170	1			226
							222	9									
02	5432	X	4085	-0-	-1347	-0-	40	1	3752	2	N	266					492
							293	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	7170	X	6471	-0-	-699	-0-	52	1	5915	2	N	458	359	1			259
							504	9									
10	7409	X	6242	-0-	-1167	-0-	56	1	5652	2	N	485	177	1	3	8	564
							534	9									
11	7170	X	6031	-0-	-1139	-0-	35	1	5464	2	N	484	712	1			336
							532	9									
12	7099	X	5813	-0-	-1286	-0-	57	1	5295	2	N	419	554	1			201
							461	9									
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	69	1	6293	2	N	521	556	1			166
							573	9									
02	6048	X	5794	-0-	-254	-0-	55	1	5258	2	N	437	185	1			418
							481	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	11730	X	9713	-0-	-2017	-0-	77	1	8844	2	N	720	534	1			389
							792	9									
10	11749	X	10278	-0-	-1471	-0-	92	1	9248	2	N	853	714	1			528
							938	9									
11	11340	X	9494	-0-	-1846	-0-	55	1	8467	2	N	884	1059	1			353
							972	9									
12	11718	X	9698	-0-	-2020	-0-	95	1	8711	2	N	811	900	1	4	8	260
							892	9									
01	11718	X	9735	-0-	-1983	-0-	95	1	8671	2	N	881	917	1	1	8	223
							969	9									
02	9296	X	8700	-0-	-596	-0-	82	1	7784	2	N	758	743	1			238
							834	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1164	2	153	9	N	139	185	1			101
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1171	2	162	9	N	147	173	1	1	8	74
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1308	2	175	9	N	159					233
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1440	2	166	9	N	151	190	1			194
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1347	2	158	9	N	144	159	1			179
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1242	2	143	9	N	130	187	1			122

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

09	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	2905	2	227	9	N	206	325	1			88
10	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3028	2	239	9	N	217	160	1	1	8	144
11	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	2971	2	217	9	N	197	175	1			166
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3188	2	220	9	N	200	168	1			198
01	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3019	2	217	9	N	197	180	1			215
02	2968	X	2798	-0-	-170	-0-	2624	2	174	9	N	158	165	1			208

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

09	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	3096	2	227	9	N	206	188	1			170
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3097	2	234	9	N	213	176	1	1	8	206
11	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	2984	2	233	9	N	212	180	1			238
12	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	3006	2	232	9	N	211	357	1			92
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3225	2	249	9	N	226	181	1			137
02	3108	X	2975	-0-	-133	-0-	2773	2	202	9	N	184	177	1			144

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	68	1	7760	2	N	506	367	1			296
							557	9									
10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	82	1	8286	2	N	541	179	1			658
							595	9									
11	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	54	1	8414	2	N	589	1072	1			175
							648	9									
12	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	124	1	11396	2	N	697	692	1			180
							767	9									
01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	114	1	10445	2	N	733	716	1			197
							806	9									
02	8512	X	6571	-0-	-1941	-0-	64	1	6037	2	N	427	379	1			245
							470	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	61	1	6957	2	N	508	369	1			276
							559	9									
10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	81	1	8136	2	N	504	358	1			422
							554	9									
11	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	58	1	8917	2	N	577	709	1			290
							635	9									
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	103	1	9457	2	N	702	882	1			110
							772	9									
01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	103	1	9436	2	N	699	736	1			73
							769	9									
*02	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	89	1	8402	2	N	766	372	1			467
							843	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

09	12030	X	7558	-0-	-4472	-0-	61	1	6958	2	N	490	361	1			322
							539	9									
10	12431	X	4540	-0-	-7891	-0-	41	1	4129	2	N	336	185	1			473
							370	9									
11	11970	X	16	-0-	-11954	-0-	16	2			N	-0-	358	1			115
12	12059	X	6	-0-	-12053	-0-	6	2			N	-0-					115
01	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	2					117
02	7056	X	3896	-0-	-3160	-0-	38	1	3565	2	N	266					383
							293	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2134	2	193	9	N	175	187	1			87
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2234	2	202	9	N	184	163	1			108
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2145	2	193	9	N	175	173	1			110
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2243	2	198	9	N	180	180	1			110
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2243	2	200	9	N	182	183	1			109
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	1821	2	155	9	N	141	174	1			76

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	30	31	0			9
							33	9									
10	7285	X	80	-0-	-7205	-0-	9	1	9	2	Y	56	53	0	2	1	10
							62	9									
11	6870	X	52	-0-	-6818	-0-	52	1			Y	-0-	10	0			-0-
12	7099	X	58	-0-	-7041	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	196	X	86	-0-	-110	-0-	11	1	11	2	Y	58	57	0			1
							64	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	209	1	128	2	Y	819	818	0	1	1	4
							8	4	901	9							
10	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	216	1	157	2	Y	938	895	0	34	1	12
							10	4	1032	9			1	8			
11	1500	X	750	-0-	-750	-0-	153	1	101	2	Y	448	456	0			4
							3	4	493	9							
12	1550	X	1288	-0-	-262	-0-	200	1	181	2	Y	818	815	0	1	8	6
							7	4	900	9							
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	187	1	152	2	Y	727	727	0	1	8	5
							4	4	800	9							
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	217	1	167	2	Y	853	845	0	1	8	12
							3	4	938	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	467	1	3593	2	Y	771	770	0	1	1	2
							7	4	848	9							
10	6293	X	5518	-0-	-775	-0-	518	1	4042	2	Y	863	823	0	31	1	10
							9	4	949	9			1	8			
11	6090	X	4434	-0-	-1656	-0-	493	1	3216	2	Y	655	661	0			4
							4	4	721	9							
12	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	510	1	3418	2	Y	797	796	0	1	8	4
							6	4	877	9							
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	507	1	3533	2	Y	920	919	0	1	8	4
							5	4	1012	9							
*02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	352	1	2110	2	Y	861	854	0	1	8	10
							3	4	947	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	295	1	11060	2	Y	409	409	0			19
							4	4	450	9							
10	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	368	1	12766	2	Y	304	291	0	11	1	21
							3	4	334	9							
11	6690	X	52	-0-	-6638	-0-	52	1			Y	-0-	21	0			-0-
12	12214	X	59	-0-	-12155	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
01	13485	X	78	-0-	-13407	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	12180	X	10218	-0-	-1962	-0-	208	1	9970	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	511	1	4459	2	Y	645	642	0	1	1	4
							6	4	710	9							
10	6758	X	5893	-0-	-865	-0-	539	1	4640	2	Y	643	615	0	23	1	9
							7	4	707	9							
11	6540	X	5132	-0-	-1408	-0-	573	1	3971	2	Y	531	535	0			5
							4	4	584	9							
12	6727	X	5778	-0-	-949	-0-	590	1	4743	2	Y	402	404	0			3
							3	4	442	9							
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	659	1	5780	2	Y	423	423	0	1	8	2
							2	4	465	9							
*02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	520	1	5997	2	Y	394	390	0			6
							1	4	433	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

09	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	426	1	6131	2	Y	762	758	1			72
							838	9									
10	13051	X	7243	-0-	-5808	-0-	383	1	6073	2	Y	715	675	1	2	8	110
							787	9									
11	12210	X	6274	-0-	-5936	-0-	313	1	5125	2	Y	760	796	1	2	8	72
							836	9									
12	7657	X	7052	-0-	-605	-0-	412	1	5607	2	Y	939	953	1	1	8	57
							1033	9									
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	493	1	6933	2	Y	703	668	1			92
							773	9									
*02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	426	1	5604	2	Y	851	843	1			100
							936	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 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	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	526	1	7755	2	Y	872	863	1			82
							959	9									
10	9827	X	9492	-0-	-335	-0-	507	1	8057	2	Y	844	794	1	2	8	130
							928	9									
11	8700	X	7962	-0-	-738	-0-	377	1	6635	2	Y	864	909	1	2	8	83
							950	9									
12	9548	X	7842	-0-	-1706	-0-	479	1	6805	2	Y	507	555	1	1	8	34
							558	9									
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	593	1	7962	2	Y	629	584	1			79
							692	9									
*02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	488	1	6292	2	Y	698	695	1			82
							768	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	8388	2	1298	9	N	1180	1157	1			224
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8372	2	1227	9	N	1115	1043	1			296
11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	6350	2	1169	9	N	1063	950	1			409
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	6818	2	1174	9	N	1067	1175	1			301
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	6945	2	1195	9	N	1086	1149	1	1	8	237
*02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5279	2	947	9	N	861	891	1			207

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

09	2700	X	1316	-0-	-1384	-0-	675	2	641	9	N	583	526	1			200
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	363	2	653	9	N	594	493	1			301
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1068	2	572	9	N	520	580	1			241
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1157	2	634	9	N	576	396	1	3	8	418
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1208	2	590	9	N	536	770	1	1	8	183
*02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1282	2	473	9	N	430	358	1			255

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

09	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	736	1	12198	2	Y	2458	2414	1			232
							2704	9									
10	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	871	1	16133	2	Y	2743	2549	1	7	8	419
							3017	9									
11	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	728	1	16058	2	Y	2668	2823	1	7	8	257
							2935	9									
12	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	861	1	14877	2	Y	3051	3116	1	3	8	189
							3356	9									
01	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	960	1	15848	2	Y	2113	2024	1			278
							2324	9									
*02	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	650	1	10635	2	Y	1672	1741	1	1	8	208
							1839	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

09	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	409	1	12731	2	Y	914	872	1			83
							1005	9									
10	14818	X	13522	-0-	-1296	-0-	426	1	12020	2	Y	978	911	1	3	8	147
							1076	9									
11	13740	X	12812	-0-	-928	-0-	333	1	11470	2	Y	917	976	1	3	8	85
							1009	9									
12	14632	X	12113	-0-	-2519	-0-	376	1	10640	2	Y	997	1022	1	1	8	59
							1097	9									
01	13671	X	11219	-0-	-2452	-0-	401	1	10119	2	Y	635	613	1			81
							699	9									
02	12348	X	8435	-0-	-3913	-0-	275	1	7416	2	Y	676	681	1			76
							744	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2701	2	825	9	Y	750	847	0	1	1	72
10	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	2935	2	865	9	Y	786	647	0	24	1	186
													1	8			
11	4020	X	3265	-0-	-755	-0-	2491	2	774	9	Y	704	457	0			433
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3031	2	879	9	Y	799	506	0			726
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2773	2	792	9	Y	720	722	0	1	8	723
*02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2421	2	706	9	Y	642	740	0	1	8	624

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	7	1	1724	2	Y	562	562	0	1	1	9
							5	4	618	9							
10	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	5	1	1773	2	Y	588	562	0	21	1	14
							6	4	647	9							
11	2670	X	2314	-0-	-356	-0-	3	1	1763	2	Y	495	498	0			11
							3	4	545	9							
12	2759	X	1674	-0-	-1085	-0-	2	1	1406	2	Y	240	243	0			8
							2	4	264	9							
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	2	Y	564	561	0	1	8	10
							3	4	620	9							
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	2	Y	461	457	0			14
							2	4	507	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	496	1	5625	2	Y	880	858	1	7	8	81
							968	9									
10	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	545	1	8783	2	Y	873	913	1	3	8	38
							960	9									
11	12930	X	9332	-0-	-3598	-0-	432	1	7945	2	Y	868	828	1			78
							955	9									
12	13361	X	9137	-0-	-4224	-0-	538	1	7665	2	Y	849	888	1	3	8	36
							934	9									
01	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	528	1	7247	2	Y	89	91	1	2	8	32
							98	9									
*02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	493	1	6404	2	Y	747	723	1	1	8	55
							822	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	466	1	6079	2	Y	685	666	1	5	8	65
							754	9									
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	455	1	7593	2	Y	621	653	1	2	8	31
							683	9									
11	13020	X	8177	-0-	-4843	-0-	334	1	7184	2	Y	599	573	1			57
							659	9									
12	13454	X	8376	-0-	-5078	-0-	467	1	7226	2	Y	621	646	1	2	8	30
							683	9									
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	449	1	6586	2	Y	64	66	1	1	8	27
							70	9									
*02	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	492	1	6541	2	Y	522	508	1	1	8	40
							574	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 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	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	535	1	6998	2	Y	1195	1165	1	9	8	103
							1315	9									
10	11935	X	10463	-0-	-1472	-0-	526	1	8769	2	Y	1062	1121	1	4	8	40
							1168	9									
11	13530	X	11293	-0-	-2237	-0-	475	1	9503	2	Y	1195	1137	1			98
							1315	9									
12	13981	X	11384	-0-	-2597	-0-	600	1	9486	2	Y	1180	1231	1	4	8	43
							1298	9									
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	555	1	8616	2	Y	112	119	1	3	8	33
							123	9									
*02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	548	1	7940	2	Y	1004	972	1	1	8	64
							1104	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	522	1	64	2	Y	30	31	0			8
							33	9									
10	2914	X	1450	-0-	-1464	-0-	524	1	574	2	Y	317	302	0	11	1	12
							3	4	349	9							
11	2280	X	2185	-0-	-95	-0-	402	1	1694	2	Y	81	85	0			8
							89	9									
12	2170	X	110	-0-	-2060	-0-	109	1	1	9	Y	1	9	0			-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	1764	N	147	-0-	-1617	-0-	101	1	7	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	9	1	5222	2	Y	835	836	0	1	1	3
							8	4	919	9							
10	6944	X	6134	-0-	-810	-0-	7	1	5266	2	Y	775	740	0	28	1	9
							8	4	853	9			1	8			
11	6720	X	5636	-0-	-1084	-0-	4	1	4860	2	Y	697	701	0			5
							5	4	767	9							
12	6944	X	4790	-0-	-2154	-0-	2	1	4534	2	Y	229	233	0			1
							2	4	252	9							
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	6	1	4766	2	Y	654	650	0	1	8	4
							3	4	719	9							
02	4788	X	4598	-0-	-190	-0-	5	1	3936	2	Y	595	591	0	1	8	7
							2	4	655	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	125	1	3482	2	Y	912	875	1	7	8	90
							1003	9									
10	4588	X	4382	-0-	-206	-0-	133	1	3213	2	Y	942	979	1	4	8	49
							1036	9									
11	6660	X	3404	-0-	-3256	-0-	123	1	2142	2	Y	1035	985	1			99
							1139	9									
12	6882	X	1358	-0-	-5524	-0-	135	1	163	2	Y	964	1011	1	3	8	49
							1060	9									
01	6355	X	220	-0-	-6135	-0-	114	1	106	9	Y	96	100	1	3	8	42
02	4312	X	1529	-0-	-2783	-0-	113	1	546	2	Y	791	769	1	1	8	63
							870	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6949	-0-	-881	-0-	398	1	5340	2	N	1091	1090	0	1	1	4
							11	4	1200	9							
10	8091	X	259	-0-	-7832	-0-	212	1	6	2	N	36	38	0	1	1	1
							1	4	40	9							
11	8010	X	126	-0-	-7884	-0-	126	1			N	-0-	1	0			-0-
12	8277	X	2558	-0-	-5719	-0-	215	1	1887	2	N	412	408	0			4
							3	4	453	9							
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	473	1	7035	2	N	1540	1532	0	2	8	10
							8	4	1694	9							
*02	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	394	1	5610	2	N	1118	1109	0	1	8	18
							4	4	1230	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

09	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	88	1	11237	2	Y	609	514	1			171
							670	9									
10	13733	X	11362	-0-	-2371	-0-	87	1	10656	2	Y	563	493	1			241
							619	9									
11	14280	X	11720	-0-	-2560	-0-	89	1	10927	2	Y	640	774	1			107
							704	9									
12	14756	X	11009	-0-	-3747	-0-	82	1	10298	2	Y	572	597	1			82
							629	9									
01	14756	X	10601	-0-	-4155	-0-	84	1	9865	2	Y	593	639	1			36
							652	9									
*02	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	83	1	10599	2	Y	683	672	1			47
							751	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

09	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	126	1	16115	2	Y	960	789	1			260
							1056	9									
10	19158	X	17528	-0-	-1630	-0-	132	1	16372	2	Y	931	800	1			391
							1024	9									
11	18210	X	15930	-0-	-2280	-0-	120	1	14810	2	Y	909	1143	1			157
							1000	9									
12	18569	X	15202	-0-	-3367	-0-	116	1	14336	2	Y	682	738	1			101
							750	9									
01	17298	X	16430	-0-	-868	-0-	130	1	15266	2	Y	940	985	1	1	8	55
							1034	9									
02	15624	X	14523	-0-	-1101	-0-	106	1	13575	2	Y	765	768	1			52
							842	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

09	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	77	1	10001	2	Y	717	593	1			200
							789	9									
10	13082	X	11132	-0-	-1950	-0-	81	1	10239	2	Y	738	627	1			311
							812	9									
11	12030	X	10788	-0-	-1242	-0-	79	1	9852	2	Y	779	954	1			136
							857	9									
12	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	106	1	13470	2	Y	951	950	1			137
							1046	9									
01	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	95	1	11288	2	Y	853	932	1			58
							938	9									
*02	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	93	1	12013	2	Y	902	893	1	2	8	65
							992	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	104	1	13277	2	Y	767	630	1			223
							844	9									
10	18352	X	14247	-0-	-4105	-0-	108	1	13348	2	Y	719	623	1			319
							791	9									
11	15930	X	12262	-0-	-3668	-0-	94	1	11511	2	Y	597	793	1			123
							657	9									
12	15996	X	13757	-0-	-2239	-0-	104	1	12948	2	Y	641	659	1			105
							705	9									
01	13888	X	12591	-0-	-1297	-0-	99	1	11712	2	Y	709	756	1			58
							780	9									
02	12544	X	11827	-0-	-717	-0-	86	1	11025	2	Y	651	648	1			61
							716	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	785	2	418	9	N	380	351	1	2	8	222
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	630	2	397	9	N	361	272	1	2	8	309
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	580	2	352	9	N	320	443	1			186
12	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	700	2	383	9	N	348	378	1			156
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	663	2	499	9	N	454	339	0	100	1	171
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	604	2	356	9	N	324	268	0			227

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

09	3000	N	1624	-0-	-1376	419	263	1	168	2	Y	1075	1073	0	1	1	9
							10	4	1183	9							
10	2184	N	1765	-0-	-419	-0-	206	1	204	2	Y	1220	1164	0	44	1	20
							13	4	1342	9			1	8			
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	111	1	159	2	Y	786	794	0	1	8	11
							5	4	865	9							
12	1395	N	892	-0-	-503	-0-	327	1	112	2	Y	409	411	0			9
							3	4	450	9							
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	427	1	1597	2	Y	731	729	0	1	8	10
							4	4	804	9							
*02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	351	1	1542	2	Y	585	580	0	1	8	14
							2	4	644	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	197	1	5495	2	Y	802	763	0	29	1	9
							9	4	882	9			1	8			
11	5850	X	3169	-0-	-2681	-0-	114	1	2635	2	Y	379	386	0			2
							3	4	417	9							
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	4557	X	228	-0-	-4329	-0-	8	1	208	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	185	1	6185	2	Y	345	339	0			6
							1	4	380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	568	1	2668	2	Y	639	417	0			304
							703	9									
10	4123	X	1965	-0-	-2158	-0-	322	1	1168	2	Y	432	302	0	11	1	423
							475	9									
11	3990	X	229	-0-	-3761	-0-	183	1	28	2	Y	16	10	0			429
							18	9									
12	4123	X	2281	-0-	-1842	-0-	370	1	1443	2	Y	425	417	0			437
							468	9									
01	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	546	1	2204	2	Y	611	918	0	1	8	129
							672	9									
02	3332	X	3061	-0-	-271	-0-	383	1	2014	2	Y	604	323	0			410
							664	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	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	14	1	6862	2	Y	1264	1262	0	1	1	9
							12	4	1390	9			1	8			
10	8463	X	8252	-0-	-211	-0-	12	1	6765	2	Y	1328	1268	0	48	1	20
							14	4	1461	9			1	8			
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	7	1	7558	2	Y	1159	1166	0	1	8	12
							8	4	1275	9							
12	8680	X	5650	-0-	-3030	-0-	6	1	4695	2	Y	856	858	0	1	8	9
							7	4	942	9							
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	12	1	7181	2	Y	1374	1370	0	2	8	11
							7	4	1511	9							
02	7728	X	7195	-0-	-533	-0-	10	1	5967	2	Y	1104	1094	0	1	8	20
							4	4	1214	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	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	452	1	2195	2	Y	506	508	0	1	1	3
							5	4	557	9							
10	2542	X	2289	-0-	-253	-0-	362	1	1363	2	Y	508	485	0	18	1	8
							5	4	559	9							
11	3510	X	1743	-0-	-1767	-0-	271	1	1189	2	Y	255	258	0			5
							2	4	281	9							
12	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	389	1	1830	2	Y	318	319	0			4
							3	4	350	9							
01	1767	X	1705	-0-	-62	-0-	338	1	864	2	Y	455	454	0	1	8	4
							2	4	501	9							
*02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	364	1	1475	2	Y	536	530	0	1	8	9
							2	4	590	9							

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	715	1	5555	2	Y	125	8	1			306
							138	9									
10	6789	X	5874	-0-	-915	-0-	768	1	4324	2	Y	711	565	0	21	1	431
							782	9									
11	6570	X	295	-0-	-6275	-0-	214	1	48	2	Y	30	7	0			454
							33	9									
12	6789	X	5768	-0-	-1021	-0-	565	1	4185	2	Y	925	1010	0	1	8	368
							1018	9									
01	6634	X	5090	-0-	-1544	-0-	497	1	3385	2	Y	1098	1007	0	1	8	458
							1208	9									
*02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	591	1	4200	2	Y	1169	1224	0	1	8	402
							1286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
10	7688	X	5963	-0-	-1725	-0-	16	1	3928	2	Y	1818	1730	0	65	1	22
							19	4	2000	9			1	8			
11	7440	X	1672	-0-	-5768	-0-	7	1	281	2	Y	1250	1260	0	1	8	11
							9	4	1375	9							
12	7130	X	3403	-0-	-3727	-0-	6	1	2425	2	Y	876	879	0	1	8	7
							8	4	964	9							
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	14	1	6623	2	Y	1660	1654	0	2	8	11
							9	4	1826	9							
*02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	15	1	7244	2	Y	1785	1768	0	2	8	26
							7	4	1964	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	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	437	1	1496	2	Y	441	442	0			6
							4	4	485	9							
10	4712	X	2701	-0-	-2011	-0-	470	1	1410	2	Y	740	706	0	27	1	12
							7	4	814	9			1	8			
11	3630	X	260	-0-	-3370	-0-	259	1	1	9	Y	1	10	0			3
12	3751	X	968	-0-	-2783	-0-	401	1	94	2	Y	426	423	0			6
							4	4	469	9							
01	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	494	1	1149	2	Y	334	334	0			6
							2	4	367	9							
02	2436	X	349	-0-	-2087	-0-	349	1			Y	-0-	6	0			-0-

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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	288	1	3225	2	Y	638	637	0	1	1	3
							6	4	702	9							
10	5022	X	4303	-0-	-719	-0-	292	1	3375	2	Y	573	548	0	21	1	7
							6	4	630	9							
11	5490	X	3235	-0-	-2255	-0-	243	1	2434	2	Y	504	507	0			4
							4	4	554	9							
12	5673	X	3304	-0-	-2369	-0-	203	1	2535	2	Y	511	511	0			4
							4	4	562	9							
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	291	1	3946	2	Y	652	650	0	1	8	5
							3	4	717	9							
*02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	296	1	4238	2	Y	593	588	0	1	8	9
							2	4	652	9							

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	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	4	1	715	2	Y	365	365	0			7
							4	4	402	9							
10	1767	X	841	-0-	-926	-0-	3	1	413	2	Y	383	365	0	14	1	11
							4	4	421	9							
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	2	1	4053	2	Y	308	311	0			8
							2	4	339	9							
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	2	Y	415	414	0			9
							3	4	457	9							
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	5	1	1634	2	Y	475	474	0	1	8	9
							2	4	523	9							
*02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	5	1	1767	2	Y	526	521	0	1	8	13
							2	4	579	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	378	1	3510	2	Y	791	790	0	1	1	8
							8	4	870	9							
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	479	1	4940	2	Y	700	668	0	25	1	14
							8	4	770	9			1	8			
11	5730	X	63	-0-	-5667	-0-	62	1	1	9	Y	1	9	0			6
12	5921	X	225	-0-	-5696	-0-	141	1	37	2	Y	42	42	0			6
							1	4	46	9							
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	450	1	4797	2	Y	824	818	0	1	8	11
							4	4	906	9							
*02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	358	1	3664	2	Y	465	463	0			13
							2	4	512	9							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	447	1	5916	2	Y	1098	1098	0	1	1	4
							11	4	1208	9							
10	6758	X	5685	-0-	-1073	-0-	370	1	3999	2	Y	1185	1132	0	43	1	13
							12	4	1304	9			1	8			
11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	335	1	4626	2	Y	1499	1500	0	1	8	11
							11	4	1649	9							
12	6758	X	5768	-0-	-990	-0-	379	1	4278	2	Y	1003	1006	0	1	8	7
							8	4	1103	9							
01	6541	X	5596	-0-	-945	-0-	411	1	3774	2	Y	1276	1274	0	2	8	7
							7	4	1404	9							
02	5908	X	4639	-0-	-1269	-0-	438	1	2862	2	Y	1213	1202	0	1	8	17
							5	4	1334	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31793	X	31793	-0-	-0-	-0-	266	1	29583	2	Y	1767	1476	1	1	8	430
							1944	9									
10	53785	X	34351	-0-	-19434	-0-	308	1	31370	2	Y	2430	2112	1	15	8	733
							2673	9									
11	52198	X	52198	-0-	-0-	-0-	291	1	47707	2	Y	3818	4223	1	2	8	326
							4200	9									
12	52798	X	52798	-0-	-0-	-0-	300	1	48403	2	Y	3723	3742	1	12	8	295
							4095	9									
01	49290	X	49290	-0-	-0-	-0-	298	1	45407	2	Y	3259	3292	1	5	8	257
							3585	9									
*02	43843	X	43843	-0-	-0-	-0-	262	1	40231	2	Y	3045	3004	1	2	8	296
							3350	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36458	X	36458	-0-	-0-	-0-	125	1	33637	2	Y	2451	2324	1			344
							2696	9									
10	41168	X	35970	-0-	-5198	-0-	130	1	33123	2	Y	2470	2296	1			518
							2717	9									
11	38760	X	26682	-0-	-12078	-0-	103	1	24525	2	Y	1867	2171	1			214
							2054	9									
12	39308	X	32802	-0-	-6506	-0-	120	1	29882	2	Y	2545	2581	1	5	8	173
							2800	9									
01	35588	X	34139	-0-	-1449	-0-	128	1	31302	2	Y	2463	2572	1	3	8	61
							2709	9									
02	32144	X	28784	-0-	-3360	-0-	113	1	26450	2	Y	2019	1905	1	1	8	174
							2221	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	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	115	1	12398	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
10	20305 X	11206	-0-	-9099	-0-	111	1	10975	2	Y	109	84	1	1	8	24
						120	9									
11	16170 X	12873	-0-	-3297	-0-	76	1	12336	2	Y	419	416	1			27
						461	9									
12	15221 X	11731	-0-	-3490	-0-	70	1	11143	2	Y	471	465	1	1	8	32
						518	9									
01	13268 X	11130	-0-	-2138	-0-	70	1	10576	2	Y	440	441	1			31
						484	9									
*02	12012 X	9785	-0-	-2227	-0-	61	1	9308	2	Y	378	375	1			34
						416	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

09	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	196	1	29433	2	Y	2196	1988	1	2	8	472
						2416	9									
10	37169 X	32417	-0-	-4752	-0-	203	1	29339	2	Y	2614	2665	1	8	8	413
						2875	9									
11	35970 X	31420	-0-	-4550	-0-	162	1	28783	2	Y	2250	2429	1	5	8	229
						2475	9									
12	35960 X	33266	-0-	-2694	-0-	208	1	30242	2	Y	2560	2507	1	1	8	281
						2816	9									
01	31810 X	31810	-0-	-0-	-0-	209	1	28894	2	Y	2461	2510	1			232
						2707	9									
*02	28476 X	27973	-0-	-503	-0-	185	1	25433	2	Y	2141	2089	1			284
						2355	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

09	37784 X	37784	-0-	-0-	-0-	134	1	35694	2	Y	1778	1672	1			261
						1956	9									
10	46841 X	39277	-0-	-7564	-0-	145	1	36689	2	Y	2221	2013	1			469
						2443	9									
11	43350 X	36134	-0-	-7216	-0-	141	1	33717	2	Y	2069	2294	1			244
						2276	9									
12	44051 X	39518	-0-	-4533	-0-	148	1	36683	2	Y	2443	2498	1	4	8	185
						2687	9									
01	37727 X	37707	-0-	-20	-0-	144	1	35037	2	Y	2296	2404	1	1	8	76
						2526	9									
02	34076 X	32079	-0-	-1997	-0-	129	1	29897	2	Y	1866	1760	1			182
						2053	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

09	33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	287	1	31617	2	Y	1542	1252	1			362
						1696	9									
10	45911 X	32219	-0-	-13692	-0-	293	1	29690	2	Y	2033	1770	1	12	8	613
						2236	9									
11	42600 X	30864	-0-	-11736	-0-	173	1	28357	2	Y	2122	2540	1	1	8	194
						2334	9									
12	42718 X	34953	-0-	-7765	-0-	198	1	31980	2	Y	2523	2512	1	8	8	197
						2775	9									
01	34720 X	33910	-0-	-810	-0-	204	1	31122	2	Y	2349	2360	1	3	8	183
						2584	9									
*02	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	192	1	29405	2	Y	2247	2211	1	1	8	218
						2472	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 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	120	1	13640	2	Y	1485	1220	1			360
						1634	9									
10	46655 X	11592	-0-	-35063	-0-	102	1	10406	2	Y	985	989	1	7	8	349
						1084	9									
11	43418 X	43418	-0-	-0-	-0-	248	1	40408	2	Y	2511	2648	1	1	8	211
						2762	9									
12	43400 X	42693	-0-	-707	-0-	246	1	39644	2	Y	2548	2544	1	8	8	207
						2803	9									
01	39293 X	39293	-0-	-0-	-0-	242	1	36691	2	Y	2145	2173	1	3	8	176
						2360	9									
*02	35680 X	35680	-0-	-0-	-0-	220	1	33550	2	Y	1736	1734	1	1	8	177
						1910	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

09	32368 X	32368	-0-	-0-	-0-	196	1	29508	2	Y	2422	2180	1	4	8	533
						2664	9									
10	35464 X	32752	-0-	-2712	-0-	202	1	29345	2	Y	2914	2963	1	10	8	474
						3205	9									
11	34320 X	31705	-0-	-2615	-0-	162	1	28802	2	Y	2492	2691	1	6	8	269
						2741	9									
12	35464 X	32068	-0-	-3396	-0-	197	1	28908	2	Y	2694	2650	1	2	8	311
						2963	9									
01	31620 X	30113	-0-	-1507	-0-	196	1	27190	2	Y	2479	2541	1	1	8	248
						2727	9									
*02	28560 X	27638	-0-	-922	-0-	180	1	24975	2	Y	2257	2193	1	1	8	311
						2483	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

09	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	91	1	14954	2	Y	1332	1197	1			297
						1465	9									
10	20553 X	16297	-0-	-4256	-0-	97	1	14846	2	Y	1231	982	1			546
						1354	9									
11	18690 X	16041	-0-	-2649	-0-	63	1	14690	2	Y	1171	1324	1			393
						1288	9									
12	18848 X	6265	-0-	-12583	-0-	33	1	5231	2	Y	910	1048	1	2	8	253
						1001	9									
01	15035 X	176	-0-	-14859	-0-	3	2	173	9	Y	157	368	1			42
*02	13580 X	8168	-0-	-5412	-0-	43	1	6711	2	Y	1285	1090	1			237
						1414	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

09	37896 X	37896	-0-	-0-	-0-	131	1	35051	2	Y	2467	2350	1	1	8	373
						2714	9									
10	38440 X	35565	-0-	-2875	-0-	128	1	32613	2	Y	2567	2379	1			561
						2824	9									
11	35760 X	34458	-0-	-1302	-0-	133	1	31901	2	Y	2204	2494	1			271
						2424	9									
12	39153 X	36344	-0-	-2809	-0-	135	1	33408	2	Y	2546	2612	1	6	8	199
						2801	9									
01	34587 X	34587	-0-	-0-	-0-	131	1	31863	2	Y	2357	2472	1	2	8	82
						2593	9									
02	30772 X	30718	-0-	-54	-0-	122	1	28388	2	Y	2007	1891	1	1	8	197
						2208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	107	1	17523	2	Y	1377	1247	1			302
						1515	9									
10	21359 X	18916	-0-	-2443	-0-	113	1	17266	2	Y	1397	1097	1			602
						1537	9									
11	20670 X	17721	-0-	-2949	-0-	69	1	16224	2	Y	1298	1472	1			428
						1428	9									
12	23264 X	23264	-0-	-0-	-0-	132	1	21212	2	Y	1745	1757	1	2	8	414
						1920	9									
01	22763 X	22763	-0-	-0-	-0-	140	1	20779	2	Y	1676	1907	1	4	8	179
						1844	9									
*02	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	112	1	17284	2	Y	1502	1391	1	1	8	289
						1652	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	95	1	15573	2	Y	1200	1095	1			268
						1320	9									
10	21390 X	15833	-0-	-5557	-0-	93	1	14369	2	Y	1246	975	1			539
						1371	9									
11	18240 X	14671	-0-	-3569	-0-	56	1	13265	2	Y	1227	1365	1			401
						1350	9									
12	20871 X	20871	-0-	-0-	-0-	120	1	19339	2	Y	1284	1360	1	2	8	323
						1412	9									
01	21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	135	1	19983	2	Y	1524	1683	1	1	8	163
						1676	9									
*02	15857 X	15857	-0-	-0-	-0-	98	1	14971	2	Y	716	723	1			156
						788	9									

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	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	97	1	15910	2	Y	1298	1178	1			275
						1428	9									
10	20305 X	16872	-0-	-3433	-0-	100	1	15354	2	Y	1289	1016	1			548
						1418	9									
11	18570 X	15096	-0-	-3474	-0-	59	1	13782	2	Y	1141	1316	1			373
						1255	9									
12	21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	118	1	18950	2	Y	1821	1782	1	2	8	410
						2003	9									
01	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	128	1	18903	2	Y	1568	1813	1	3	8	162
						1725	9									
*02	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	111	1	16983	2	Y	1385	1286	1			261
						1524	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	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	145	1	28055	2	Y	2125	1561	1			784
						2338	9									
10	29791 X	16179	-0-	-13612	-0-	83	1	14908	2	Y	1080	1324	1			540
						1188	9									
11	28830 X	835	-0-	-27995	-0-	1	1	414	2	Y	382	762	1			160
						420	9									
12	31558 X	383	-0-	-31175	-0-	132	2	251	9	Y	228	283	1			105
01	29171 X	-0-	-0-	-29171	-0-					Y	-0-	105	1			-0-
*02	26348 X	8500	-0-	-17848	-0-	48	1	7738	2	Y	649	537	1			112
						714	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 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	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	196	1	11819	2	Y	862	170	1			837
						948	9									
10	15810 X	12457	-0-	-3353	-0-	201	1	11256	2	Y	909	1158	1	10	8	578
						1000	9									
11	14820 X	11191	-0-	-3629	-0-	184	1	10137	2	Y	791	1125	1			244
						870	9									
12	14632 X	11521	-0-	-3111	-0-	198	1	10473	2	Y	773	905	1			112
						850	9									
01	12431 X	11259	-0-	-1172	-0-	196	1	10192	2	Y	792	782	1			122
						871	9									
02	11228 X	9933	-0-	-1295	-0-	171	1	9021	2	Y	674	666	1			130
						741	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

09	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	376	1	17140	2	Y	1491	1296	1	5	8	402
						1640	9									
10	23374 X	18907	-0-	-4467	-0-	384	1	16924	2	Y	1454	1265	1	4	8	587
						1599	9									
11	21420 X	18017	-0-	-3403	-0-	282	1	16114	2	Y	1474	1721	1			340
						1621	9									
12	20739 X	18279	-0-	-2460	-0-	367	1	16514	2	Y	1271	1409	1	1	8	201
						1398	9									
01	18538 X	17013	-0-	-1525	-0-	371	1	15231	2	Y	1283	1374	1	1	8	109
						1411	9									
02	16744 X	13600	-0-	-3144	-0-	309	1	12190	2	Y	1001	965	1	1	8	144
						1101	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

09	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	195	1	11877	2	Y	973	191	1			939
						1070	9									
10	14942 X	12988	-0-	-1954	-0-	204	1	11612	2	Y	1065	1333	1	12	8	659
						1172	9									
11	14460 X	12117	-0-	-2343	-0-	193	1	10851	2	Y	975	1348	1			286
						1073	9									
12	14942 X	12381	-0-	-2561	-0-	206	1	11093	2	Y	984	1136	1			134
						1082	9									
01	12555 X	12224	-0-	-331	-0-	207	1	10948	2	Y	972	961	1			145
						1069	9									
*02	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	192	1	10377	2	Y	930	903	1			172
						1023	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

09	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	123	1	14417	2	Y	974	851	1			304
						1071	9									
10	14942 X	13468	-0-	-1474	-0-	117	1	12450	2	Y	819	760	1			363
						901	9									
11	17490 X	12200	-0-	-5290	-0-	114	1	11351	2	Y	668	846	1			185
						735	9									
12	18073 X	13920	-0-	-4153	-0-	123	1	12858	2	Y	854	926	1			113
						939	9									
01	16523 X	13281	-0-	-3242	-0-	124	1	12167	2	Y	900	898	1	3	8	112
						990	9									
*02	14560 X	10435	-0-	-4125	-0-	101	1	9576	2	Y	689	722	1			79
						758	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 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	23934 X	23934	-0-	-0-	-0-	192	1	22289	2	Y	1321	1136	1	1	8	392
						1453	9									
10	29853 X	23475	-0-	-6378	-0-	207	1	21812	2	Y	1324	1170	1	1	8	545
						1456	9									
11	26430 X	22184	-0-	-4246	-0-	206	1	20628	2	Y	1227	1464	1	1	8	307
						1350	9									
12	26009 X	23358	-0-	-2651	-0-	206	1	21630	2	Y	1384	1518	1			173
						1522	9									
01	25079 X	20543	-0-	-4536	-0-	195	1	18962	2	Y	1260	1281	1	3	8	149
						1386	9									
*02	22344 X	19141	-0-	-3203	-0-	186	1	17648	2	Y	1188	1215	1			122
						1307	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	118	1	22908	2	Y	1929	1493	1			741
						2122	9									
10	25854 X	24864	-0-	-990	-0-	126	1	22696	2	Y	1856	1854	1			743
						2042	9									
11	26250 X	24629	-0-	-1621	-0-	132	1	22581	2	Y	1742	2077	1			408
						1916	9									
12	27125 X	24494	-0-	-2631	-0-	143	1	22284	2	Y	1879	1714	1	1	8	572
						2067	9									
01	24521 X	23768	-0-	-753	-0-	142	1	21611	2	Y	1832	2148	1	1	8	255
						2015	9									
*02	22148 X	21782	-0-	-366	-0-	124	1	19962	2	Y	1542	1480	1			317
						1696	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27120 X	27120	-0-	-0-	-0-	127	1	24581	2	Y	2193	1701	1	1	8	831
						2412	9									
10	38118 X	38118	-0-	-0-	-0-	194	1	34845	2	Y	2799	2602	1	1	8	1027
						3079	9									
11	42468 X	42468	-0-	-0-	-0-	231	1	39335	2	Y	2638	3078	1	1	8	586
						2902	9									
12	44201 X	44201	-0-	-0-	-0-	260	1	40486	2	Y	3141	2808	1	2	8	917
						3455	9									
01	43973 X	43973	-0-	-0-	-0-	261	1	39931	2	Y	3437	3909	1	1	8	444
						3781	9									
*02	34062 X	34062	-0-	-0-	-0-	192	1	31135	2	Y	2486	2430	1	1	8	499
						2735	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	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	356	1	16248	2	Y	1511	1321	1	4	8	415
						1662	9									
10	21545 X	16760	-0-	-4785	-0-	336	1	14877	2	Y	1406	1238	1	4	8	579
						1547	9									
11	19800 X	10433	-0-	-9367	-0-	159	1	9126	2	Y	1044	1351	1			272
						1148	9									
12	25817 X	25817	-0-	-0-	-0-	503	1	22789	2	Y	2295	2237	1	1	8	329
						2525	9									
01	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	530	1	21773	2	Y	1974	2123	1	1	8	179
						2171	9									
*02	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	480	1	18913	2	Y	1454	1413	1	1	8	219
						1599	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	2	Y	371	373	0			6
							4	4	408	9							
10	2387	X	1837	-0-	-550	-0-	4	1	1312	2	Y	469	448	0	17	1	10
							5	4	516	9							
11	2310	X	1374	-0-	-936	-0-	3	1	843	2	Y	477	478	0			9
							3	4	525	9							
12	2387	X	1040	-0-	-1347	-0-	2	1	709	2	Y	296	298	0			7
							3	4	326	9							
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1147	2	Y	455	454	0	1	8	7
							2	4	501	9							
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	4	1	1251	2	Y	501	496	0	1	8	11
							2	4	551	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4493	2	509	9	Y	463	176	1			439
10	6665	X	4273	-0-	-2392	-0-	3808	2	465	9	Y	423	536	1			326
11	5610	X	3785	-0-	-1825	-0-	3534	2	251	9	Y	228	372	1			182
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					182
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					182
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	11	108	1			85

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	T. A.		-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

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	T. A.		-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	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	8746	2	825	9	Y	750	852	1	1	8	83
10	9982	X	7969	-0-	-2013	-0-	7274	2	695	9	Y	632	523	1			192
11	9900	X	6581	-0-	-3319	-0-	6318	2	263	9	Y	239	147	1			284
12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10198	2	595	9	Y	541	744	1			81
01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9052	2	640	9	Y	582	518	1			145
*02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	8878	2	488	9	Y	444	371	1			218

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

09	2970	X	888	-0-	-2082	-0-	764	2	124	9	N	113	179	1			72
10	2728	X	2010	-0-	-718	-0-	1696	2	314	9	N	285	169	1			188
11	2580	X	1686	-0-	-894	-0-	1407	2	279	9	N	254	195	1			247
12	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	2005	2	428	9	N	389	388	1			248
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	2851	2	486	9	N	442	560	1	2	8	128
*02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1784	2	505	9	N	459	361	1			226

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	2887	-0-	-1973	-0-	2687	2	200	9	N	182	331	1	2	8	78
10	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4823	2	219	9	N	199					277
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5222	2	282	9	N	256	378	1			155
12	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5492	2	320	9	N	291	195	1			251
01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5108	2	373	9	N	339	457	1			133
02	4872 X	4298	-0-	-574	-0-	3951	2	347	9	N	315	344	1	2	8	102

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3167	2	422	9	N	384	344	1			208
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3349	2	406	9	N	369	184	1			393
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3632	2	373	9	N	339	365	1			367
12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3831	2	366	9	N	333	193	1			507
01	3720 X	2999	-0-	-721	-0-	2659	2	340	9	N	309	552	1			264
02	3360 X	2610	-0-	-750	-0-	2265	2	345	9	N	314	355	1	1	8	222

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1266	2	344	9	N	313	356	1			62
10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1336	2	426	9	N	387	172	1			277
11	1500 X	1432	-0-	-68	-0-	1055	2	377	9	N	343	375	1			245
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1567	2	510	9	N	464	561	1			148
01	1550 N	479	-0-	-1071	-0-	305	2	174	9	N	158	154	1			152
02	1344 N	489	-0-	-855	-0-	344	2	145	9	N	132	171	1			113

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	279	1	239	2	Y	398	397	0			5
						4	4	438	9							
10	1643 X	1358	-0-	-285	-0-	309	1	621	2	Y	385	368	0	14	1	8
						4	4	424	9							
11	1590 X	97	-0-	-1493	-0-	80	1	3	2	Y	13	19	0			2
						14	9									
12	1333 X	714	-0-	-619	-0-	260	1	76	2	Y	342	340	0			4
						2	4	376	9							
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	324	1	104	2	Y	469	467	0	1	8	5
						2	4	516	9							
*02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	279	1	466	2	Y	470	465	0			10
						2	4	517	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

09	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	669	1	10951	2	Y	1564	1561	0	2	1	13
						15	4	1720	9			1	8			
10	14756 X	13348	-0-	-1408	-0-	661	1	10831	2	Y	1671	1595	0	60	1	28
						18	4	1838	9			1	8			
11	14280 X	11387	-0-	-2893	-0-	483	1	9220	2	Y	1521	1529	0	1	8	19
						11	4	1673	9							
12	14384 X	11610	-0-	-2774	-0-	583	1	9255	2	Y	1599	1597	0	1	8	20
						13	4	1759	9							
01	12152 X	9861	-0-	-2291	-0-	580	1	7716	2	Y	1416	1417	0	2	8	17
						7	4	1558	9							
02	10976 X	9300	-0-	-1676	-0-	606	1	6966	2	Y	1565	1549	0	2	8	31
						6	4	1722	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	338	1	1435	2	Y	498	496	0	1	1	7
							5	4	548	9							
10	3131	X	2101	-0-	-1030	-0-	305	1	1260	2	Y	483	460	0	17	1	13
							5	4	531	9							
11	3030	X	2076	-0-	-954	-0-	276	1	1405	2	Y	356	360	0			9
							3	4	392	9							
12	3069	X	1513	-0-	-1556	-0-	237	1	790	2	Y	438	436	0			11
							4	4	482	9							
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	384	1	2211	2	Y	573	572	0	1	8	11
							3	4	630	9							
*02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	355	1	2040	2	Y	534	529	0	1	8	15
							2	4	587	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	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	491	1	5162	2	Y	788	788	0	1	1	2
							8	4	867	9							
10	13919	X	6209	-0-	-7710	-0-	526	1	5222	2	Y	415	397	0	15	1	5
							4	4	457	9							
11	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	714	1	9803	2	Y	551	552	0			4
							4	4	606	9							
12	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	678	1	11272	2	Y	2031	2019	0	3	8	13
							16	4	2234	9							
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	521	1	6494	2	Y	825	833	0	1	8	4
							4	4	908	9							
*02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	501	1	5654	2	Y	1649	1629	0	2	8	22
							6	4	1814	9							

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	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	429	1	4272	2	Y	1062	1061	0	1	1	4
							10	4	1168	9							
10	8308	X	4980	-0-	-3328	-0-	434	1	3537	2	Y	908	867	0	33	1	11
							10	4	999	9			1	8			
11	8040	X	4380	-0-	-3660	-0-	378	1	3152	2	Y	767	772	0			6
							6	4	844	9							
12	6851	X	5782	-0-	-1069	-0-	438	1	4266	2	Y	973	970	0	1	8	8
							8	4	1070	9							
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	440	1	4260	2	Y	1055	1055	0	1	8	7
							5	4	1161	9							
*02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	390	1	3571	2	Y	833	827	0	1	8	12
							3	4	916	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 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	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1297	2	448	9	N	407	341	1			209
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2160	2	658	9	N	598	532	1			275
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	1884	2	542	9	N	493	554	1			214
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2050	2	567	9	N	515	556	1			173
01	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	1725	2	624	9	N	567	370	1	1	8	369
02	2548	X	2147	-0-	-401	-0-	1741	2	406	9	N	369	665	1			73

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3586	-0-	-494	-0-	3249	2	337	9	N	306	310	1	1	8	107
10	3782	X	3309	-0-	-473	-0-	2970	2	339	9	N	308	151	1			264
11	3330	X	2848	-0-	-482	-0-	2531	2	317	9	N	288	359	1			193
12	3720	X	2764	-0-	-956	-0-	2453	2	311	9	N	283	371	1			105
01	3720	X	2625	-0-	-1095	-0-	2320	2	305	9	N	277	162	1	1	8	219
02	3360	X	2298	-0-	-1062	-0-	2055	2	243	9	N	221	346	1			94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 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	1800 X	1274	-0-	-526	-0-	1029	2	245	9	N	223	149	1			132
10	1705 X	1279	-0-	-426	-0-	1041	2	238	9	N	216	158	1			190
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1436	2	234	9	N	213	186	1			217
12	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1422	2	243	9	N	221	363	1			75
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1390	2	235	9	N	214	170	1	1	8	118
02	1568 N	1486	-0-	-82	-0-	1269	2	217	9	N	197	170	1			145

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

09	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	221	1	10238	2	Y	1261	1261	0	1	1	6
						12	4	1387	9			1	8			
10	12276 X	8596	-0-	-3680	-0-	194	1	7562	2	Y	756	723	0	27	1	11
						8	4	832	9			1	8			
11	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
12	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					-0-
01	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
02	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	675	1	1982	2	Y	308	466	0	1	1	131
						339	9					5	8			
10	8649 X	3384	-0-	-5265	-0-	687	1	1937	2	Y	691	571	0	21	1	229
						760	9					1	8			
11	8280 X	5687	-0-	-2593	-0-	542	1	4224	2	Y	837	785	0	2	8	279
						921	9									
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	627	1	4452	2	Y	855	978	0	1	8	155
						941	9									
01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	760	1	3214	2	Y	417	446	0	1	8	125
						459	9									
*02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	696	1	3058	2	Y	427	447	0			105
						470	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

09	2501 N	762	-0-	-1739	-0-	257	1	62	2	Y	399	397	0			6
						4	4	439	9							
10	2294 N	780	-0-	-1514	-0-	275	1	66	2	Y	395	377	0	14	1	10
						4	4	435	9							
11	510 N	67	-0-	-443	-0-	55	1	2	2	Y	9	14	0			5
						10	9									
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	269	1	80	2	Y	362	359	0			8
						3	4	398	9							
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	324	1	488	2	Y	413	412	0	1	8	8
						2	4	454	9							
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	217	1	628	2	Y	462	458	0			12
						2	4	508	9							

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

09	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	471	1	4755	2	Y	399	400	0			5
						4	4	439	9							
10	8587 X	6745	-0-	-1842	-0-	529	1	4925	2	Y	1163	1108	0	42	1	17
						12	4	1279	9			1	8			
11	8310 X	7508	-0-	-802	-0-	486	1	5550	2	Y	1330	1332	0	1	8	14
						9	4	1463	9							
12	8587 X	7964	-0-	-623	-0-	499	1	6047	2	Y	1279	1279	0	1	8	13
						11	4	1407	9							
01	6758 X	5303	-0-	-1455	-0-	498	1	3727	2	Y	975	977	0	1	8	10
						5	4	1073	9							
02	6972 X	4920	-0-	-2052	-0-	512	1	3408	2	Y	906	897	0	1	8	18
						3	4	997	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	139	2	Y	891	890	0	1	1	2
							9	4	980	9							
10	3131	X	1078	-0-	-2053	-0-	84	1	130	2	Y	778	744	0	28	1	7
							8	4	856	9			1	8			
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	1	8	0			-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	44	-0-	-180	-0-	14	1	30	2	Y	-0-					-0-

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	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	482	1	3929	2	Y	236	234	0			9
							2	4	260	9							
10	5921	X	5078	-0-	-843	-0-	487	1	3839	2	Y	677	645	0	24	1	16
							7	4	745	9			1	8			
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	476	1	5202	2	Y	652	654	0			14
							4	4	717	9							
12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	487	1	5502	2	Y	630	632	0	1	8	11
							5	4	693	9							
01	5084	X	4700	-0-	-384	-0-	415	1	3625	2	Y	597	597	0	1	8	10
							3	4	657	9							
02	5964	X	3740	-0-	-2224	-0-	362	1	2800	2	Y	524	520	0	1	8	13
							2	4	576	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	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	365	1	3014	2	Y	412	411	0			1
							4	4	453	9							
10	11718	X	6493	-0-	-5225	-0-	454	1	5505	2	Y	481	460	0	17	1	5
							5	4	529	9							
11	11340	X	7544	-0-	-3796	-0-	440	1	6448	2	Y	592	592	0			5
							5	4	651	9							
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	490	1	6923	2	Y	809	807	0	1	8	6
							6	4	890	9							
01	5766	X	5728	-0-	-38	-0-	497	1	4619	2	Y	554	554	0	1	8	5
							3	4	609	9							
*02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	427	1	4172	2	Y	563	557	0	1	8	10
							2	4	619	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	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	74	1	18293	2	Y	1540	1251	1			403
							1694	9									
10	25389	X	21343	-0-	-4046	-0-	81	1	19480	2	Y	1620	1478	1			545
							1782	9									
11	23820	X	19916	-0-	-3904	-0-	71	1	18054	2	Y	1628	1877	1			296
							1791	9									
12	22816	X	20197	-0-	-2619	-0-	83	1	18304	2	Y	1645	1686	1			255
							1810	9									
01	20274	X	19034	-0-	-1240	-0-	81	1	17285	2	Y	1516	1636	1			135
							1668	9									
*02	18312	X	16700	-0-	-1612	-0-	70	1	15164	2	Y	1333	1290	1			178
							1466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	83	1	20657	2	Y	1571	1279	1			409
							1728	9									
10	26691	X	22007	-0-	-4684	-0-	85	1	20299	2	Y	1475	1380	1			504
							1623	9									
11	24210	X	20072	-0-	-4138	-0-	72	1	18379	2	Y	1474	1711	1			267
							1621	9									
12	24831	X	19505	-0-	-5326	-0-	81	1	17775	2	Y	1499	1537	1			229
							1649	9									
01	22754	X	18513	-0-	-4241	-0-	80	1	16852	2	Y	1437	1541	1			125
							1581	9									
*02	20552	X	16865	-0-	-3687	-0-	71	1	15268	2	Y	1387	1331	1			181
							1526	9									

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	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	75	1	18767	2	Y	1596	1301	1			423
							1756	9									
10	22041	X	20789	-0-	-1252	-0-	79	1	19057	2	Y	1503	1405	1			521
							1653	9									
11	22200	X	20149	-0-	-2051	-0-	72	1	18277	2	Y	1636	1861	1			296
							1800	9									
12	22940	X	19249	-0-	-3691	-0-	80	1	17454	2	Y	1559	1608	1			247
							1715	9									
01	19747	X	18833	-0-	-914	-0-	80	1	17078	2	Y	1523	1630	1			140
							1675	9									
*02	17836	X	16742	-0-	-1094	-0-	70	1	15132	2	Y	1400	1348	1			192
							1540	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	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	84	1	20775	2	Y	1765	1435	1			451
							1942	9									
10	27962	X	24732	-0-	-3230	-0-	95	1	22709	2	Y	1753	1618	1			586
							1928	9									
11	26460	X	22500	-0-	-3960	-0-	80	1	20443	2	Y	1797	2069	1			314
							1977	9									
12	26815	X	22639	-0-	-4176	-0-	93	1	20516	2	Y	1845	1885	1			274
							2030	9									
01	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	97	1	20548	2	Y	1821	1945	1			150
							2003	9									
*02	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	90	1	19332	2	Y	1819	1740	1			229
							2001	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	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	66	1	16408	2	Y	1488	1209	1			394
							1637	9									
10	21886	X	18040	-0-	-3846	-0-	68	1	16373	2	Y	1454	1348	1			500
							1599	9									
11	20460	X	17066	-0-	-3394	-0-	60	1	15306	2	Y	1545	1763	1			282
							1700	9									
12	20305	X	17348	-0-	-2957	-0-	71	1	15635	2	Y	1493	1538	1			237
							1642	9									
01	18755	X	16386	-0-	-2369	-0-	70	1	14803	2	Y	1375	1485	1			127
							1513	9									
*02	16912	X	16045	-0-	-867	-0-	67	1	14381	2	Y	1452	1384	1			195
							1597	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	395	1	17870	2	Y	1309	1172	1	3	8	370
							1440	9									
10	24738	X	22033	-0-	-2705	-0-	450	1	19797	2	Y	1624	1355	1	5	8	634
							1786	9									
11	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	396	1	22470	2	Y	1754	1990	1	1	8	397
							1929	9									
12	24521	X	13747	-0-	-10774	-0-	269	1	12189	2	Y	1172	1369	1	1	8	199
							1289	9									
01	20212	X	13078	-0-	-7134	-0-	285	1	11672	2	Y	1019	1125	1	1	8	92
							1121	9									
02	18256	X	12179	-0-	-6077	-0-	276	1	10854	2	Y	954	907	1			139
							1049	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	134	1	4562	2	Y	551	551	0	1	1	5
							5	4	606	9							
10	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	160	1	4662	2	Y	1687	1608	0	60	1	23
							18	4	1856	9			1	8			
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	724	1	5882	2	Y	658	657	0	1	1	2
							6	4	724	9							
10	18786	X	7634	-0-	-11152	-0-	559	1	5901	2	Y	1057	1008	0	38	1	12
							11	4	1163	9			1	8			
11	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	844	1	15716	2	Y	2821	2810	0	2	8	21
							20	4	3103	9							
12	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	798	1	14876	2	Y	3655	3647	0	4	8	25
							29	4	4021	9							
01	6293	X	6229	-0-	-64	-0-	462	1	4555	2	Y	1096	1113	0	1	8	7
							6	4	1206	9							
*02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	460	1	4595	2	Y	962	954	0	1	8	14
							4	4	1058	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

09	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	638	1	8161	2	Y	1923	1915	0	2	1	5
							19	4	2115	9			1	8			
10	11811	X	9855	-0-	-1956	-0-	511	1	7215	2	Y	1917	1830	0	69	1	22
							20	4	2109	9			1	8			
11	11430	X	7825	-0-	-3605	-0-	392	1	5780	2	Y	1493	1504	0	1	8	10
							11	4	1642	9							
12	11780	X	10011	-0-	-1769	-0-	525	1	7355	2	Y	1923	1920	0	3	8	10
							16	4	2115	9							
01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	664	1	8598	2	Y	2024	2023	0	3	8	8
							10	4	2226	9							
02	10192	X	9852	-0-	-340	-0-	546	1	7205	2	Y	1904	1886	0	2	8	24
							7	4	2094	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	171	1	20	2	Y	130	131	0			-0-
							1	4	143	9							
10	4464	X	1399	-0-	-3065	-0-	261	1	606	2	Y	479	457	0	17	1	5
							5	4	527	9							
11	4320	X	924	-0-	-3396	-0-	189	1	138	2	Y	539	541	0			3
							4	4	593	9							
12	4247	X	2336	-0-	-1911	-0-	275	1	1296	2	Y	690	689	0	1	8	3
							6	4	759	9							
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	2	Y	697	697	0	1	8	2
							4	4	767	9							
*02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	253	1	640	2	Y	628	622	0	1	8	7
							2	4	691	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	Y	573	573	0	1	1	2
							6	4	630	9							
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	95	1	1606	2	Y	399	382	0	14	1	5
							4	4	439	9							
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	158	1	5245	2	Y	1077	1076	0	1	1	2
							10	4	1185	9							
10	18569	X	4890	-0-	-13679	-0-	147	1	3871	2	Y	785	751	0	28	1	7
							8	4	864	9			1	8			
11	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	209	1	4374	2	Y	337	314	1			187
							371	9									
10	6045	X	5444	-0-	-601	-0-	250	1	4701	2	Y	448	327	1			308
							493	9									
11	5760	X	5206	-0-	-554	-0-	245	1	4489	2	Y	429	557	1			180
							472	9									
12	5890	X	5342	-0-	-548	-0-	256	1	4611	2	Y	432	542	1			70
							475	9									
01	5797	X	5285	-0-	-512	-0-	256	1	4546	2	Y	439	354	1	1	8	154
							483	9									
02	4928	X	4659	-0-	-269	-0-	229	1	4003	2	Y	388	360	1			182
							427	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1903	-0-	-437	-0-	1250	2	653	9	N	594	476	1	1	8	193
10	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	982	2	840	9	N	764	646	1			311
11	2070	X	1571	-0-	-499	-0-	878	2	693	9	N	630	745	1			196
12	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	906	2	718	9	N	653	730	1			119
01	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	869	2	708	9	N	644	706	1			57
02	1456	N	1211	-0-	-245	-0-	761	2	450	9	N	409	347	1			119

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	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	198	1	3755	2	Y	327	328	0			7
							3	4	360	9							
10	9331	X	6572	-0-	-2759	-0-	231	1	6309	2	Y	28	28	0	1	1	6
							1	4	31	9							
11	9030	X	52	-0-	-8978	-0-	52	1			Y	-0-	6	0			-0-
12	8463	X	59	-0-	-8404	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
01	3069	X	78	-0-	-2991	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
*02	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	211	1	10073	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	228	1	3913	2	Y	508	508	0	1	1	5
							5	4	559	9							
10	7254	X	4349	-0-	-2905	-0-	206	1	3702	2	Y	397	380	0	14	1	8
							4	4	437	9							
11	6120	X	52	-0-	-6068	-0-	52	1			Y	-0-	8	0			-0-
12	6324	X	58	-0-	-6266	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
01	6324	X	78	-0-	-6246	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
*02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	168	1	7877	2	Y	166	164	0			2
							1	4	183	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	242	1	11935	2	Y	1730	1728	0	2	1	8
							17	4	1903	9			1	8			
10	12462	X	9978	-0-	-2484	-0-	206	1	8206	2	Y	1411	1348	0	51	1	19
							14	4	1552	9			1	8			
11	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-	18	0			1
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					1
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					1
02	8540	X	2722	-0-	-5818	-0-	768	1	1719	2	Y	213	210	0			4
							1	4	234	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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

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	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	392	1	2436	2	Y	349	349	0			8
							3	4	384	9							
10	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	408	1	2536	2	Y	352	335	0	13	1	12
							4	4	387	9							
11	3810	X	1232	-0-	-2578	-0-	314	1	598	2	Y	289	291	0			10
							2	4	318	9							
12	3937	X	2084	-0-	-1853	-0-	263	1	1425	2	Y	357	356	0			11
							3	4	393	9							
01	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	370	1	1538	2	Y	376	374	0			13
							2	4	414	9							
*02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	387	1	3276	2	Y	490	484	0	1	8	18
							2	4	539	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	498	1	5803	2	Y	585	584	0	1	1	8
							6	4	644	9							
10	8215	X	6575	-0-	-1640	-0-	509	1	5478	2	Y	530	507	0	19	1	12
							5	4	583	9							
11	7950	X	6378	-0-	-1572	-0-	542	1	5251	2	Y	528	530	0			10
							4	4	581	9							
12	8215	X	6417	-0-	-1798	-0-	453	1	5495	2	Y	423	422	0			11
							4	4	465	9							
01	7626	X	5665	-0-	-1961	-0-	509	1	4546	2	Y	552	551	0	1	8	11
							3	4	607	9							
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	449	1	5004	2	Y	490	485	0	1	8	15
							2	4	539	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	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	306	1	3578	2	Y	591	591	0	1	1	-0-
							6	4	650	9							
10	5766	X	1931	-0-	-3835	-0-	205	1	1091	2	Y	572	547	0	21	1	4
							6	4	629	9							
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	445	1	4707	2	Y	645	647	0			2
							4	4	710	9							
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	442	1	4740	2	Y	468	468	0			2
							4	4	515	9							
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	335	1	1879	2	Y	349	350	0			1
							2	4	384	9							
*02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	381	1	3183	2	Y	279	277	0			3
							1	4	307	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	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	9	1	5379	2	Y	755	754	0	1	1	4
							7	4	831	9							
10	8587	X	6350	-0-	-2237	-0-	7	1	5481	2	Y	776	740	0	28	1	11
							8	4	854	9			1	8			
11	8310	X	6101	-0-	-2209	-0-	4	1	5296	2	Y	724	728	0			7
							5	4	796	9							
12	8401	X	5283	-0-	-3118	-0-	5	1	4603	2	Y	610	610	0	1	8	6
							4	4	671	9							
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	7	1	5505	2	Y	797	795	0	1	8	7
							4	4	877	9							
*02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	6	1	4901	2	Y	740	733	0	1	8	13
							3	4	814	9							

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	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	518	1	6621	2	Y	1300	1301	0	1	1	4
							13	4	1430	9			1	8			
10	9455	X	5347	-0-	-4108	-0-	405	1	4013	2	Y	837	801	0	30	1	9
							8	4	921	9			1	8			
11	9150	X	7546	-0-	-1604	-0-	402	1	3269	2	Y	3500	3481	0	2	8	26
							25	4	3850	9							
12	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	519	1	10323	2	Y	2811	2815	0	3	8	19
							22	4	3092	9							
01	7409	X	6809	-0-	-600	-0-	438	1	4551	2	Y	1646	1654	0	2	8	9
							9	4	1811	9							
02	6692	X	5621	-0-	-1071	-0-	373	1	3912	2	Y	1210	1201	0	1	8	17
							5	4	1331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	583	X	583	-0-	-0-	-0-	49	1	66	2	Y	422	424	0			2
							4	4	464	9							
10	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	347	1	9219	2	Y	3467	3301	0	124	1	42
							36	4	3814	9			2	8			
11	12570	X	8948	-0-	-3622	-0-	229	1	5711	2	Y	2716	2735	0	2	8	21
							20	4	2988	9							
12	11966	X	3025	-0-	-8941	-0-	426	1	2371	2	Y	206	225	0			2
							1	4	227	9							
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	431	1	9019	2	Y	1200	1194	0	2	8	6
							6	4	1320	9							
*02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	338	1	7124	2	Y	1093	1083	0	1	8	15
							4	4	1202	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	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	357	1	6823	2	Y	1669	1667	0	2	1	-0-
							16	4	1836	9			1	8			
10	19933	X	9023	-0-	-10910	-0-	331	1	6791	2	Y	1713	1635	0	61	1	16
							17	4	1884	9			1	8			
11	19290	X	12415	-0-	-6875	-0-	359	1	9255	2	Y	2529	2528	0	2	8	15
							19	4	2782	9							
12	18879	X	1869	-0-	-17010	-0-	309	1	1382	2	Y	161	176	0			-0-
							1	4	177	9							
01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	447	1	8416	2	Y	1690	1679	0	2	8	9
							9	4	1859	9							
*02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	336	1	5844	2	Y	1212	1203	0	1	8	17
							5	4	1333	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	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	138	1	4556	2	Y	502	503	0	1	1	3
							5	4	552	9							
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	142	1	4059	2	Y	444	424	0	16	1	7
							5	4	488	9							
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					-0-

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	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	184	1	6859	2	Y	545	630	1			-0-
							600	9									
10	19561	X	16413	-0-	-3148	-0-	152	1	15379	2	Y	802	795	1			7
							882	9									
11	14790	X	11183	-0-	-3607	-0-	82	1	10464	2	Y	579	583	1			3
							637	9									
12	9765	X	1141	-0-	-8624	-0-	13	1	1062	2	Y	60	63	1			-0-
							66	9									
01	16399	X	2563	-0-	-13836	-0-	35	1	2394	2	Y	122	120	1			2
							134	9									
02	14812	X	-0-	-0-	-14812	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	56	1	7123	2	Y	338	482	1			173
							372	9									
10	11966	X	9821	-0-	-2145	-0-	88	1	9268	2	Y	423	394	1	1	8	201
							465	9									
11	12690	X	7533	-0-	-5157	-0-	69	1	7103	2	Y	328	396	1			133
							361	9									
12	13113	X	8664	-0-	-4449	-0-	94	1	8171	2	Y	363	411	1			85
							399	9									
01	16926	X	9347	-0-	-7579	-0-	96	1	8802	2	Y	408	362	1	1	8	130
							449	9									
*02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	90	1	8586	2	Y	404	356	1			178
							444	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	174	1	22162	2	Y	819	719	1			259
							901	9									
10	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	161	1	16941	2	Y	766	677	1	3	8	345
							843	9									
11	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	150	1	15467	2	Y	645	741	1			249
							710	9									
12	19251	X	14589	-0-	-4662	-0-	158	1	13714	2	Y	652	746	1	1	8	154
							717	9									
01	21669	X	13847	-0-	-7822	-0-	142	1	13053	2	Y	593	547	1	1	8	199
							652	9									
*02	19572	X	14105	-0-	-5467	-0-	140	1	13319	2	Y	587	522	1			264
							646	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	160	1	20446	2	Y	877	773	1			257
							965	9									
10	20181	X	17270	-0-	-2911	-0-	154	1	16170	2	Y	860	752	1	4	8	361
							946	9									
11	19380	X	15929	-0-	-3451	-0-	145	1	14922	2	Y	784	876	1	1	8	268
							862	9									
12	21793	X	14045	-0-	-7748	-0-	151	1	13060	2	Y	758	869	1	1	8	156
							834	9									
01	17298	X	16246	-0-	-1052	-0-	165	1	15128	2	Y	866	768	1	2	8	252
							953	9									
*02	15624	X	13650	-0-	-1974	-0-	134	1	12792	2	Y	658	622	1	1	8	287
							724	9									

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	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	120	1	9026	2	Y	385	306	1			238
							424	9									
10	20367	X	14247	-0-	-6120	-0-	197	1	13247	2	Y	730	644	1	7	8	317
							803	9									
11	17550	X	12511	-0-	-5039	-0-	130	1	11633	2	Y	680	559	1			438
							748	9									
12	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	201	1	14102	2	Y	869	1002	1	1	8	304
							956	9									
01	14260	X	11852	-0-	-2408	-0-	134	1	10842	2	Y	796	947	1	3	8	150
							876	9									
*02	12880	X	11376	-0-	-1504	-0-	133	1	10527	2	Y	651	654	1	1	8	146
							716	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 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	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	262	1	19666	2	Y	855	609	1			496
							941	9									
10	20367	X	15513	-0-	-4854	-0-	211	1	14188	2	Y	1013	993	1	12	8	504
							1114	9									
11	18930	X	15700	-0-	-3230	-0-	160	1	14282	2	Y	1144	915	1	1	8	732
							1258	9									
12	21576	X	16014	-0-	-5562	-0-	207	1	14595	2	Y	1102	1395	1	3	8	436
							1212	9									
01	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	274	1	22061	2	Y	1293	1479	1	3	8	247
							1422	9									
*02	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	235	1	18576	2	Y	1018	1025	1	1	8	239
							1120	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	416	1	15453	2	Y	375	465	1	2	8	10
							413	9									
10	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	256	1	25956	2	Y	817	807	1	2	8	18
							899	9									
11	27645	X	27645	-0-	-0-	-0-	208	1	26445	2	Y	902	902	1			18
							992	9									
12	33101	X	33101	-0-	-0-	-0-	395	1	31534	2	Y	1065	1065	1	2	8	16
							1172	9									
01	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	373	1	25887	2	Y	1107	1106	1			17
							1218	9									
*02	30935	X	30935	-0-	-0-	-0-	368	1	29403	2	Y	1058	1059	1			16
							1164	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	2933	-0-	-2227	-0-	79	1	2264	2	N	536	507	1			76
							590	9									
10	5332	X	3754	-0-	-1578	-0-	113	1	3044	2	N	543	527	1			92
							597	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	166	1	4121	2	N	534	566	1			60
							587	9									
12	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	116	1	2582	2	N	528	534	1	1	8	53
							581	9									
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	164	1	3128	2	N	443	463	1	1	8	32
							487	9									
02	4536	X	2400	-0-	-2136	-0-	111	1	2011	2	N	253	241	1			44
							278	9									

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	7290	X	4356	-0-	-2934	-0-	3886	2	470	9	N	427	428	0			9
10	7223	X	1218	-0-	-6005	-0-	1096	2	1	4	N	110	113	0			6
							121	9									
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6273	2	8	4	N	809	807	0			8
							890	9									
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6568	2	3	4	N	777	775	0	1	8	9
							855	9									
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	6302	2	2	4	N	855	854	0	1	8	9
							941	9									
02	6692	X	4230	-0-	-2462	-0-	3414	2	816	9	N	742	739	0	2	8	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	388	1	4573	2	N	584	568	1	1	8	150
							642	9									
10	3937	X	2634	-0-	-1303	-0-	491	1	1615	2	N	480	409	1			221
							528	9									
11	4020	X	506	-0-	-3514	-0-	148	1	358	9	N	325	407	1			139
12	5797	X	1695	-0-	-4102	-0-	418	1	636	2	N	583	541	1			181
							641	9									
01	5797	X	850	-0-	-4947	-0-	244	1	58	2	N	498	611	1	2	8	66
							548	9									
02	5236	X	1406	-0-	-3830	-0-	266	1	570	2	N	518	474	1	1	8	109
							570	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-	83	1			-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	359	-0-	-2491	-0-	194	2	165	9	N	150	43	1			107
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1666	2	672	9	N	611	499	1	1	8	218
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1757	2	509	9	N	463	534	1			147
*02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1756	2	498	9	N	453	346	1			254

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	438	1	1518	2	Y	544	544	0	1	1	6
							5	4	598	9							
10	11842	X	5714	-0-	-6128	-0-	516	1	4263	2	Y	843	804	0	30	1	14
							8	4	927	9			1	8			
11	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	608	1	7940	2	Y	3405	3387	0	2	8	30
							25	4	3746	9							
12	11842	X	11045	-0-	-797	-0-	599	1	6937	2	Y	3166	3166	0	4	8	26
							26	4	3483	9							
01	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	643	1	6805	2	Y	1589	1600	0	2	8	13
							8	4	1748	9							
*02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	631	1	5380	2	Y	590	590	0	1	8	12
							2	4	649	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	209	1	2101	2	Y	469	471	0	1	1	2
							5	4	516	9							
10	13485	X	4605	-0-	-8880	-0-	370	1	3438	2	Y	718	685	0	26	1	8
							7	4	790	9			1	8			
11	13050	X	4332	-0-	-8718	-0-	349	1	3274	2	Y	641	645	0			4
							4	4	705	9							
12	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	609	1	9559	2	Y	882	881	0	1	8	4
							7	4	970	9							
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	449	1	4198	2	Y	787	788	0	1	8	2
							4	4	866	9							
*02	4172	X	3923	-0-	-249	-0-	341	1	3225	2	Y	324	324	0			2
							1	4	356	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287	X	287	-0-	-0-	-0-	71	1	27	2	Y	170	170	0			-0-
							2	4	187	9							
10	16275	X	311	-0-	-15964	-0-	275	1	5	2	Y	27	26	0	1	1	-0-
							1	4	30	9							
11	15750	X	466	-0-	-15284	-0-	252	1	36	2	Y	161	159	0			2
							1	4	177	9							
12	15376	X	531	-0-	-14845	-0-	224	1	51	2	Y	231	231	0			2
							2	4	254	9							
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	292	1	42	2	Y	202	202	0			2
							1	4	222	9							
02	252	X	164	-0-	-88	-0-	140	1	4	2	Y	18	19	0			1
							20	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	121	X	121	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
10	9083	X	1527	-0-	-7556	-0-	188	1	175	2	Y	1048	997	0	37	1	13
							11	4	1153	9			1	8			
11	8790	X	385	-0-	-8405	-0-	290	1	16	2	Y	71	83	0			1
							1	4	78	9							
12	9083	X	1203	-0-	-7880	-0-	213	1	165	2	Y	745	739	0	1	8	6
							5	4	820	9							
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	266	1	202	2	Y	964	963	0	1	8	6
							5	4	1060	9							
*02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	399	1	540	2	Y	755	749	0	1	8	11
							3	4	831	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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	410	1	1223	2	Y	1309	1306	0	1	1	2
							13	4	1440	9			1	8			
10	15934	X	4597	-0-	-11337	-0-	445	1	3118	2	Y	931	890	0	33	1	9
							10	4	1024	9			1	8			
11	15420	X	1766	-0-	-13654	-0-	360	1	1147	2	Y	234	243	0			-0-
							2	4	257	9							
12	14787	X	4432	-0-	-10355	-0-	439	1	3287	2	Y	637	633	0	1	8	3
							5	4	701	9							
01	4867	X	3810	-0-	-1057	-0-	438	1	2891	2	Y	435	436	0	1	8	1
							2	4	479	9							
*02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	528	1	4066	2	Y	436	432	0			5
							2	4	480	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	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	502	1	4510	2	Y	1779	1772	0	2	1	6
							17	4	1957	9			1	8			
10	13485	X	9660	-0-	-3825	-0-	642	1	7882	2	Y	1023	979	0	37	1	12
							11	4	1125	9			1	8			
11	13050	X	10417	-0-	-2633	-0-	630	1	8920	2	Y	783	788	0	1	8	6
							6	4	861	9							
12	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	717	1	11763	2	Y	1217	1215	0	1	8	7
							10	4	1339	9							
01	9672	X	8265	-0-	-1407	-0-	529	1	6904	2	Y	753	756	0	1	8	3
							4	4	828	9							
02	9716	X	4331	-0-	-5385	-0-	301	1	3666	2	Y	330	329	0			4
							1	4	363	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	226	X	226	-0-	-0-	-0-	178	1	18	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	17732	X	3937	-0-	-13795	-0-	462	1	3420	2	Y	49	47	0	2	1	-0-
							1	4	54	9							
11	17160	X	3853	-0-	-13307	-0-	438	1	3394	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	5983	X	667	-0-	-5316	-0-	155	1	85	2	Y	385	382	0			3
							3	4	424	9							
01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	495	1	6036	2	Y	415	414	0	1	8	3
							2	4	457	9							
*02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	602	1	6849	2	Y	503	497	0	1	8	8
							2	4	553	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	197	X	197	-0-	-0-	-0-	142	1	7	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
10	15097	X	417	-0-	-14680	-0-	249	1	22	2	Y	131	125	0	5	1	1
							2	4	144	9							
11	14610	X	2540	-0-	-12070	-0-	322	1	1921	2	Y	269	268	0			2
							1	4	296	9							
12	13733	X	7329	-0-	-6404	-0-	473	1	5364	2	Y	1346	1338	0	1	8	9
							11	4	1481	9							
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	456	1	4436	2	Y	1454	1452	0	2	8	9
							8	4	1599	9							
*02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	516	1	3671	2	Y	494	495	0	1	8	7
							2	4	543	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	161	X	161	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	Y	53	54	0			-0-
							1	4	58	9							
10	15438	X	3073	-0-	-12365	-0-	251	1	1576	2	Y	1122	1067	0	40	1	14
							12	4	1234	9			1	8			
11	14940	X	3867	-0-	-11073	-0-	323	1	2064	2	Y	1337	1339	0	1	8	11
							9	4	1471	9							
12	10292	X	2594	-0-	-7698	-0-	298	1	1220	2	Y	971	974	0	1	8	7
							8	4	1068	9							
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	170	1	174	2	Y	317	322	0			2
							2	4	349	9							
*02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	264	1	1014	2	Y	501	495	0	1	8	7
							2	4	551	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	7740	X	4879	-0-	-2861	-0-	4220	2	659	9	Y	599	599	0	2	8	11
10	7006	X	1832	-0-	-5174	-0-	1513	2	2	4	Y	288	291	0			8
							317	9									
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	6185	2	10	4	Y	937	937	0			8
							1031	9									
12	6355	X	5355	-0-	-1000	-0-	4515	2	3	4	Y	761	760	0	1	8	8
							837	9									
01	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	4107	2	2	4	Y	731	730	0	1	8	8
							804	9									
02	4480	X	3040	-0-	-1440	-0-	2233	2	807	9	Y	734	731	0	2	8	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3418	-0-	-722	-0-	85	1	2432	2	N	819	766	1	1	8	113
							901	9									
10	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	114	1	3061	2	N	522	542	1			93
							574	9									
11	3420	X	2963	-0-	-457	-0-	91	1	2253	2	N	563	595	1			61
							619	9									
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	121	1	2690	2	N	719	709	1	2	8	69
							791	9									
01	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	139	1	2664	2	N	591	617	1	1	8	42
							650	9									
*02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	172	1	3121	2	N	665	594	1	1	8	112
							732	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

09	4620	X	3349	-0-	-1271	-0-	2894	2	455	9	N	414	395	1			86
10	5518	X	3588	-0-	-1930	-0-	3048	2	540	9	N	491	428	1			149
11	5340	X	3992	-0-	-1348	-0-	3433	2	559	9	N	508	544	1			113
12	5518	X	1688	-0-	-3830	-0-	1068	2	620	9	N	564	597	1			80
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	246	255	1	7	8	64
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	82	108	1	5	8	33

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	659	1	5522	2	Y	118	120	0			2
							1	4	130	9							
10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	797	1	7706	2	Y	1530	1457	0	55	1	19
							16	4	1683	9			1	8			
11	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	1178	1	21921	2	Y	1665	1668	0	1	8	15
							12	4	1832	9							
12	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	972	1	11517	2	Y	1391	1394	0	1	8	11
							11	4	1530	9							
01	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	807	1	6193	2	Y	696	700	0	1	8	6
							4	4	766	9							
*02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	753	1	5975	2	Y	1094	1082	0	1	8	17
							4	4	1203	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

09	4140	X	1790	-0-	-2350	-0-	38	1	1086	2	N	605	569	1			86
							666	9									
10	2201	X	1952	-0-	-249	-0-	47	1	1271	2	N	576	563	1			99
							634	9									
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	496	538	1			57
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	61	1	1362	2	N	467	475	1	1	8	48
							514	9									
01	1953	X	1579	-0-	-374	-0-	53	1	1017	2	N	463	475	1	1	8	35
							509	9									
02	1764	X	1334	-0-	-430	-0-	48	1	876	2	N	373	341	1			67
							410	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	1207	-0-	-5483	-0-	704	1	30	2	N	430	430	0			10
							473	9									
10	6913	X	299	-0-	-6614	-0-	277	1	1	2	N	19	21	0			8
							21	9									
11	6690	X	1531	-0-	-5159	-0-	706	1	63	2	N	686	686	0			8
							7	4	755	9							
12	6913	X	6184	-0-	-729	-0-	1133	1	4006	2	N	946	943	0	1	8	10
							4	4	1041	9							
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	1219	1	2907	2	N	720	720	0	1	8	9
							2	4	792	9							
*02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1088	1	5486	2	N	631	629	0	1	8	10
							694	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	591	1	18076	2	Y	1671	1496	1	9	8	372
							1838	9									
10	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	982	1	21161	2	Y	1800	1537	1	1	8	634
							1980	9									
11	22380	X	17442	-0-	-4938	-0-	611	1	15234	2	Y	1452	1638	1			448
							1597	9									
12	22909	X	22089	-0-	-820	-0-	1037	1	19125	2	Y	1752	1914	1	16	8	270
							1927	9									
01	19592	X	14150	-0-	-5442	-0-	756	1	11789	2	Y	1459	1600	1	3	8	126
							1605	9									
02	17696	X	14488	-0-	-3208	-0-	725	1	12231	2	Y	1393	1349	1	1	8	169
							1532	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	605	1	20666	2	Y	1883	1676	1	12	8	406
							2071	9									
10	28086	X	11922	-0-	-16164	-0-	397	1	10434	2	Y	992	994	1			404
							1091	9									
11	26730	X	26229	-0-	-501	-0-	610	1	23076	2	Y	2312	2142	1			574
							2543	9									
12	26226	X	10713	-0-	-15513	-0-	402	1	9163	2	Y	1044	1414	1	11	8	193
							1148	9									
01	21018	X	19592	-0-	-1426	-0-	565	1	17030	2	Y	1815	1866	1	6	8	136
							1997	9									
02	18984	X	14825	-0-	-4159	-0-	486	1	12776	2	Y	1421	1393	1	2	8	162
							1563	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	432	1	7717	2	Y	1108	989	1	6	8	234
							1219	9									
10	10788	X	8184	-0-	-2604	-0-	304	1	7014	2	Y	787	730	1			291
							866	9									
11	10440	X	8112	-0-	-2328	-0-	299	1	6757	2	Y	960	991	1			260
							1056	9									
12	10788	X	9879	-0-	-909	-0-	244	1	8559	2	Y	978	1087	1	9	8	142
							1076	9									
01	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	362	1	13350	2	Y	1608	1633	1	5	8	112
							1769	9									
*02	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	309	1	12178	2	Y	1415	1371	1	2	8	154
							1557	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	5880	X	5132	-0-	-748	-0-	441	1	3911	2	N	703	703	0	1	1	1
							7	4	773	9							
10	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	468	1	3970	2	N	740	706	0	27	1	7
							7	4	814	9			1	8			
11	5880	X	270	-0-	-5610	-0-	194	1	58	2	N	16	23	0			-0-
							18	9									
12	5828	X	4993	-0-	-835	-0-	377	1	3954	2	N	597	592	0	1	8	4
							5	4	657	9							
01	5828	X	5200	-0-	-628	-0-	452	1	3775	2	N	880	879	0	1	8	4
							5	4	968	9							
02	4788	X	4743	-0-	-45	-0-	426	1	3632	2	N	621	616	0	1	8	8
							2	4	683	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	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	452	1	3020	2	Y	1755	1754	0	2	1	2
							17	4	1931	9			1	8			
10	8246	X	5354	-0-	-2892	-0-	418	1	2915	2	Y	1820	1737	0	65	1	19
							19	4	2002	9			1	8			
11	7980	X	382	-0-	-7598	-0-	222	1	87	2	Y	65	84	0			-0-
							1	4	72	9							
12	8246	X	4167	-0-	-4079	-0-	291	1	2465	2	Y	1273	1263	0	1	8	9
							11	4	1400	9							
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	441	1	3643	2	Y	2290	2282	0	3	8	14
							12	4	2519	9							
*02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	421	1	4040	2	Y	2451	2426	0	3	8	36
							9	4	2696	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	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	437	1	2760	2	Y	719	718	0	1	1	-0-
							7	4	791	9							
10	5611	X	4701	-0-	-910	-0-	476	1	3347	2	Y	791	756	0	28	1	6
							8	4	870	9			1	8			
11	5430	X	194	-0-	-5236	-0-	157	1	16	2	Y	19	25	0			-0-
							21	9									
12	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	564	1	7640	2	Y	819	814	0	1	8	4
							7	4	901	9							
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	460	1	3816	2	Y	757	759	0	1	8	1
							4	4	833	9							
*02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	473	1	4527	2	Y	745	737	0	1	8	8
							3	4	820	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	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	745	1	10171	2	Y	1220	1218	0	1	1	4
							12	4	1342	9			1	8			
10	15035	X	11485	-0-	-3550	-0-	738	1	9470	2	Y	1150	1098	0	41	1	14
							12	4	1265	9			1	8			
11	14550	X	406	-0-	-14144	-0-	262	1	105	2	Y	35	48	0			1
							39	9									
12	14787	X	10319	-0-	-4468	-0-	587	1	8772	2	Y	866	860	0	1	8	6
							7	4	953	9							
01	13485	X	11838	-0-	-1647	-0-	778	1	10089	2	Y	878	877	0	1	8	6
							5	4	966	9							
*02	11452	X	10602	-0-	-850	-0-	666	1	9087	2	Y	769	762	0	1	8	12
							3	4	846	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	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	328	1	2604	2	Y	709	710	0	1	1	-0-
							7	4	780	9							
10	7223	X	5578	-0-	-1645	-0-	408	1	4011	2	Y	1044	995	0	37	1	11
							11	4	1148	9			1	8			
11	6990	X	229	-0-	-6761	-0-	27	1	150	2	Y	46	57	0			-0-
							1	4	51	9							
12	5673	X	5060	-0-	-613	-0-	332	1	3867	2	Y	777	772	0	1	8	4
							6	4	855	9							
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	311	1	1948	2	Y	752	752	0	1	8	3
							4	4	827	9							
*02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	352	1	3236	2	Y	1021	1009	0	1	8	14
							4	4	1123	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	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	455	1	4287	2	Y	584	584	0	1	1	7
							6	4	642	9							
10	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	484	1	4396	2	Y	659	628	0	24	1	14
							7	4	725	9							
11	5760	X	193	-0-	-5567	-0-	155	1	21	2	Y	15	23	0			6
							17	9									
12	5580	X	4339	-0-	-1241	-0-	357	1	3285	2	Y	629	625	0	1	8	9
							5	4	692	9							
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	478	1	3628	2	Y	940	938	0	1	8	10
							5	4	1034	9							
*02	4116	X	3974	-0-	-142	-0-	375	1	2543	2	Y	956	946	0	1	8	19
							4	4	1052	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	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	12	1	5430	2	Y	1133	1133	0	1	1	7
							11	4	1246	9							
10	7843	X	6293	-0-	-1550	-0-	10	1	5083	2	Y	1081	1032	0	39	1	16
							11	4	1189	9			1	8			
11	7590	X	5816	-0-	-1774	-0-	5	1	4873	2	Y	847	853	0	1	8	9
							6	4	932	9							
12	7564	X	5609	-0-	-1955	-0-	7	1	4590	2	Y	914	913	0	1	8	9
							7	4	1005	9							
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	9	1	4948	2	Y	986	985	0	1	8	9
							5	4	1085	9							
*02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	9	1	5663	2	Y	1052	1041	0	1	8	19
							4	4	1157	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	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	454	1	17158	2	Y	2163	2162	0	2	1	-0-
							21	4	2379	9			1	8			
10	24273	X	18409	-0-	-5864	-0-	435	1	15791	2	Y	1966	1879	0	71	1	15
							20	4	2163	9			1	8			
11	23490	X	17668	-0-	-5822	-0-	440	1	15399	2	Y	1653	1663	0	1	8	4
							11	4	1818	9							
12	23963	X	17111	-0-	-6852	-0-	436	1	14780	2	Y	1711	1711	0	3	8	1
							13	4	1882	9							
01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	501	1	16409	2	Y	2378	2372	0	3	8	4
							12	4	2616	9							
*02	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	438	1	14574	2	Y	2072	2054	0	2	8	20
							8	4	2279	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	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	92	1	3971	2	Y	988	989	0	1	1	1
							10	4	1087	9							
10	11408	X	5571	-0-	-5837	-0-	102	1	4159	2	Y	1180	1126	0	42	1	12
							12	4	1298	9			1	8			
11	10410	X	161	-0-	-10249	-0-	39	1	73	2	Y	44	56	0			-0-
							1	4	48	9							
12	10602	X	7066	-0-	-3536	-0-	96	1	5448	2	Y	1374	1365	0	1	8	8
							11	4	1511	9							
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	150	1	6917	2	Y	1773	1770	0	2	8	9
							9	4	1950	9							
*02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	139	1	6941	2	Y	1786	1770	0	2	8	23
							7	4	1965	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	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	723	1	12089	2	Y	1470	1468	0	2	1	-0-
							14	4	1617	9			1	8			
10	13795	X	13298	-0-	-497	-0-	661	1	10858	2	Y	1603	1531	0	58	1	13
							16	4	1763	9			1	8			
11	13350	X	11159	-0-	-2191	-0-	502	1	9319	2	Y	1208	1216	0	1	8	4
							9	4	1329	9							
12	13795	X	11000	-0-	-2795	-0-	602	1	9070	2	Y	1199	1199	0	1	8	3
							9	4	1319	9							
01	13764	X	11520	-0-	-2244	-0-	562	1	9305	2	Y	1495	1493	0	2	8	3
							8	4	1645	9							
*02	12432	X	9536	-0-	-2896	-0-	466	1	7801	2	Y	1150	1141	0	1	8	11
							4	4	1265	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	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	703	1	10321	2	Y	2038	2036	0	2	1	-0-
							20	4	2242	9			1	8			
10	18352	X	14151	-0-	-4201	-0-	721	1	11043	2	Y	2149	2052	0	77	1	18
							23	4	2364	9			2	8			
11	17760	X	12665	-0-	-5095	-0-	614	1	10056	2	Y	1802	1812	0	1	8	7
							13	4	1982	9							
12	17980	X	7222	-0-	-10758	-0-	470	1	5357	2	Y	1259	1263	0	1	8	2
							10	4	1385	9							
01	12028	X	10703	-0-	-1325	-0-	606	1	8166	2	Y	1747	1744	0	2	8	3
							9	4	1922	9							
*02	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	652	1	10976	2	Y	2198	2174	0	2	8	25
							8	4	2418	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	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	14	1	3827	2	Y	1287	1284	0	1	1	9
							13	4	1416	9			1	8			
10	6820	X	5341	-0-	-1479	-0-	11	1	3971	2	Y	1224	1169	0	44	1	19
							13	4	1346	9			1	8			
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	6	1	5952	2	Y	1132	1138	0	1	8	12
							9	4	1245	9							
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	10	1	6597	2	Y	1401	1398	0	1	8	14
							12	4	1541	9							
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	2	Y	1496	1495	0	2	8	13
							8	4	1646	9							
*02	4256	X	2274	-0-	-1982	-0-	8	1	1295	2	Y	880	875	0	1	8	17
							3	4	968	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	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	564	1	22471	2	Y	2853	2850	0	3	1	3
							28	4	3138	9			1	8			
10	30287	X	25979	-0-	-4308	-0-	572	1	22250	2	Y	2844	2716	0	102	1	27
							29	4	3128	9			2	8			
11	29310	X	19124	-0-	-10186	-0-	468	1	16665	2	Y	1798	1817	0	1	8	7
							13	4	1978	9							
12	29574	X	20828	-0-	-8746	-0-	524	1	18501	2	Y	1627	1629	0	2	8	3
							13	4	1790	9							
01	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	613	1	21665	2	Y	2802	2793	0	4	8	8
							14	4	3082	9							
*02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	521	1	18550	2	Y	2602	2577	0	3	8	30
							10	4	2862	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	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	544	1	6205	2	Y	1108	1109	0	1	1	7
							11	4	1219	9							
10	12710	X	10869	-0-	-1841	-0-	745	1	8585	2	Y	1386	1323	0	50	1	19
							14	4	1525	9			1	8			
11	12300	X	10380	-0-	-1920	-0-	584	1	7751	2	Y	1846	1846	0	1	8	18
							14	4	2031	9							
12	11284	X	6470	-0-	-4814	-0-	581	1	5236	2	Y	589	599	0	1	8	7
							5	4	648	9							
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	589	1	7145	2	Y	884	882	0	1	8	8
							5	4	972	9							
*02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	554	1	6548	2	Y	1210	1197	0	1	8	20
							5	4	1331	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	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	487	1	6174	2	Y	1073	1073	0	1	1	3
							10	4	1180	9							
10	10106	X	5944	-0-	-4162	-0-	420	1	4454	2	Y	964	921	0	35	1	10
							10	4	1060	9			1	8			
11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	10106	X	5465	-0-	-4641	-0-	343	1	4160	2	Y	868	861	0	1	8	6
							7	4	955	9							
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	527	1	5795	2	Y	987	987	0	1	8	5
							5	4	1086	9							
*02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	407	1	4853	2	Y	997	988	0	1	8	13
							4	4	1097	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	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	384	1	5480	2	Y	822	822	0	1	1	3
							8	4	904	9							
10	8401	X	6493	-0-	-1908	-0-	397	1	5200	2	Y	806	770	0	29	1	9
							9	4	887	9			1	8			
11	8670	X	7	-0-	-8663	-0-	1	2	6	9	Y	5	14	0			-0-
12	8959	X	200	-0-	-8759	-0-	20	1	165	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	281	1	4091	2	Y	880	875	0	1	8	5
							5	4	968	9							
*02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	277	1	4286	2	Y	898	889	0	1	8	13
							3	4	988	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	321	1	4598	2	Y	1081	1080	0	1	1	2
							11	4	1189	9							
10	9362	X	5560	-0-	-3802	-0-	313	1	4127	2	Y	1008	963	0	36	1	10
							11	4	1109	9			1	8			
11	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	2	12	0			-0-
12	9362	X	5741	-0-	-3621	-0-	511	1	4325	2	Y	816	809	0	1	8	6
							7	4	898	9							
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	450	1	6500	2	Y	1130	1127	0	1	8	8
							6	4	1243	9							
*02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	370	1	5714	2	Y	1115	1104	0	1	8	18
							4	4	1227	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	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	804	1	20101	2	Y	2844	2841	0	3	1	2
							28	4	3128	9			1	8			
10	26195	X	21189	-0-	-5006	-0-	737	1	17213	2	Y	2916	2784	0	105	1	27
							31	4	3208	9			2	8			
11	26523	X	26523	-0-	-0-	-0-	737	1	23417	2	Y	2139	2156	0	1	8	9
							16	4	2353	9							
12	25203	X	18854	-0-	-6349	-0-	604	1	16204	2	Y	1847	1850	0	3	8	3
							14	4	2032	9							
01	19251	X	17815	-0-	-1436	-0-	612	1	14654	2	Y	2306	2303	0	3	8	3
							12	4	2537	9							
*02	17388	X	15716	-0-	-1672	-0-	519	1	12608	2	Y	2345	2321	0	3	8	24
							9	4	2580	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	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	314	1	3875	2	Y	1223	1222	0	1	1	4
							12	4	1345	9			1	8			
10	11098	X	8513	-0-	-2585	-0-	405	1	6833	2	Y	1148	1096	0	41	1	14
							12	4	1263	9			1	8			
11	9150	X	7262	-0-	-1888	-0-	290	1	5988	2	Y	889	896	0	1	8	6
							6	4	978	9							
12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	396	1	9017	2	Y	778	778	0	1	8	5
							6	4	856	9							
01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	447	1	7557	2	Y	1024	1022	0	1	8	6
							5	4	1126	9							
*02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	350	1	6300	2	Y	958	950	0	1	8	13
							4	4	1054	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	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	308	1	4954	2	Y	1343	1341	0	2	1	-0-
							13	4	1477	9			1	8			
10	12152	X	8077	-0-	-4075	-0-	372	1	5838	2	Y	1681	1604	0	60	1	16
							18	4	1849	9			1	8			
11	10530	X	10223	-0-	-307	-0-	344	1	8397	2	Y	1339	1348	0	1	8	6
							9	4	1473	9							
12	9951	X	8804	-0-	-1147	-0-	349	1	7506	2	Y	856	860	0	1	8	1
							7	4	942	9							
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	421	1	6228	2	Y	1133	1131	0	1	8	2
							6	4	1246	9							
*02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	422	1	6988	2	Y	1123	1112	0	1	8	12
							4	4	1235	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. 8275 - 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	37317	X	37317	-0-	-0-	-0-	132	1	35557	2	Y	1480	1269	1	2	8	298
							1628	9									
10	42873	X	39118	-0-	-3755	-0-	127	1	37150	2	Y	1674	1545	1	3	8	424
							1841	9									
11	39690	X	35424	-0-	-4266	-0-	111	1	33583	2	Y	1573	1737	1			260
							1730	9									
12	41476	X	41476	-0-	-0-	-0-	132	1	39520	2	Y	1658	1792	1	2	8	124
							1824	9									
01	42365	X	42365	-0-	-0-	-0-	133	1	40509	2	Y	1566	1584	1	4	8	102
							1723	9									
02	35336	X	33736	-0-	-1600	-0-	113	1	32236	2	Y	1261	1141	1	1	8	221
							1387	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	12	1	6378	2	Y	1049	1050	0	1	1	3
							10	4	1154	9							
10	8618	X	6617	-0-	-2001	-0-	11	1	5268	2	Y	1205	1150	0	43	1	14
							12	4	1326	9			1	8			
11	8310	X	7173	-0-	-1137	-0-	5	1	6168	2	Y	903	910	0	1	8	6
							7	4	993	9							
12	8587	X	6538	-0-	-2049	-0-	7	1	5499	2	Y	932	932	0	1	8	5
							7	4	1025	9							
01	5983	X	5289	-0-	-694	-0-	8	1	4280	2	Y	905	905	0	1	8	4
							5	4	996	9							
*02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	11	1	5402	2	Y	1280	1265	0	1	8	18
							5	4	1408	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	17	1	9272	2	Y	1610	1609	0	2	1	2
							16	4	1771	9			1	8			
10	14105	X	10519	-0-	-3586	-0-	14	1	8751	2	Y	1579	1508	0	57	1	15
							17	4	1737	9			1	8			
11	13650	X	10352	-0-	-3298	-0-	7	1	8915	2	Y	1291	1299	0	1	8	6
							10	4	1420	9							
12	13671	X	9754	-0-	-3917	-0-	10	1	8295	2	Y	1308	1307	0	1	8	6
							10	4	1439	9							
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	13	1	7620	2	Y	1430	1430	0	2	8	4
							7	4	1573	9							
*02	7896	X	7767	-0-	-129	-0-	12	1	6210	2	Y	1400	1386	0	1	8	17
							5	4	1540	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	200	1	10307	2	Y	1541	1540	0	2	1	1
							15	4	1695	9			1	8			
10	15035	X	11795	-0-	-3240	-0-	196	1	9997	2	Y	1443	1378	0	52	1	13
							15	4	1587	9			1	8			
11	14550	X	216	-0-	-14334	-0-	58	1	114	2	Y	39	52	0			-0-
							1	4	43	9							
12	14074	X	12118	-0-	-1956	-0-	164	1	10163	2	Y	1616	1604	0	1	8	11
							13	4	1778	9							
01	11470	X	9863	-0-	-1607	-0-	154	1	7890	2	Y	1645	1645	0	2	8	9
							9	4	1810	9							
*02	10360	X	9089	-0-	-1271	-0-	135	1	7428	2	Y	1383	1371	0	1	8	20
							5	4	1521	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	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	543	1	5743	2	Y	1681	1680	0	2	1	1
							16	4	1849	9			1	8			
10	9703	X	7960	-0-	-1743	-0-	550	1	5638	2	Y	1595	1525	0	57	1	13
							17	4	1755	9			1	8			
11	9390	X	445	-0-	-8945	-0-	234	1	152	2	Y	53	66	0			-0-
							1	4	58	9							
12	9672	X	7119	-0-	-2553	-0-	497	1	5445	2	Y	1063	1055	0	1	8	7
							8	4	1169	9							
01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	586	1	5963	2	Y	1548	1544	0	2	8	9
							8	4	1703	9							
*02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	374	1	5402	2	Y	1380	1367	0	1	8	21
							5	4	1518	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	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	584	1	6504	2	Y	1492	1492	0	2	1	-0-
							15	4	1641	9			1	8			
10	15345	X	12948	-0-	-2397	-0-	670	1	10156	2	Y	1911	1824	0	69	1	17
							20	4	2102	9			1	8			
11	14850	X	11125	-0-	-3725	-0-	586	1	8802	2	Y	1569	1578	0	1	8	7
							11	4	1726	9							
12	15345	X	11817	-0-	-3528	-0-	699	1	9216	2	Y	1717	1718	0	3	8	3
							13	4	1889	9							
01	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	738	1	11476	2	Y	2131	2128	0	3	8	3
							11	4	2344	9							
*02	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	607	1	9861	2	Y	1984	1966	0	2	8	19
							8	4	2182	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	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	589	1	9056	2	Y	1187	1186	0	1	1	4
							12	4	1306	9			1	8			
10	12183	X	10599	-0-	-1584	-0-	543	1	8595	2	Y	1315	1256	0	47	1	15
							14	4	1447	9			1	8			
11	11790	X	8383	-0-	-3407	-0-	427	1	6865	2	Y	985	993	0	1	8	6
							7	4	1084	9							
12	11563	X	7887	-0-	-3676	-0-	458	1	6465	2	Y	870	871	0	1	8	4
							7	4	957	9							
01	11563	X	8009	-0-	-3554	-0-	431	1	6339	2	Y	1121	1119	0	1	8	5
							6	4	1233	9							
*02	10444	X	7207	-0-	-3237	-0-	353	1	5743	2	Y	1006	997	0	1	8	13
							4	4	1107	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	43831	X	43831	-0-	-0-	-0-	154	1	41558	2	Y	1926	1623	1	4	8	353
							2119	9									
10	50127	X	46835	-0-	-3292	-0-	152	1	44430	2	Y	2048	1904	1	4	8	493
							2253	9									
11	48220	X	48220	-0-	-0-	-0-	153	1	45853	2	Y	2013	2206	1	1	8	299
							2214	9									
12	48696	X	48696	-0-	-0-	-0-	154	1	46396	2	Y	1951	2132	1	4	8	114
							2146	9									
01	47924	X	47924	-0-	-0-	-0-	152	1	45779	2	Y	1812	1836	1	4	8	86
							1993	9									
*02	41692	X	41692	-0-	-0-	-0-	139	1	39871	2	Y	1529	1380	1	2	8	233
							1682	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31502	X	31502	-0-	-0-	-0-	110	1	29729	2	Y	1512	1304	1	2	8	299
							1663	9									
10	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	147	1	43086	2	Y	1702	1574	1	3	8	424
							1872	9									
11	40140	X	32654	-0-	-7486	-0-	102	1	30753	2	Y	1635	1798	1			261
							1799	9									
12	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	113	1	34167	2	Y	1669	1811	1	2	8	117
							1836	9									
01	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	115	1	34788	2	Y	1590	1607	1	4	8	96
							1749	9									
*02	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	103	1	29431	2	Y	1297	1173	1	1	8	219
							1427	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	39626	X	39626	-0-	-0-	-0-	140	1	37740	2	Y	1587	1363	1	3	8	312
							1746	9									
10	52948	X	41840	-0-	-11108	-0-	136	1	39705	2	Y	1817	1676	1	4	8	449
							1999	9									
11	49140	X	41870	-0-	-7270	-0-	132	1	39761	2	Y	1797	1963	1	1	8	282
							1977	9									
12	46991	X	46991	-0-	-0-	-0-	148	1	44463	2	Y	2164	2299	1	5	8	142
							2380	9									
01	45675	X	45675	-0-	-0-	-0-	144	1	43670	2	Y	1692	1732	1	4	8	98
							1861	9									
*02	39924	X	39924	-0-	-0-	-0-	134	1	38268	2	Y	1384	1252	1	2	8	228
							1522	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	44609	X	44609	-0-	-0-	-0-	159	1	42940	2	Y	1373	1209	1	2	8	268
							1510	9									
10	53475	X	43905	-0-	-9570	-0-	143	1	41707	2	Y	1868	1688	1	4	8	444
							2055	9									
11	49470	X	43213	-0-	-6257	-0-	136	1	41066	2	Y	1828	1994	1	1	8	277
							2011	9									
12	46097	X	45755	-0-	-342	-0-	145	1	43615	2	Y	1814	1974	1	3	8	114
							1995	9									
01	44657	X	44657	-0-	-0-	-0-	141	1	42423	2	Y	1903	1913	1	5	8	99
							2093	9									
*02	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	129	1	37029	2	Y	1593	1437	1	3	8	252
							1752	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	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	16	1	5939	2	Y	1380	1378	0	2	1	2
							13	4	1518	9			1	8			
10	9269	X	7402	-0-	-1867	-0-	12	1	5944	2	Y	1303	1245	0	47	1	12
							13	4	1433	9			1	8			
11	8550	X	6998	-0-	-1552	-0-	6	1	5741	2	Y	1129	1135	0	1	8	5
							9	4	1242	9							
12	8215	X	7248	-0-	-967	-0-	10	1	5816	2	Y	1284	1283	0	1	8	5
							10	4	1412	9							
01	7130	X	6716	-0-	-414	-0-	10	1	5466	2	Y	1122	1123	0	1	8	3
							6	4	1234	9							
*02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	12	1	5881	2	Y	1351	1337	0	1	8	16
							5	4	1486	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	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	100	1	27030	2	Y	1194	1015	1	2	8	236
							1313	9									
10	36088	X	36088	-0-	-0-	-0-	117	1	34290	2	Y	1528	1385	1	2	8	377
							1681	9									
11	34214	X	34214	-0-	-0-	-0-	108	1	32477	2	Y	1481	1619	1			239
							1629	9									
12	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	130	1	39500	2	Y	1572	1696	1	2	8	113
							1729	9									
01	43594	X	43594	-0-	-0-	-0-	137	1	41757	2	Y	1545	1557	1	3	8	98
							1700	9									
*02	36938	X	36938	-0-	-0-	-0-	124	1	35395	2	Y	1290	1165	1	1	8	222
							1419	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

09	11460	X	4502	-0-	-6958	-0-	395	1	3401	2	N	642	719	1	1	8	127
							706	9									
10	11842	X	933	-0-	-10909	-0-	280	1	653	2	N	-0-	127	1			-0-
11	11460	X	11	-0-	-11449	-0-	11	1			N	-0-					-0-
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
01	11532	X	1	-0-	-11531	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	586	1	9549	2	N	1675	1463	1	2	8	210
							1843	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

09	10920	X	8233	-0-	-2687	-0-	546	1	6986	2	N	632	631	0	1	1	4
							6	4	695	9							
10	11284	X	7280	-0-	-4004	-0-	565	1	5985	2	N	657	627	0	24	1	10
							7	4	723	9							
11	10920	X	7175	-0-	-3745	-0-	465	1	6171	2	N	487	491	0			6
							3	4	536	9							
12	9734	X	6141	-0-	-3593	-0-	477	1	5256	2	N	368	370	0			4
							3	4	405	9							
01	8494	X	6154	-0-	-2340	-0-	455	1	5360	2	N	306	307	0			3
							2	4	337	9							
*02	7672	X	4159	-0-	-3513	-0-	184	1	3585	2	N	354	350	0			7
							1	4	389	9							

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

09	7380	X	148	-0-	-7232	-0-	123	1	3	2	N	20	20	0			-0-
							22	9									
10	7626	X	1941	-0-	-5685	-0-	373	1	1093	2	N	428	407	0	15	1	6
							4	4	471	9							
11	7380	X	1251	-0-	-6129	-0-	137	1	629	2	N	437	439	0			4
							4	4	481	9							
12	6851	X	2499	-0-	-4352	-0-	279	1	1531	2	N	622	620	0	1	8	5
							5	4	684	9							
01	3503	X	623	-0-	-2880	-0-	225	1	63	2	N	303	304	0			4
							2	4	333	9							
*02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-	4	0			-0-

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	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	14	1	6007	2	Y	1235	1235	0	1	1	1
							12	4	1359	9			1	8			
10	9300	X	6463	-0-	-2837	-0-	10	1	5177	2	Y	1149	1098	0	41	1	10
							12	4	1264	9			1	8			
11	9000	X	7532	-0-	-1468	-0-	6	1	6263	2	Y	1140	1145	0	1	8	4
							9	4	1254	9							
12	9300	X	6313	-0-	-2987	-0-	8	1	5108	2	Y	1080	1079	0	1	8	4
							9	4	1188	9							
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	10	1	4913	2	Y	1168	1168	0	2	8	2
							6	4	1285	9							
*02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	12	1	5298	2	Y	1394	1379	0	1	8	16
							5	4	1533	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	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	677	1	8293	2	Y	1615	1612	0	2	1	2
							16	4	1777	9			1	8			
10	11842	X	10227	-0-	-1615	-0-	675	1	7686	2	Y	1680	1605	0	60	1	16
							18	4	1848	9			1	8			
11	11460	X	10180	-0-	-1280	-0-	574	1	7550	2	Y	1856	1860	0	1	8	11
							14	4	2042	9							
12	11842	X	7728	-0-	-4114	-0-	616	1	5666	2	Y	1305	1310	0	1	8	5
							10	4	1436	9							
01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	636	1	7370	2	Y	1865	1862	0	2	8	6
							10	4	2052	9							
*02	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	530	1	6192	2	Y	1341	1331	0	1	8	15
							5	4	1475	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	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	240	1	5868	2	Y	1084	1084	0	1	1	2
							11	4	1192	9							
10	7626	X	6119	-0-	-1507	-0-	211	1	5025	2	Y	795	760	0	29	1	7
							8	4	875	9			1	8			
11	7770	X	233	-0-	-7537	-0-	97	1	92	2	Y	39	46	0			-0-
							1	4	43	9							
12	8029	X	299	-0-	-7730	-0-	6	1	141	2	Y	137	136	0			1
							1	4	151	9							
01	5890	X	2241	-0-	-3649	-0-	117	1	1584	2	Y	488	487	0	1	8	1
							3	4	537	9							
*02	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	486	1	7791	2	Y	1907	1880	0	2	8	26
							7	4	2098	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	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	13	1	6224	2	Y	1205	1204	0	1	1	1
							12	4	1326	9			1	8			
10	9796	X	30	-0-	-9766	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-					-0-
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-
01	6851	X	5134	-0-	-1717	-0-	7	1	4381	2	Y	675	670	0	1	8	4
							3	4	743	9							
*02	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	15	1	11350	2	Y	1697	1675	0	2	8	24
							6	4	1867	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	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	21	1	5062	2	Y	1932	1930	0	2	1	4
							19	4	2125	9			1	8			
10	10478	X	8338	-0-	-2140	-0-	18	1	6156	2	Y	1949	1860	0	70	1	22
							20	4	2144	9			1	8			
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
12	10695	X	7812	-0-	-2883	-0-	9	1	6472	2	Y	1201	1192	0	1	8	8
							10	4	1321	9							
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	10	1	4087	2	Y	1109	1110	0	1	8	6
							6	4	1220	9							
*02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	2818	2	Y	1168	1155	0	1	8	18
							4	4	1285	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	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	626	1	8750	2	Y	1176	1175	0	1	1	2
							11	4	1294	9			1	8			
10	12245	X	10440	-0-	-1805	-0-	635	1	8447	2	Y	1223	1168	0	44	1	12
							13	4	1345	9			1	8			
11	11910	X	517	-0-	-11393	-0-	291	1	175	2	Y	45	57	0			-0-
							1	4	50	9							
12	12307	X	10766	-0-	-1541	-0-	696	1	8737	2	Y	1203	1194	0	1	8	8
							10	4	1323	9							
01	10757	X	9963	-0-	-794	-0-	646	1	7730	2	Y	1436	1434	0	2	8	8
							7	4	1580	9							
*02	9716	X	8944	-0-	-772	-0-	459	1	7086	2	Y	1267	1256	0	1	8	18
							5	4	1394	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	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	324	1	3570	2	Y	664	665	0	1	1	-0-
							6	4	730	9							
10	12555	X	8606	-0-	-3949	-0-	452	1	6536	2	Y	1457	1389	0	52	1	15
							15	4	1603	9			1	8			
11	12150	X	8492	-0-	-3658	-0-	452	1	7398	2	Y	580	592	0			3
							4	4	638	9							
12	12400	X	10085	-0-	-2315	-0-	580	1	8266	2	Y	1118	1116	0	1	8	4
							9	4	1230	9							
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	601	1	8912	2	Y	1434	1432	0	2	8	4
							7	4	1577	9							
*02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	512	1	8261	2	Y	1406	1392	0	1	8	17
							5	4	1547	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	13320	X	13140	-0-	-180	-0-	886	1	11414	2	N	764	670	1			113
							840	9									
10	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	1032	1	14955	2	N	1256	971	1	1	8	397
							1382	9									
11	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	1231	1	12921	2	N	1124	1098	1	1	8	422
							1236	9									
12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	1079	1	11417	2	N	999	1107	1			314
							1099	9									
01	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	1186	1	14872	2	N	1670	1726	1			258
							1837	9									
*02	15680	X	12274	-0-	-3406	-0-	688	1	10445	2	N	1037	1131	1	1	8	163
							1141	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	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	16	1	7791	2	Y	1386	1384	0	2	1	-0-
							13	4	1525	9			1	8			
10	11439	X	10436	-0-	-1003	-0-	14	1	8649	2	Y	1596	1522	0	57	1	16
							17	4	1756	9			1	8			
11	11070	X	9177	-0-	-1893	-0-	7	1	7889	2	Y	1157	1168	0	1	8	4
							8	4	1273	9							
12	11036	X	8925	-0-	-2111	-0-	9	1	7610	2	Y	1179	1179	0	1	8	3
							9	4	1297	9							
01	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	13	1	7470	2	Y	1451	1448	0	2	8	4
							7	4	1596	9							
*02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	15	1	7994	2	Y	1651	1633	0	2	8	20
							6	4	1816	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	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	296	1	9024	2	Y	1635	1634	0	2	1	-0-
							16	4	1799	9			1	8			
10	14229	X	11316	-0-	-2913	-0-	314	1	9184	2	Y	1637	1563	0	59	1	14
							17	4	1801	9			1	8			
11	12900	X	10038	-0-	-2862	-0-	274	1	8354	2	Y	1274	1284	0	1	8	3
							9	4	1401	9							
12	13237	X	8942	-0-	-4295	-0-	271	1	7369	2	Y	1175	1174	0	1	8	3
							9	4	1293	9							
01	9362	X	7447	-0-	-1915	-0-	243	1	5703	2	Y	1358	1357	0	2	8	2
							7	4	1494	9							
*02	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	270	1	6944	2	Y	1707	1688	0	2	8	19
							6	4	1878	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	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	501	1	15364	2	Y	1726	1724	0	2	1	5
							17	4	1899	9			1	8			
10	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	380	1	9867	2	Y	1678	1602	0	60	1	20
							18	4	1846	9			1	8			
11	14850	X	4595	-0-	-10255	-0-	206	1	3612	2	Y	702	717	0			5
							5	4	772	9							
12	17577	X	4452	-0-	-13125	-0-	226	1	3720	2	Y	456	459	0			2
							4	4	502	9							
01	7471	X	150	-0-	-7321	-0-	71	1	13	2	Y	60	62	0			-0-
							66	9									
*02	6748	X	2806	-0-	-3942	-0-	156	1	1935	2	Y	648	638	0	1	8	9
							2	4	713	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	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	370	1	11576	2	Y	1592	1589	0	2	1	1
							15	4	1751	9			1	8			
10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	379	1	11564	2	Y	1507	1439	0	54	1	14
							15	4	1658	9			1	8			
11	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	435	1	15377	2	Y	1198	1205	0	1	8	6
							8	4	1318	9							
12	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	462	1	15219	2	Y	2147	2140	0	3	8	10
							17	4	2362	9							
01	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	426	1	14426	2	Y	2498	2496	0	3	8	9
							13	4	2748	9							
*02	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	367	1	11725	2	Y	2219	2198	0	2	8	28
							8	4	2441	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	827	X	827	-0-	-0-	-0-	64	1	94	2	Y	603	607	0	1	1	-0-
							6	4	663	9							
10	27249	X	14724	-0-	-12525	-0-	334	1	12057	2	Y	2101	2002	0	75	1	23
							22	4	2311	9			1	8			
11	26370	X	18711	-0-	-7659	-0-	439	1	16237	2	Y	1837	1846	0	1	8	13
							14	4	2021	9							
12	25389	X	16862	-0-	-8527	-0-	427	1	14628	2	Y	1631	1633	0	2	8	9
							13	4	1794	9							
01	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	486	1	17840	2	Y	2500	2494	0	3	8	12
							13	4	2750	9							
*02	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	401	1	14356	2	Y	2474	2449	0	3	8	34
							9	4	2721	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	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	172	1	3182	2	Y	1214	1213	0	1	1	2
							12	4	1335	9			1	8			
10	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	164	1	3129	2	Y	1587	1514	0	57	1	17
							17	4	1746	9			1	8			
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	179	1	4332	2	Y	1184	1193	0	1	8	7
							8	4	1302	9							
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	175	1	4326	2	Y	1135	1136	0	1	8	5
							9	4	1249	9							
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	247	1	6819	2	Y	1473	1471	0	2	8	5
							8	4	1620	9							
*02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	175	1	3949	2	Y	1543	1527	0	2	8	19
							6	4	1697	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	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	246	1	6770	2	Y	1474	1473	0	2	1	-0-
							14	4	1621	9			1	8			
10	12152	X	9325	-0-	-2827	-0-	245	1	7069	2	Y	1811	1728	0	65	1	17
							19	4	1992	9			1	8			
11	11760	X	6515	-0-	-5245	-0-	195	1	4936	2	Y	1250	1262	0	1	8	4
							9	4	1375	9							
12	12152	X	8290	-0-	-3862	-0-	252	1	6612	2	Y	1287	1286	0	1	8	4
							10	4	1416	9							
01	11346	X	8366	-0-	-2980	-0-	280	1	6425	2	Y	1503	1501	0	2	8	4
							8	4	1653	9							
*02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	276	1	7509	2	Y	1475	1461	0	2	8	16
							6	4	1623	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	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	15	1	8247	2	Y	1346	1346	0	2	1	-0-
							13	4	1481	9			1	8			
10	12276	X	7300	-0-	-4976	-0-	11	1	5923	2	Y	1230	1175	0	44	1	10
							13	4	1353	9			1	8			
11	12150	X	6427	-0-	-5723	-0-	6	1	5312	2	Y	1002	1009	0	1	8	2
							7	4	1102	9							
12	12555	X	6548	-0-	-6007	-0-	7	1	5540	2	Y	904	905	0	1	8	-0-
							7	4	994	9							
01	9982	X	6515	-0-	-3467	-0-	10	1	5258	2	Y	1128	1126	0	1	8	1
							6	4	1241	9							
*02	9016	X	5588	-0-	-3428	-0-	7	1	4566	2	Y	919	911	0	1	8	8
							4	4	1011	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	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	308	1	9615	2	Y	1382	1381	0	2	1	-0-
							13	4	1520	9			1	8			
10	12245	X	10234	-0-	-2011	-0-	288	1	8458	2	Y	1340	1280	0	48	1	11
							14	4	1474	9			1	8			
11	11850	X	1746	-0-	-10104	-0-	97	1	1176	2	Y	426	437	0			-0-
							4	4	469	9							
12	12245	X	2386	-0-	-9859	-0-	175	1	1386	2	Y	745	743	0	1	8	1
							5	4	820	9							
01	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	328	1	7924	2	Y	1313	1309	0	2	8	3
							7	4	1444	9							
*02	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	330	1	9137	2	Y	1461	1446	0	2	8	16
							6	4	1607	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	20430	X	16704	-0-	-3726	-0-	373	1	13911	2	N	2181	2180	0	2	1	4
							21	4	2399	9			1	8			
10	20956	X	16622	-0-	-4334	-0-	376	1	13913	2	N	2101	2007	0	75	1	22
							22	4	2311	9			1	8			
11	20280	X	13832	-0-	-6448	-0-	337	1	11673	2	N	1645	1656	0	1	8	10
							12	4	1810	9							
12	20243	X	13549	-0-	-6694	-0-	353	1	11427	2	N	1596	1597	0	2	8	7
							13	4	1756	9							
01	19313	X	14874	-0-	-4439	-0-	363	1	12222	2	N	2071	2067	0	3	8	8
							11	4	2278	9							
*02	15596	X	14026	-0-	-1570	-0-	329	1	11415	2	N	2067	2048	0	2	8	25
							8	4	2274	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	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	25	1	15767	2	Y	2210	2206	0	3	1	4
							21	4	2431	9			1	8			
10	18104	X	11086	-0-	-7018	-0-	15	1	9173	2	Y	1709	1633	0	61	1	18
							18	4	1880	9			1	8			
11	17520	X	4642	-0-	-12878	-0-	4	1	3916	2	Y	653	668	0			3
							4	4	718	9							
12	18104	X	12738	-0-	-5366	-0-	11	1	11065	2	Y	1500	1493	0	1	8	9
							12	4	1650	9							
01	18848	X	12112	-0-	-6736	-0-	16	1	10162	2	Y	1750	1748	0	2	8	9
							9	4	1925	9							
*02	17024	X	7072	-0-	-9952	-0-	11	1	5650	2	Y	1278	1268	0	1	8	18
							5	4	1406	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	62594	X	62594	-0-	-0-	-0-	273	1	58963	2	Y	3053	3043	1	24	8	277
							3358	9									
10	83266	X	61335	-0-	-21931	-0-	278	1	57849	2	Y	2916	3060	1	11	8	122
							3208	9									
11	75600	X	56422	-0-	-19178	-0-	220	1	53191	2	Y	2737	2623	1			236
							3011	9									
12	78120	X	53631	-0-	-24489	-0-	258	1	50599	2	Y	2522	2649	1	8	8	101
							2774	9									
01	60636	X	49441	-0-	-11195	-0-	215	1	48939	2	Y	261	269	1	7	8	86
							287	9									
02	54768	X	45695	-0-	-9073	-0-	245	1	43054	2	Y	2178	2114	1	2	8	148
							2396	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	63179	X	63179	-0-	-0-	-0-	277	1	59461	2	Y	3128	3091	1	24	8	293
							3441	9									
10	83917	X	62401	-0-	-21516	-0-	290	1	58521	2	Y	3264	3398	1	13	8	146
							3590	9									
11	75210	X	56061	-0-	-19149	-0-	216	1	52962	2	Y	2621	2529	1	1	8	237
							2883	9									
12	75051	X	55688	-0-	-19363	-0-	263	1	52726	2	Y	2454	2576	1	7	8	108
							2699	9									
01	61566	X	50078	-0-	-11488	-0-	216	1	49590	2	Y	247	256	1	6	8	93
							272	9									
02	55608	X	45940	-0-	-9668	-0-	242	1	43481	2	Y	2015	1959	1	2	8	147
							2217	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	61076	X	61076	-0-	-0-	-0-	270	1	57359	2	Y	3134	3022	1	24	8	279
							3447	9									
10	78027	X	58328	-0-	-19699	-0-	271	1	54709	2	Y	3044	3181	1	12	8	130
							3348	9									
11	69360	X	53883	-0-	-15477	-0-	213	1	50652	2	Y	2744	2634	1			240
							3018	9									
12	63116	X	52589	-0-	-10527	-0-	253	1	49569	2	Y	2515	2643	1	8	8	104
							2767	9									
01	58063	X	45356	-0-	-12707	-0-	198	1	44894	2	Y	240	253	1	5	8	86
							264	9									
02	52444	X	41050	-0-	-11394	-0-	223	1	38572	2	Y	2050	1989	1	2	8	145
							2255	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	54109	X	54109	-0-	-0-	-0-	241	1	50726	2	Y	2856	2736	1	21	8	255
							3142	9									
10	64728	X	53569	-0-	-11159	-0-	247	1	50305	2	Y	2743	2868	1	11	8	119
							3017	9									
11	61560	X	48563	-0-	-12997	-0-	194	1	45584	2	Y	2532	2428	1			223
							2785	9									
12	55924	X	55896	-0-	-28	-0-	280	1	52163	2	Y	3139	3223	1	10	8	129
							3453	9									
01	54281	X	50184	-0-	-4097	-0-	222	1	49623	2	Y	308	320	1	9	8	108
							339	9									
02	49028	X	46202	-0-	-2826	-0-	251	1	43412	2	Y	2308	2252	1	2	8	162
							2539	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	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	471	1	12322	2	N	2232	2230	0	3	1	-0-
							22	4	2455	9			1	8			
10	15655	X	11842	-0-	-3813	-0-	420	1	9277	2	N	1931	1845	0	69	1	16
							21	4	2124	9			1	8			
11	15150	X	13072	-0-	-2078	-0-	477	1	10180	2	N	2181	2187	0	1	8	9
							16	4	2399	9							
12	15655	X	12645	-0-	-3010	-0-	494	1	9856	2	N	2071	2070	0	3	8	7
							17	4	2278	9							
01	15655	X	12703	-0-	-2952	-0-	380	1	10084	2	N	2026	2027	0	3	8	3
							10	4	2229	9							
*02	14140	X	11590	-0-	-2550	-0-	340	1	9572	2	N	1520	1509	0	2	8	12
							6	4	1672	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	15570	X	369	-0-	-15201	-0-	220	1	18	2	N	118	122	0			-0-
							1	4	130	9							
10	16089	X	306	-0-	-15783	-0-	292	1	2	2	N	11	11	0			-0-
							12	9									
11	15570	X	743	-0-	-14827	-0-	186	1	487	2	N	63	62	0			1
							1	4	69	9							
12	16089	X	2689	-0-	-13400	-0-	182	1	949	2	N	1405	1394	0	1	8	11
							12	4	1546	9							
01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	427	1	10424	2	N	5131	5105	0	6	8	31
							27	4	5644	9							
*02	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	409	1	10650	2	N	3711	3683	0	4	8	55
							14	4	4082	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	38850	X	324	-0-	-38526	-0-	153	1	21	2	N	135	135	0			-0-
							1	4	149	9							
10	40145	X	223	-0-	-39922	-0-	221	1	2	9	N	2	2	0			-0-
11	35400	X	3096	-0-	-32304	-0-	275	1	1037	2	N	1611	1597	0	1	8	13
							12	4	1772	9							
12	33325	X	3506	-0-	-29819	-0-	258	1	1402	2	N	1665	1663	0	2	8	13
							14	4	1832	9							
01	19468	X	17756	-0-	-1712	-0-	445	1	10258	2	N	6382	6348	0	8	8	39
							33	4	7020	9							
*02	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	432	1	12093	2	N	4727	4690	0	5	8	71
							18	4	5200	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	689	X	689	-0-	-0-	-0-	144	1	67	2	N	431	431	0			-0-
							4	4	474	9							
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	71	68	0	3	1	-0-
							78	9									
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	321	1	3201	2	N	1109	1101	0	1	8	7
							8	4	1220	9							
12	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	510	1	7184	2	N	3085	3070	0	4	8	18
							25	4	3394	9							
01	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	418	1	11228	2	N	2958	2959	0	4	8	13
							15	4	3254	9							
*02	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	337	1	8742	2	N	2194	2177	0	2	8	28
							8	4	2413	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	57390	X	43337	-0-	-14053	-0-	825	1	40366	2	N	1951	1844	1	7	8	162
							2146	9									
10	53103	X	44746	-0-	-8357	-0-	941	1	41351	2	N	2231	2138	1	6	8	249
							2454	9									
11	47730	X	38989	-0-	-8741	-0-	1025	1	35744	2	N	2018	2093	1	1	8	173
							2220	9									
12	46748	X	38184	-0-	-8564	-0-	608	1	35321	2	N	2050	2105	1	1	8	117
							2255	9									
01	44795	X	36349	-0-	-8446	-0-	751	1	33202	2	N	2178	2125	1	7	8	163
							2396	9									
02	40460	X	31812	-0-	-8648	-0-	576	1	29076	2	N	1964	1813	1	2	8	312
							2160	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	75840	X	47696	-0-	-28144	-0-	885	1	43356	2	N	3141	2987	1	10	8	263
							3455	9									
10	71517	X	47253	-0-	-24264	-0-	976	1	42876	2	N	3092	2996	1	10	8	349
							3401	9									
11	62580	X	41509	-0-	-21071	-0-	1078	1	37558	2	N	2612	2734	1	1	8	226
							2873	9									
12	60388	X	42892	-0-	-17496	-0-	688	1	40008	2	N	1996	2103	1	1	8	118
							2196	9									
01	49290	X	40246	-0-	-9044	-0-	851	1	37589	2	N	1642	1627	1	6	8	127
							1806	9									
02	44520	X	35821	-0-	-8699	-0-	641	1	32418	2	N	2511	2248	1	3	8	387
							2762	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	72630	X	59181	-0-	-13449	-0-	1122	1	54926	2	N	2848	2705	1	10	8	239
							3133	9									
10	72726	X	57388	-0-	-15338	-0-	1206	1	52966	2	N	2924	2823	1	8	8	332
							3216	9									
11	70380	X	51336	-0-	-19044	-0-	1356	1	47282	2	N	2453	2567	1	1	8	217
							2698	9									
12	72726	X	51565	-0-	-21161	-0-	825	1	47965	2	N	2523	2588	1	1	8	151
							2775	9									
01	61163	X	47931	-0-	-13232	-0-	1008	1	44544	2	N	2163	2136	1	8	8	170
							2379	9									
02	55244	X	42620	-0-	-12624	-0-	778	1	39339	2	N	2275	2080	1	2	8	363
							2503	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	88860	X	51022	-0-	-37838	-0-	1350	1	46519	2	N	2866	2723	1	12	8	266
							3153	9									
10	84475	X	51723	-0-	-32752	-0-	1381	1	46570	2	N	3429	3515	1	6	8	174
							3772	9									
11	73110	X	46623	-0-	-26487	-0-	1397	1	42010	2	N	2924	2896	1			202
							3216	9									
12	66185	X	48145	-0-	-18040	-0-	1453	1	43421	2	N	2974	3018	1	4	8	154
							3271	9									
01	52731	X	44363	-0-	-8368	-0-	1014	1	40478	2	N	2610	2658	1	4	8	102
							2871	9									
02	47628	X	38732	-0-	-8896	-0-	1411	1	34988	2	N	2121	2027	1	3	8	193
							2333	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	61080	X	41536	-0-	-19544	-0-	1082	1	37410	2	N	2767	2623	1	10	8	264
							3044	9									
10	62775	X	41903	-0-	-20872	-0-	1107	1	37408	2	N	3080	3173	1	5	8	166
							3388	9									
11	55530	X	36911	-0-	-18619	-0-	1082	1	32690	2	N	2854	2815	1			205
							3139	9									
12	49383	X	35872	-0-	-13511	-0-	1058	1	31759	2	N	2777	2825	1	3	8	154
							3055	9									
01	42935	X	34782	-0-	-8153	-0-	778	1	31083	2	N	2655	2690	1	4	8	115
							2921	9									
02	38780	X	30613	-0-	-8167	-0-	1084	1	27064	2	N	2241	2138	1	3	8	215
							2465	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	80190	X	56345	-0-	-23845	-0-	1422	1	49426	2	N	4997	4736	1	19	8	459
							5497	9									
10	78089	X	60270	-0-	-17819	-0-	1564	1	53021	2	N	5168	5356	1	10	8	261
							5685	9									
11	70980	X	54313	-0-	-16667	-0-	1565	1	47428	2	N	4836	4768	1			329
							5320	9									
12	72013	X	54177	-0-	-17836	-0-	1571	1	47323	2	N	4803	4879	1	6	8	247
							5283	9									
01	60264	X	51484	-0-	-8780	-0-	1133	1	45259	2	N	4629	4689	1	7	8	180
							5092	9									
02	54432	X	46182	-0-	-8250	-0-	1602	1	40180	2	N	4000	3812	1	4	8	364
							4400	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	35583	X	35583	-0-	-0-	-0-	247	1	29469	2	Y	5287	5280	0	6	1	15
							51	4	5816	9			3	8			
10	35362	X	35362	-0-	-0-	-0-	250	1	29669	2	Y	4902	4682	0	176	1	56
							51	4	5392	9			3	8			
11	25174	X	25174	-0-	-0-	-0-	222	1	20941	2	Y	3622	3649	0	2	8	27
							27	4	3984	9							
12	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	194	1	13125	2	Y	2668	2676	0	3	8	16
							21	4	2935	9							
01	32953	X	30456	-0-	-2497	-0-	254	1	25117	2	Y	4601	4586	0	6	8	25
							24	4	5061	9							
*02	29764	X	28439	-0-	-1325	-0-	237	1	23562	2	Y	4204	4165	0	4	8	60
							16	4	4624	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	41310	X	5825	-0-	-35485	-0-	7	1	5098	2	N	649	648	0	1	1	-0-
							6	4	714	9							
10	34875	X	16451	-0-	-18424	-0-	17	1	14384	2	N	1846	1758	0	66	1	21
							19	4	2031	9			1	8			
11	28500	X	18398	-0-	-10102	-0-	8	1	16781	2	N	1453	1463	0	1	8	10
							11	4	1598	9							
12	25358	X	14873	-0-	-10485	-0-	481	1	12673	2	N	1551	1550	0	1	8	10
							13	4	1706	9							
01	16461	X	16295	-0-	-166	-0-	474	1	13662	2	N	1954	1952	0	2	8	10
							10	4	2149	9							
*02	17164	X	16103	-0-	-1061	-0-	448	1	13017	2	N	2390	2365	0	3	8	32
							9	4	2629	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	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	225	1	28506	2	Y	4194	4192	0	5	1	3
							41	4	4613	9			3	8			
10	32556	X	32556	-0-	-0-	-0-	228	1	27966	2	Y	3929	3753	0	141	1	35
							40	4	4322	9			3	8			
11	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	222	1	21334	2	Y	3046	3066	0	2	8	13
							22	4	3351	9							
12	23064	X	7730	-0-	-15334	-0-	117	1	7460	2	Y	138	151	0			-0-
							1	4	152	9							
01	29729	X	29612	-0-	-117	-0-	247	1	24054	2	Y	4805	4773	0	6	8	26
							25	4	5286	9							
*02	26852	X	26288	-0-	-564	-0-	218	1	22145	2	Y	3555	3528	0	4	8	49
							14	4	3911	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	46770	X	26675	-0-	-20095	-0-	36	1	22986	2	N	3292	3291	0	4	1	7
							32	4	3621	9			2	8			
10	48329	X	26058	-0-	-22271	-0-	30	1	22335	2	N	3325	3176	0	119	1	35
							35	4	3658	9			2	8			
11	43590	X	19316	-0-	-24274	-0-	10	1	17378	2	N	1742	1766	0	1	8	10
							12	4	1916	9							
12	41168	X	25534	-0-	-15634	-0-	649	1	21100	2	N	3415	3403	0	4	8	18
							28	4	3757	9							
01	38006	X	33305	-0-	-4701	-0-	741	1	27546	2	N	4541	4533	0	6	8	20
							23	4	4995	9							
*02	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	632	1	22807	2	N	3841	3808	0	4	8	49
							15	4	4225	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	35239	X	35239	-0-	-0-	-0-	641	1	30517	2	N	3677	3665	0	4	1	6
							36	4	4045	9			2	8			
10	55193	X	55193	-0-	-0-	-0-	865	1	50542	2	N	3410	3257	0	122	1	35
							35	4	3751	9			2	8			
11	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	506	1	23766	2	N	3118	3133	0	2	8	18
							23	4	3430	9							
12	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	900	1	23732	2	N	3014	3015	0	4	8	13
							24	4	3315	9							
01	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	732	1	22685	2	N	3406	3403	0	4	8	12
							18	4	3747	9							
*02	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	530	1	18280	2	N	2700	2678	0	3	8	31
							10	4	2970	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	29696	X	29696	-0-	-0-	-0-	554	1	25086	2	N	3655	3646	0	4	1	10
							35	4	4021	9			2	8			
10	48400	X	48400	-0-	-0-	-0-	757	1	44092	2	N	3198	3055	0	115	1	36
							33	4	3518	9			2	8			
11	15210	X	12921	-0-	-2289	-0-	280	1	9863	2	N	2509	2525	0	2	8	18
							18	4	2760	9							
12	15717	X	8095	-0-	-7622	-0-	325	1	6044	2	N	1558	1566	0	1	8	9
							12	4	1714	9							
01	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	786	1	24678	2	N	3157	3146	0	4	8	16
							16	4	3473	9							
*02	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	587	1	20126	2	N	3206	3174	0	3	8	45
							12	4	3527	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	34380	X	26622	-0-	-7758	-0-	724	1	21618	2	N	3857	3851	0	4	1	11
							37	4	4243	9			3	8			
10	33914	X	26790	-0-	-7124	-0-	761	1	21858	2	N	3756	3587	0	135	1	42
							39	4	4132	9			3	8			
11	32820	X	21575	-0-	-11245	-0-	719	1	17660	2	N	2886	2907	0	2	8	19
							21	4	3175	9							
12	30814	X	20933	-0-	-9881	-0-	721	1	16895	2	N	2994	2994	0	4	8	15
							24	4	3293	9							
01	27497	X	21920	-0-	-5577	-0-	559	1	17707	2	N	3306	3303	0	4	8	14
							17	4	3637	9							
*02	24836	X	18789	-0-	-6047	-0-	457	1	15288	2	N	2758	2734	0	3	8	35
							10	4	3034	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	0		985	-0-	985	985	935	2	50	9	N	45	1	8			44
10	0		57923	-0-	57923	58908	149	1	51735	2	N	5490	5332	1	6	8	196
							6039	9									
11	0		64768	-0-	64768	123676	85	1	57521	2	N	6511	6619	1	5	8	83
							7162	9									
12	0		85184	-0-	85184	208860	124	1	76269	2	N	7992	7883	1	36	8	156
							8791	9									
*01	336465	X	127605	-0-	-208860	-0-	157	1	114917	2	N	11392	11320	1	41	8	187
							12531	9									
*02	148687	X	148687	-0-	-0-	-0-	182	1	133841	2	N	13331	13213	1	22	8	283
							14664	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2944	-0-	2944	2944	2681	2	263	9	N	239	1	8			238
10	0		95448	-0-	95448	98392	247	1	85764	2	N	8579	8418	1	10	8	389
							9437	9									
11	0		117407	-0-	117407	215799	153	1	104198	2	N	11869	12005	1	9	8	244
							13056	9									
12	0		149325	-0-	149325	365124	215	1	132566	2	N	15040	14831	1	70	8	383
							16544	9									
*01	555751	X	190627	-0-	-365124	-0-	232	1	169602	2	N	18903	18818	1	69	8	399
							20793	9									
*02	168753	X	168753	-0-	-0-	-0-	205	1	150983	2	N	15968	15910	1	26	8	431
							17565	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	24863	X	NO RPT	-0-	-24863	-0-					N	NO RPT					-0-
02	30268	X	NO RPT	-0-	-30268	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	178	1			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151					229
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	182	1			180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	181	1			127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					152
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	538	-0-	-1352	-0-	508	3	30	9	Y	27					29
10	1922	X	297	-0-	-1625	-0-	297	3			Y	-0-					29
11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1455	3	300	9	Y	273	262	1			40
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	13	26	1			27
01	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					27

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	207	175	1			329
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	513	1			175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	179	1			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232					329
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	354	1			202
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	140	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

09	2940	X	2373	-0-	-567	-0-	205	1	2027	3	Y	128	137	0			10
							141	9									
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	229	1	2154	3	Y	123	115	0			18
							135	9									
11	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	207	1	1911	3	Y	124	131	0			11
							136	9									
12	2449	N	2187	-0-	-262	-0-	191	1	1858	3	Y	125	128	0			8
							138	9									
01	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	197	1	1906	3	Y	129	121	0			16
							142	9									
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	207	1	1756	3	Y	140	129	0			27
							154	9									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

09	93810	X	84664	-0-	-9146	-0-	1449	1	83215	2	N	-0-					-0-
10	98735	X	79536	-0-	-19199	-0-	1680	1	77856	2	N	-0-					-0-
11	95550	X	75497	-0-	-20053	-0-	1470	1	74027	2	N	-0-					-0-
*12	98735	X	73254	-0-	-25481	-0-	1451	1	71803	2	N	-0-					-0-
*01	96224	X	69477	-0-	-26747	-0-	1450	1	68027	2	N	-0-					-0-
02	79016	X	58973	-0-	-20043	-0-	1337	1	57636	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

09	87540	X	68528	-0-	-19012	-0-	1161	1	67367	2	N	-0-					-0-
10	86304	X	68551	-0-	-17753	-0-	1448	1	67103	2	N	-0-					-0-
11	77340	X	63779	-0-	-13561	-0-	1242	1	62537	2	N	-0-					-0-
*12	79918	X	63169	-0-	-16749	-0-	1251	1	61918	2	N	-0-					-0-
*01	77283	X	60421	-0-	-16862	-0-	1261	1	59160	2	N	-0-					-0-
02	63952	X	52076	-0-	-11876	-0-	1181	1	50895	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 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	87480	X	1310	-0-	-86170	-0-	1014	2	296	5	N	-0-					49
10	85498	X	19903	-0-	-65595	-0-	995	1	11054	2	N	-0-					49
							7854	5									
11	40530	X	22107	-0-	-18423	-0-	937	1	13348	2	N	-0-					49
							7822	5									
*12	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	927	1	11939	2	N	-0-					49
							8358	5									
*01	35030	X	35030	-0-	-0-	-0-	1155	1	12838	2	N	-0-					49
							21037	5									
*02	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	1108	1	14900	2	N	11					60
							8882	5	12	9							

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

09	168614	X	38915	-0-	-129699	-0-	611	1	38293	2	Y	10					33
							11	9									
10	93589	X	34486	-0-	-59103	-0-	271	1	34203	2	Y	11	26	1			18
							12	9									
11	85020	X	68409	-0-	-16611	-0-	604	1	67797	2	Y	7	9	1			16
							8	9									
*12	78368	X	52538	-0-	-25830	-0-	465	1	52044	2	Y	26	22	1			20
							29	9									
*01	63892	X	63892	-0-	-0-	-0-	609	1	63273	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	63840	X	48026	-0-	-15814	-0-	499	1	47517	2	Y	9	4	1			12
							10	9									

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

09	174316	X	40521	-0-	-133795	-0-	637	1	39873	2	Y	10					72
							11	9									
10	99479	X	53032	-0-	-46447	-0-	418	1	52595	2	Y	17	26	1			63
							19	9									
11	89190	X	68327	-0-	-20863	-0-	605	1	67714	2	Y	7	13	1			57
							8	9									
*12	81313	X	63430	-0-	-17883	-0-	561	1	62835	2	Y	31	26	1			62
							34	9									
*01	83310	X	83310	-0-	-0-	-0-	793	1	82504	2	Y	12	13	1			47
							13	9									
02	63784	X	63143	-0-	-641	-0-	657	1	62474	2	Y	11	5	1			53
							12	9									

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

09	245448	X	63144	-0-	-182304	-0-	989	1	62137	2	Y	16					47
							18	9									
10	125891	X	87820	-0-	-38071	-0-	689	1	87100	2	Y	28	37	1			38
							31	9									
11	113460	X	87180	-0-	-26280	-0-	768	1	86402	2	Y	9	20	1			27
							10	9									
*12	114700	X	80323	-0-	-34377	-0-	710	1	79570	2	Y	39	36	1			30
							43	9									
*01	93438	X	93438	-0-	-0-	-0-	891	1	92532	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
*02	86345	X	86345	-0-	-0-	-0-	898	1	85429	2	Y	16	6	1			20
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91440	X	1470	-0-	-89970	-0-	1375	2	95	5	N	-0-					16
10	89311	X	19990	-0-	-69321	-0-	1075	1	12105	2	N	2					18
							6808	5	2	9							
11	42150	X	18612	-0-	-23538	-0-	766	1	10817	2	N	-0-					18
							7029	5									
*12	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	1153	1	14851	2	N	-0-					18
							8733	5									
*01	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	1325	1	14724	2	N	-0-					18
							21665	5									
*02	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	1072	1	14413	2	N	35					53
							8746	5	39	9							

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

09	162930	X	81047	-0-	-81883	-0-	3342	1	77705	2	N	-0-					14
10	133393	X	74115	-0-	-59278	-0-	4615	1	69500	2	N	-0-					14
11	115440	X	67007	-0-	-48433	-0-	2223	1	64784	2	N	-0-					14
*12	104842	X	59357	-0-	-45485	-0-	1742	1	57615	2	N	-0-					14
*01	93403	X	64282	-0-	-29121	-0-	2141	1	62141	2	N	-0-					14
02	75656	X	64555	-0-	-11101	-0-	2409	1	62146	2	N	-0-					14

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

09	199230	X	101915	-0-	-97315	-0-	4203	1	97712	2	N	-0-					18
10	173383	X	94807	-0-	-78576	-0-	5903	1	88904	2	N	-0-					18
11	150690	X	88970	-0-	-61720	-0-	2952	1	86018	2	N	-0-					18
*12	138105	X	82668	-0-	-55437	-0-	2426	1	80242	2	N	-0-					18
*01	121830	X	50996	-0-	-70834	-0-	1699	1	49297	2	N	-0-					18
02	95116	X	21231	-0-	-73885	-0-	792	1	20439	2	N	-0-					18

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

09	100800	X	48305	-0-	-52495	-0-	1992	1	46313	2	N	-0-					9
10	80507	X	44980	-0-	-35527	-0-	2801	1	42179	2	N	-0-					9
11	67470	X	40368	-0-	-27102	-0-	1339	1	39029	2	N	-0-					9
*12	61628	X	35374	-0-	-26254	-0-	1038	1	34336	2	N	-0-					9
*01	54994	X	33845	-0-	-21149	-0-	1127	1	32718	2	N	-0-					9
02	45080	X	30197	-0-	-14883	-0-	1127	1	29070	2	N	-0-					9

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

09	360900	X	247165	-0-	-113735	-0-	247165	2			N	-0-					-0-
10	372930	X	225986	-0-	-146944	-0-	939	1	225047	2	N	-0-					-0-
11	360900	X	204064	-0-	-156836	-0-	346	1	203718	2	N	-0-					-0-
*12	322369	X	187854	-0-	-134515	-0-	224	1	187630	2	N	-0-					-0-
*01	270971	X	164728	-0-	-106243	-0-	216	1	164512	2	N	-0-					-0-
02	230692	X	100535	-0-	-130157	-0-	153	1	100382	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

09	402750	X	282598	-0-	-120152	-0-	282598	2			N	-0-					-0-
10	416175	X	268443	-0-	-147732	-0-	1115	1	267328	2	N	-0-					-0-
11	402750	X	246573	-0-	-156177	-0-	418	1	246155	2	N	-0-					-0-
*12	360437	X	245011	-0-	-115426	-0-	292	1	244719	2	N	-0-					-0-
*01	324570	X	226128	-0-	-98442	-0-	297	1	225831	2	N	-0-					-0-
02	263760	X	188737	-0-	-75023	-0-	287	1	188450	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347430	X	233255	-0-	-114175	-0-	233255	2			N	-0-					-0-
10	359011	X	210024	-0-	-148987	-0-	872	1	209152	2	N	-0-					-0-
11	347430	X	178521	-0-	-168909	-0-	303	1	178218	2	N	-0-					-0-
*12	299801	X	172381	-0-	-127420	-0-	206	1	172175	2	N	-0-					-0-
*01	256680	X	148018	-0-	-108662	-0-	194	1	147824	2	N	-0-					-0-
02	217700	X	85598	-0-	-132102	-0-	130	1	85468	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423660	X	328656	-0-	-95004	-0-	328656	2			N	-0-					-0-
10	437782	X	318764	-0-	-119018	-0-	1324	1	317440	2	N	-0-					-0-
11	423660	X	287533	-0-	-136127	-0-	488	1	287045	2	N	-0-					-0-
*12	411928	X	300606	-0-	-111322	-0-	359	1	300247	2	N	-0-					-0-
*01	358887	X	260935	-0-	-97952	-0-	343	1	260592	2	N	-0-					-0-
02	306740	X	220799	-0-	-85941	-0-	336	1	220463	2	N	-0-					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		275784	-0-	275784	394319	275479	2	305	9	N	277	189	1			88
10	632915	X	238596	-0-	-394319	-0-	238365	2	231	9	N	210	183	1			115
11	304170	X	203287	-0-	-100883	-0-	203103	2	184	9	N	167	194	1			88
*12	314309	X	166700	-0-	-147609	-0-	166549	2	151	9	N	137	182	1			43
*01	314309	X	120300	-0-	-194009	-0-	120166	2	134	9	N	122					165
02	283892	X	138213	-0-	-145679	-0-	138091	2	122	9	N	111	194	1			82

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 07/30/2018 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	0		229287	-0-	229287	389579	228973	2	314	9	N	285	192	1			93
10	644646	X	255067	-0-	-389579	-0-	254837	2	230	9	N	209	197	1			105
11	340650	X	227478	-0-	-113172	-0-	227291	2	187	9	N	170	184	1			91
*12	352005	X	188036	-0-	-163969	-0-	187878	2	158	9	N	144	193	1			42
*01	352005	X	131621	-0-	-220384	-0-	131486	2	135	9	N	123					165
02	317940	X	158560	-0-	-159380	-0-	158429	2	131	9	N	119	194	1			90

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	0		248334	-0-	248334	509541	248034	2	300	9	N	273	386	1			47
10	697311	X	187770	-0-	-509541	-0-	187588	2	182	9	N	165	193	1			19
11	302430	X	197635	-0-	-104795	-0-	197386	2	249	9	N	226	198	1			47
*12	312511	X	174689	-0-	-137822	-0-	174391	2	298	9	N	271	198	1			120
*01	312511	X	153095	-0-	-159416	-0-	152975	2	120	9	N	109	198	1			31
02	282268	X	157713	-0-	-124555	-0-	157544	2	169	9	N	154	125	1			60

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	0		216925	-0-	216925	441290	216893	2	32	9	N	29					127
10	603332	X	162042	-0-	-441290	-0-	161913	2	129	9	N	117	197	1			47
11	268800	X	172518	-0-	-96282	-0-	172270	2	248	9	N	225	133	1			139
*12	277760	X	140718	-0-	-137042	-0-	140618	2	100	9	N	91	133	1			97
*01	277760	X	130227	-0-	-147533	-0-	129995	2	232	9	N	211	133	1			175
02	250880	X	116656	-0-	-134224	-0-	116656	2			N	-0-	133	1			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	14715	-0-	14715	34513	116	1	13144	2	Y	1323	1267	0			73
						1455	9									
10	48791 X	14278	-0-	-34513	-0-	111	1	12752	2	Y	1286	1254	0	1	8	104
						1415	9									
11	14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	106	1	13197	2	Y	1233	1231	0			106
						1356	9									
12	15221 X	12485	-0-	-2736	-0-	104	1	11093	2	Y	1171	1180	0			97
						1288	9									
01	13051 X	12870	-0-	-181	-0-	115	1	11093	2	Y	1511	1527	0			81
						1662	9									
*02	23168 X	23168	-0-	-0-	-0-	191	1	20422	2	Y	2323	2299	0			105
						2555	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 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	DLQ G-10	15873	-0-	15873	32853	127	1	14151	2	Y	1450	1383	0	6	8	80
						1595	9									
10	49576 X	16723	-0-	-32853	-0-	181	1	14261	2	Y	2074	1985	0	5	8	164
						2281	9									
11	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	172	1	13140	2	Y	2036	2026	0			174
						2240	9									
12	16399 X	15763	-0-	-636	-0-	190	1	13234	2	Y	2126	2125	0			175
						2339	9									
01	16709 X	14878	-0-	-1831	-0-	113	1	13234	2	Y	1392	1488	0			79
						1531	9									
*02	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	136	1	13672	2	Y	1674	1676	0			77
						1841	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	17977	-0-	17977	35087	142	1	16047	2	Y	1625	1555	0			90
						1788	9									
10	53437 X	18350	-0-	-35087	-0-	202	1	15594	2	Y	2322	2226	0	2	8	184
						2554	9									
11	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	189	1	19102	2	Y	2252	2243	0			193
						2477	9									
12	27678 X	27678	-0-	-0-	-0-	271	1	24052	2	Y	3050	2996	0			247
						3355	9									
01	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	108	1	24052	2	Y	1384	1549	0			82
						1522	9									
*02	27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	201	1	24613	2	Y	2458	2429	0			111
						2704	9									

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	DLQ G-10	24675	-0-	24675	59953	197	1	21997	2	Y	2255	2161	0			125
						2481	9									
10	83375 X	23422	-0-	-59953	-0-	211	1	20554	2	Y	2415	2346	0			194
						2657	9									
11	37702 X	37702	-0-	-0-	-0-	196	1	34962	2	Y	2313	2309	0			198
						2544	9									
12	27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	238	1	24472	2	Y	2682	2661	0			219
						2950	9									
01	27284 X	27284	-0-	-0-	-0-	181	1	24472	2	Y	2392	2479	0			132
						2631	9									
*02	25613 X	25613	-0-	-0-	-0-	180	1	23026	2	Y	2188	2218	0			102
						2407	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	41476	-0-	41476	130214	329	1	37010	2	Y	3761	3606	0			209
						4137	9									
10	172257 X	42043	-0-	-130214	-0-	333	1	37538	2	Y	3793	3696	0			306
						4172	9									
11	39838 X	39838	-0-	-0-	-0-	311	1	35490	2	Y	3670	3661	0			315
						4037	9									
12	44516 X	41654	-0-	-2862	-0-	359	1	36822	2	Y	4066	4048	0			333
						4473	9									
01	40820 X	40820	-0-	-0-	-0-	272	1	36822	2	Y	3387	3532	0			188
						3726	9									
02	35252 X	34983	-0-	-269	-0-	243	1	31473	2	Y	2970	3020	0			138
						3267	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

09	DLQ G-10	40993	-0-	40993	129604	324	1	36598	2	Y	3701	3549	0			206
						4071	9									
10	170772 X	41168	-0-	-129604	-0-	326	1	36773	2	Y	3699	3606	0			299
						4069	9									
11	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	305	1	34456	2	Y	3608	3598	0			309
						3969	9									
12	45167 X	39023	-0-	-6144	-0-	322	1	34700	2	Y	3637	3646	0			300
						4001	9									
01	38398 X	38398	-0-	-0-	-0-	246	1	34700	2	Y	3138	3264	0			174
						3452	9									
02	34440 X	32407	-0-	-2033	-0-	222	1	29215	2	Y	2700	2748	0			126
						2970	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

09	DLQ G-10	37012	-0-	37012	116766	291	1	33081	2	Y	3309	3174	0			184
						3640	9									
10	153234 X	36468	-0-	-116766	-0-	290	1	32523	2	Y	3323	3239	0			268
						3655	9									
11	34557 X	34557	-0-	-0-	-0-	271	1	30758	2	Y	3207	3200	0			275
						3528	9									
12	40517 X	36624	-0-	-3893	-0-	308	1	32486	2	Y	3482	3471	0			286
						3830	9									
01	36110 X	36110	-0-	-0-	-0-	240	1	32486	2	Y	3076	3192	0			170
						3384	9									
*02	32836 X	32836	-0-	-0-	-0-	217	1	29707	2	Y	2647	2694	0			123
						2912	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

09	DLQ G-10	37879	-0-	37879	119955	299	1	33808	2	Y	3429	3289	0			190
						3772	9									
10	158000 X	38045	-0-	-119955	-0-	302	1	33949	2	Y	3449	3361	0			278
						3794	9									
11	35861 X	35861	-0-	-0-	-0-	281	1	31916	2	Y	3331	3323	0			286
						3664	9									
12	41850 X	36160	-0-	-5690	-0-	299	1	32133	2	Y	3389	3395	0			280
						3728	9									
*01	35542 X	35542	-0-	-0-	-0-	226	1	32133	2	Y	2894	3014	0			160
						3183	9									
02	31948 X	29956	-0-	-1992	-0-	205	1	26988	2	Y	2512	2555	0			117
						2763	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	57129	-0-	57129	171857	457	1	50948	2	Y	5204	4982	0			289
						5724	9									
10	229977 X	58120	-0-	-171857	-0-	460	1	51866	2	Y	5267	5131	0			425
						5794	9									
11	55297 X	55297	-0-	-0-	-0-	437	1	49196	2	Y	5149	5133	0			441
						5664	9									
12	61535 X	53267	-0-	-8268	-0-	552	1	45867	2	Y	6225	6159	0			507
						6848	9									
01	54002 X	51605	-0-	-2397	-0-	372	1	45867	2	Y	4878	5113	0			272
						5366	9									
02	48776 X	45680	-0-	-3096	-0-	243	1	42168	2	Y	2972	3102	0			142
						3269	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

09	DLQ G-10	55698	-0-	55698	179854	446	1	49628	2	Y	5113	4902	0			284
						5624	9									
10	237010 X	57156	-0-	-179854	-0-	457	1	50973	2	Y	5205	5069	0			420
						5726	9									
11	54956 X	54956	-0-	-0-	-0-	433	1	48892	2	Y	5119	5101	0			438
						5631	9									
12	65875 X	56049	-0-	-9826	-0-	461	1	49861	2	Y	5206	5215	0			429
						5727	9									
01	55564 X	55564	-0-	-0-	-0-	370	1	49861	2	Y	4848	5010	0			267
						5333	9									
*02	49203 X	49203	-0-	-0-	-0-	374	1	44313	2	Y	4105	4180	0			192
						4516	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

09	DLQ G-10	56587	-0-	56587	193246	146	1	51379	2	Y	4602	4428	0			256
						5062	9									
10	251804 X	58558	-0-	-193246	-0-	175	1	52451	2	Y	5393	5217	0			432
						5932	9									
11	56651 X	56651	-0-	-0-	-0-	168	1	50717	2	Y	5242	5225	0			449
						5766	9									
12	72137 X	58400	-0-	-13737	-0-	194	1	52207	2	Y	5454	5454	0			449
						5999	9									
01	57867 X	57867	-0-	-0-	-0-	130	1	52207	2	Y	5027	5199	0			277
						5530	9									
*02	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	224	1	66019	2	Y	6643	6617	0			303
						7307	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

09	DLQ G-10	53653	-0-	53653	176131	431	1	47829	2	Y	4903	4702	0			272
						5393	9									
10	231354 X	55223	-0-	-176131	-0-	442	1	49229	2	Y	5047	4912	0			407
						5552	9									
11	53000 X	53000	-0-	-0-	-0-	418	1	47156	2	Y	4933	4917	0			423
						5426	9									
12	65999 X	53818	-0-	-12181	-0-	443	1	47885	2	Y	4991	5002	0			412
						5490	9									
01	53364 X	53364	-0-	-0-	-0-	356	1	47885	2	Y	4657	4813	0			256
						5123	9									
*02	47672 X	47672	-0-	-0-	-0-	330	1	42916	2	Y	4024	4092	0			188
						4426	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	32596	-0-	32596	90214	260	1	29093	2	Y	2948	2824	0	2	8	164
						3243	9									
10	125694 X	35480	-0-	-90214	-0-	287	1	31606	2	Y	3261	3162	0	1	8	262
						3587	9									
11	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	272	1	30971	2	Y	3208	3195	0			275
						3529	9									
12	36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	298	1	32134	2	Y	3357	3356	0			276
						3693	9									
01	34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	185	1	32134	2	Y	2423	2563	0			136
						2665	9									
*02	41978 X	41978	-0-	-0-	-0-	305	1	37573	2	Y	3727	3694	0			169
						4100	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

09	64080 X	50195	-0-	-13885	-0-	399	1	44800	2	Y	4542	4351	0			252
						4996	9									
10	66216 X	52874	-0-	-13342	-0-	426	1	47102	2	Y	4860	4721	0			391
						5346	9									
11	64080 X	51703	-0-	-12377	-0-	404	1	46042	2	Y	4779	4761	0			409
						5257	9									
12	66216 X	51420	-0-	-14796	-0-	443	1	45487	2	Y	4991	4989	0			411
						5490	9									
01	56048 X	49782	-0-	-6266	-0-	280	1	45487	2	Y	3650	3856	0			205
						4015	9									
*02	48662 X	48662	-0-	-0-	-0-	339	1	43779	2	Y	4131	4146	0			190
						4544	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

09	54800 X	54800	-0-	-0-	-0-	148	1	49490	2	Y	4693	4499	0			261
						5162	9									
10	61364 X	61364	-0-	-0-	-0-	188	1	54761	2	Y	5832	5627	0			466
						6415	9									
11	52945 X	52945	-0-	-0-	-0-	181	1	46556	2	Y	5644	5626	0			484
						6208	9									
12	47121 X	47121	-0-	-0-	-0-	158	1	42083	2	Y	4436	4546	0			374
						4880	9									
01	46593 X	46593	-0-	-0-	-0-	104	1	42083	2	Y	4005	4158	0			221
						4406	9									
*02	59296 X	59296	-0-	-0-	-0-	179	1	53294	2	Y	5294	5273	0			242
						5823	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

09	55126 X	55126	-0-	-0-	-0-	443	1	49125	2	Y	5053	4837	0			280
						5558	9									
10	57806 X	57806	-0-	-0-	-0-	470	1	51439	2	Y	5361	5210	0			431
						5897	9									
11	54948 X	54948	-0-	-0-	-0-	444	1	48737	2	Y	5243	5225	0			449
						5767	9									
12	41137 X	41137	-0-	-0-	-0-	333	1	36668	2	Y	3760	3889	0			320
						4136	9									
*01	40795 X	40795	-0-	-0-	-0-	274	1	36668	2	Y	3503	3630	0			193
						3853	9									
*02	50216 X	50216	-0-	-0-	-0-	369	1	44886	2	Y	4510	4497	0			206
						4961	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53296	X	53296	-0-	-0-	-0-	138	1	48393	2	Y	4332	4161	0			241
							4765	9									
10	56495	X	56495	-0-	-0-	-0-	171	1	50531	2	Y	5266	5086	0			421
							5793	9									
11	55672	X	55672	-0-	-0-	-0-	163	1	49879	2	Y	5118	5101	0			438
							5630	9									
12	53413	X	52665	-0-	-748	-0-	132	1	48432	2	Y	3728	3849	0			317
							4101	9									
01	54034	X	54034	-0-	-0-	-0-	129	1	48432	2	Y	4975	5025	0			267
							5473	9									
*02	60536	X	60536	-0-	-0-	-0-	176	1	54598	2	Y	5238	5264	0			241
							5762	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113084	X	55668	-0-	-57416	-0-	161	1	49913	2	Y	5085	4856	0	1	8	281
							5594	9									
10	48268	X	48268	-0-	-0-	-0-	99	1	44788	2	Y	3074	3097	0	2	8	256
							3381	9									
11	39930	X	39258	-0-	-672	-0-	94	1	35942	2	Y	2929	2933	0			252
							3222	9									
12	48422	X	48422	-0-	-0-	-0-	159	1	43315	2	Y	4498	4389	0			361
							4948	9									
01	47157	X	47157	-0-	-0-	-0-	89	1	43315	2	Y	3412	3582	0			191
							3753	9									
*02	79072	X	79072	-0-	-0-	-0-	260	1	70316	2	Y	7724	7568	0			347
							8496	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111282	X	51135	-0-	-60147	-0-	148	1	45860	2	Y	4661	4453	0			258
							5127	9									
10	42598	X	42598	-0-	-0-	-0-	85	1	39651	2	Y	2602	2641	0			219
							2862	9									
11	37380	X	37215	-0-	-165	-0-	81	1	34353	2	Y	2528	2530	0			217
							2781	9									
12	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	6	1	44017	2	Y	4652	4499	0			370
							5117	9									
01	47530	X	47530	-0-	-0-	-0-	81	1	44017	2	Y	3120	3314	0			176
							3432	9									
*02	79544	X	79544	-0-	-0-	-0-	262	1	70756	2	Y	7751	7580	0			347
							8526	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110654	X	49008	-0-	-61646	-0-	130	1	44344	2	Y	4122	3955	0			229
							4534	9									
10	51459	X	51459	-0-	-0-	-0-	160	1	45850	2	Y	4954	4787	0			396
							5449	9									
11	52869	X	52869	-0-	-0-	-0-	153	1	47424	2	Y	4811	4795	0			412
							5292	9									
12	56374	X	56374	-0-	-0-	-0-	188	1	50356	2	Y	5300	5277	0			435
							5830	9									
01	57862	X	57862	-0-	-0-	-0-	162	1	50356	2	Y	6676	6752	0			359
							7344	9									
*02	94374	X	94374	-0-	-0-	-0-	283	1	84882	2	Y	8372	8348	0			383
							9209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125267	X	53657	-0-	-71610	-0-	150	1	48313	2	Y	4722	4523	0			262
							5194	9									
10	55940	X	55940	-0-	-0-	-0-	170	1	50011	2	Y	5235	5077	0			420
							5759	9									
11	55422	X	55422	-0-	-0-	-0-	164	1	49627	2	Y	5119	5101	0			438
							5631	9									
12	58664	X	58664	-0-	-0-	-0-	192	1	52473	2	Y	5454	5444	0			448
							5999	9									
01	59693	X	59693	-0-	-0-	-0-	156	1	52473	2	Y	6422	6523	0			347
							7064	9									
*02	92283	X	92283	-0-	-0-	-0-	283	1	82791	2	Y	8372	8337	0			382
							9209	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	172	1	52936	2	Y	5445	5217	0			302
							5990	9									
10	63644	X	63644	-0-	-0-	-0-	192	1	56936	2	Y	5924	5750	0			476
							6516	9									
11	58636	X	58636	-0-	-0-	-0-	185	1	52075	2	Y	5796	5776	0			496
							6376	9									
12	57877	X	44401	-0-	-13476	-0-	149	1	39643	2	Y	4190	4330	0			356
							4609	9									
01	57877	X	45988	-0-	-11889	-0-	146	1	39643	2	Y	5635	5688	0			303
							6199	9									
*02	56675	X	56675	-0-	-0-	-0-	164	1	51165	2	Y	4860	4937	0			226
							5346	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127155	X	49972	-0-	-77183	-0-	137	1	45071	2	Y	4331	4170	0			242
							4764	9									
10	63178	X	54179	-0-	-8999	-0-	165	1	48427	2	Y	5079	4914	0			407
							5587	9									
11	61140	X	54275	-0-	-6865	-0-	159	1	48620	2	Y	4996	4975	0			428
							5496	9									
12	63178	X	54239	-0-	-8939	-0-	187	1	48222	2	Y	5300	5292	0			436
							5830	9									
01	63178	X	52664	-0-	-10514	-0-	102	1	48222	2	Y	3945	4160	0			221
							4340	9									
*02	57588	X	57588	-0-	-0-	-0-	167	1	51985	2	Y	4942	4937	0			226
							5436	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67830	X	50657	-0-	-17173	-0-	147	1	45416	2	Y	4631	4436	0			257
							5094	9									
10	70091	X	54794	-0-	-15297	-0-	167	1	48971	2	Y	5142	4986	0			413
							5656	9									
11	67830	X	54087	-0-	-13743	-0-	160	1	48397	2	Y	5027	5009	0			431
							5530	9									
12	70091	X	50922	-0-	-19169	-0-	113	1	47285	2	Y	3204	3358	0			277
							3524	9									
01	70091	X	52754	-0-	-17337	-0-	126	1	47285	2	Y	4857	4875	0			259
							5343	9									
*02	63150	X	63150	-0-	-0-	-0-	178	1	57179	2	Y	5266	5283	0			242
							5793	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127291	X	54627	-0-	-72664	-0-	179	1	48225	2	Y	5657	5415	0	3	8	314
							6223	9									
10	63885	X	63885	-0-	-0-	-0-	194	1	57070	2	Y	6019	5819	0	32	8	482
							6621	9									
11	56430	X	54747	-0-	-1683	-0-	189	1	48044	2	Y	5922	5897	0			507
							6514	9									
12	58311	X	49125	-0-	-9186	-0-	164	1	43844	2	Y	4652	4767	0			392
							5117	9									
01	58311	X	46629	-0-	-11682	-0-	64	1	43844	2	Y	2474	2721	0			145
							2721	9									
*02	64622	X	64622	-0-	-0-	-0-	183	1	58497	2	Y	5402	5304	0			243
							5942	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	202	1	4044	3	Y	326	307	1			63
							359	9									
10	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	147	1	4129	3	Y	337	374	1			26
							371	9									
11	4590	X	1433	-0-	-3157	-0-	41	1	1227	3	Y	150	155	1			21
							165	9									
12	4774	X	556	-0-	-4218	-0-	12	1	433	3	Y	101	104	1			18
							111	9									
01	4774	X	116	-0-	-4658	-0-	3	1	85	3	Y	25	39	1			4
							28	9									
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

09	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	129	1	2564	3	Y	83	87	1	1	8	22
							91	9									
10	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	104	1	2889	3	Y	116	126	1			12
							128	9									
11	3180	X	215	-0-	-2965	-0-	5	1	162	3	Y	44	46	1	1	8	9
							48	9									
12	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	1	3	1	9	Y	1	9	1	1	8	-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

09	5370	X	3823	-0-	-1547	-0-	173	1	3465	3	Y	168	154	1			33
							185	9									
10	5549	X	4109	-0-	-1440	-0-	133	1	3748	3	Y	207	223	1			17
							228	9									
11	5370	X	4310	-0-	-1060	-0-	132	1	3940	3	Y	216	207	1			26
							238	9									
12	5084	X	4243	-0-	-841	-0-	109	1	3907	3	Y	206	201	1	1	8	30
							227	9									
*01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	130	1	4109	3	Y	208	224	1			14
							229	9									
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	8174	-0-	-1276	-0-	385 163	1 9	7626	3	Y	148	142	1	1	8	30
10	9765	X	8486	-0-	-1279	-0-	287 237	1 9	7962	3	Y	215	228	1			17
11	8730	X	8149	-0-	-581	-0-	257 325	1 9	7567	3	Y	295	271	1	1	8	40
12	8556	X	7957	-0-	-599	-0-	215 271	1 9	7471	3	Y	246	241	1	2	8	43
01	8556	X	7982	-0-	-574	-0-	247 268	1 9	7467	3	Y	244	266	1	2	8	19
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672	-0-					Y	NO RPT					19

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	9780	X	8463	-0-	-1317	-0-	380 460	1 9	7623	3	Y	418	421	1			87
10	10106	X	8674	-0-	-1432	-0-	282 452	1 9	7940	3	Y	411	465	1	1	8	32
11	9780	X	9388	-0-	-392	-0-	288 485	1 9	8615	3	Y	441	421	1			52
12	9920	X	8670	-0-	-1250	-0-	224 410	1 9	8036	3	Y	373	369	1	2	8	54
01	9858	X	8694	-0-	-1164	-0-	255 415	1 9	8024	3	Y	377	407	1			24
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					Y	NO RPT					24

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	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	121 96	1 9	2422	3	Y	87	105	1			21
10	3131	X	2527	-0-	-604	-0-	80 204	1 9	2243	3	Y	185	194	1			12
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	103 231	1 9	3075	3	Y	210	197	1			25
12	3813	X	3046	-0-	-767	-0-	78 175	1 9	2793	3	Y	159	159	1	1	8	24
*01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	195 358	1 9	6153	3	Y	325	330	1			19
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					19

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	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	2731	3	3	9	Y	3	12	1	1	8	2
10	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	2841	3	18	9	Y	16	14	1	1	8	3
11	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	2872	3	22	9	Y	20	1	8			22
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3098	3	9	9	Y	8					30
*01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	3	14	9	Y	13	24	1	2	8	17
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	3721	-0-	-419	-0-	168 189	1 9	3364	3	Y	172	167	1			36
10	4309 X	3587	-0-	-722	-0-	116 199	1 9	3272	3	Y	181	201	1			16
11	4170 X	4084	-0-	-86	-0-	124 246	1 9	3714	3	Y	224	213	1			27
12	4309 X	3885	-0-	-424	-0-	99 233	1 9	3553	3	Y	212	207	1	1	8	31
*01	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	113 233	1 9	3556	3	Y	212	229	1			14
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

09	3030 X	1778	-0-	-1252	-0-	76 175	1 9	1527	3	Y	159	151	1			31
10	3131 X	1458	-0-	-1673	-0-	44 178	1 9	1236	3	Y	162	181	1			12
11	3030 X	1347	-0-	-1683	-0-	38 168	1 9	1141	3	Y	153	145	1			20
12	3131 X	2392	-0-	-739	-0-	60 193	1 9	2139	3	Y	175	168	1	1	8	26
01	2759 X	2027	-0-	-732	-0-	57 187	1 9	1783	3	Y	170	184	1			12
02	1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					12

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	5130 X	4509	-0-	-621	-0-	203 237	1 9	4069	3	Y	215	205	1			42
10	5053 X	4880	-0-	-173	-0-	158 274	1 9	4448	3	Y	249	273	1			18
11	4890 X	4501	-0-	-389	-0-	138 241	1 9	4122	3	Y	219	209	1			28
12	5053 X	3670	-0-	-1383	-0-	93 238	1 9	3339	3	Y	216	210	1	1	8	33
01	4929 X	3959	-0-	-970	-0-	114 244	1 9	3601	3	Y	222	240	1			15
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	585	-0-	-405	-0-	9	1	543	3	Y	30	21	1	3	8	7
							33	9									
*10	868	X	849	-0-	-19	-0-	22	1	719	3	Y	98	87	1	2	8	16
							108	9									
*11	840	X	635	-0-	-205	-0-	17	1	542	3	Y	69	65	1	3	8	17
							76	9									
*12	775	X	560	-0-	-215	-0-	17	1	532	3	Y	10	11	1	2	8	14
							11	9									
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	Y	13	22	1	1	8	4
							14	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	3	Y	23	28	1			14
							25	9									
10	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	44	1	1232	3	Y	90	90	1			14
							99	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	45	1	1341	3	Y	72	71	1			15
							79	9									
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1623	3	Y	45	47	1			13
							50	9									
*01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	91	1	2876	3	Y	55	59	1			9
							61	9									
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	90	93	1			25
							99	9									
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	32	1	895	3	Y	101	113	1			13
							111	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	25	1	748	3	Y	91	89	1			15
							100	9									
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	21	1	756	3	Y	53	55	1			13
							58	9									
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	79	82	1			10
							87	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	165	1	3314	3	Y	168	158	1			36
							185	9									
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	122	1	3440	3	Y	134	155	1			15
							147	9									
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	118	1	3518	3	Y	144	138	1			21
							158	9									
12	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	96	1	3426	3	Y	142	138	1	1	8	24
							156	9									
01	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	104	1	3268	3	Y	140	151	1			13
							154	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	54 22	1 9	3219	3	N	20					130
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	102 22	1 9	3321	3	N	20					150
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	102 19	1 9	3169	3	N	17					167
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	112 35	1 9	3536	3	N	32	52	1	1	8	146
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	89 34	1 9	3279	3	N	31					177
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					177

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

09	8310	X	6507	-0-	-1803	-0-	302 152	1 9	6053	3	Y	138	130	1			36
10	8122	X	6915	-0-	-1207	-0-	230 194	1 9	6491	3	Y	176	190	1			22
11	6960	X	6508	-0-	-452	-0-	205 169	1 9	6134	3	Y	154	149	1			27
12	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	170 153	1 9	6084	3	Y	139	137	1	1	8	28
01	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	187 142	1 9	5893	3	Y	129	141	1			16
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

09	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	499 339	1 9	9889	3	Y	308	290	1			60
10	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	359 385	1 9	9951	3	Y	350	382	1			28
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	324 416	1 9	9537	3	Y	378	354	1			52
12	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	272 396	1 9	9465	3	Y	360	350	1			62
*01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	315 406	1 9	9528	3	Y	369	403	1			28
02	9128	X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	90 95	1 9	1795	3	Y	86	78	1			16
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	43 50	1 9	1200	3	Y	45	56	1			5
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	92 132	1 9	2744	3	Y	120	111	1			14
12	3100	N	3103	-0-	3	3	81 121	1 9	2901	3	Y	110	108	1			16
*01	2947	N	2944	-0-	-3	-0-	88 88	1 9	2768	3	Y	80	91	1			5
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*03	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	222	1	9063	3	Y	360	376	1			58
						396	9									
*04	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	166	1	8343	3	Y	437	422	1			73
						481	9									
*05	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	234	1	7854	3	Y	288	344	1			17
						317	9									
*06	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	195	1	7101	3	Y	283	279	1			21
						311	9									
*07	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	286	1	7859	3	Y	274	262	1			33
						301	9									
*08	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	308	1	7929	3	Y	250	246	1			37
						275	9									
*09	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	395	1	7822	3	Y	272	256	1			53
						299	9									
*10	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	284	1	7872	3	Y	299	328	1			24
						329	9									
*11	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	257	1	7581	3	Y	318	298	1			44
						350	9									
*12	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	215	1	7477	3	Y	287	281	1			50
						316	9									
*01	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	253	1	7662	3	Y	306	332	1			24
						337	9									
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					24

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

09	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	120	1	7096	3	Y	12	8	1	1	8	5
						13	9									
10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	224	1	7315	3	Y	62	44	1	2	8	21
						68	9									
11	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	218	1	6752	3	Y	8	19	1			10
						9	9									
12	7471 X	6840	-0-	-631	-0-	209	1	6631	3	Y	-0-	6	1			4
01	7471 X	7007	-0-	-464	-0-	184	1	6823	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	6748 X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

*09	4770 X	3693	-0-	-1077	-0-	166	1	3298	3	Y	208	193	1			40
						229	9									
*10	4929 X	3835	-0-	-1094	-0-	125	1	3465	3	Y	223	245	1			18
						245	9									
*11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	154	1	4524	3	Y	378	345	1			51
						416	9									
*12	4402 X	4303	-0-	-99	-0-	117	1	4088	3	Y	89	119	1			21
						98	9									
*01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	147	1	4452	3	Y	201	207	1			15
						221	9									
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	681	1	13481	3	Y	236	224	1			47
							260	9									
10	8401	X	7057	-0-	-1344	-0-	234	1	6498	3	Y	295	319	1			23
							325	9									
11	8130	X	7640	-0-	-490	-0-	242	1	7123	3	Y	250	238	1			35
							275	9									
12	9703	X	7312	-0-	-2391	-0-	196	1	6821	3	Y	268	257	1			46
							295	9									
01	9703	X	6959	-0-	-2744	-0-	213	1	6459	3	Y	261	287	1			20
							287	9									
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					Y	NO RPT					20

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	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	697	1	13981	3	Y	232	226	1			53
							255	9									
10	5766	X	4927	-0-	-839	-0-	161	1	4539	3	Y	206	236	1			23
							227	9									
11	5370	X	3583	-0-	-1787	-0-	109	1	3248	3	Y	205	203	1			25
							226	9									
12	15438	X	3981	-0-	-11457	-0-	101	1	3610	3	Y	245	233	1	1	8	36
							270	9									
01	15438	X	3671	-0-	-11767	-0-	106	1	3349	3	Y	196	218	1			14
							216	9									
02	13944	X	NO RPT	-0-	-13944	-0-					Y	NO RPT					14

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	5190	X	4645	-0-	-545	-0-	77	1	4547	3	Y	19	18	1			12
							21	9									
10	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	145	1	4745	3	Y	17	21	1			8
							19	9									
11	5190	X	4519	-0-	-671	-0-	140	1	4351	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
12	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	148	1	4707	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
01	5084	X	4981	-0-	-103	-0-	131	1	4850	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	32 36	1 9	1312	3	Y	33	36	1			9
*04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	23 57	1 9	1152	3	Y	52	50	1			11
*05	1023	N	909	-0-	-114	-0-	25 39	1 9	845	3	Y	35	44	1			2
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30 48	1 9	1105	3	Y	44	43	1			3
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	46 121	1 9	1257	3	Y	110	101	1			12
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43 85	1 9	1110	3	Y	77	78	1			11
*09	1170	N	955	-0-	-215	-0-	43 52	1 9	860	3	Y	47	48	1			10
*10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	42 140	1 9	1171	3	Y	127	128	1			9
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	37 69	1 9	1100	3	Y	63	63	1			9
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28 62	1 9	975	3	Y	56	55	1			10
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	35 47	1 9	1066	3	Y	43	49	1			4
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	108 69	1 9	2132	3	Y	63	68	1			14
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	74 81	1 9	2050	3	Y	74	82	1			6
11	2100	X	2033	-0-	-67	-0-	64 78	1 9	1891	3	Y	71	67	1			10
12	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	56 85	1 9	1964	3	Y	77	73	1			14
*01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	69 79	1 9	2082	3	Y	72	80	1			6
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					6

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

09	14100	X	12844	-0-	-1256	-0-	211 117	1 9	12516	3	Y	106	117	1			44
10	13609	X	13100	-0-	-509	-0-	386 91	1 9	12623	3	Y	83	102	1			25
11	13170	X	12573	-0-	-597	-0-	386 205	1 9	11982	3	Y	186	84	1			127
12	13671	X	12817	-0-	-854	-0-	386 196	1 9	12235	3	Y	178	170	1			135
01	13671	X	12432	-0-	-1239	-0-	322 177	1 9	11933	3	Y	161	170	1			126
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					Y	NO RPT					126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	5118	-0-	-2022	-0-	237 194	1 9	4687	3	Y	176	164	1			35
10	7378	X	5232	-0-	-2146	-0-	178 116	1 9	4938	3	Y	105	130	1			10
11	7140	X	4313	-0-	-2827	-0-	137 138	1 9	4038	3	Y	125	118	1			17
12	7006	X	4998	-0-	-2008	-0-	131 293	1 9	4574	3	Y	266	238	1	2	8	43
01	6200	X	5960	-0-	-240	-0-	183 254	1 9	5523	3	Y	231	254	1	1	8	19
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

09	5370	X	3353	-0-	-2017	-0-	154 122	1 9	3077	3	Y	111	107	1			29
10	4712	X	2335	-0-	-2377	-0-	76 105	1 9	2154	3	Y	95	109	1			15
11	4380	X	3266	-0-	-1114	-0-	102 110	1 9	3054	3	Y	100	97	1			18
12	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	82 121	1 9	2954	3	Y	110	106	1			22
01	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	92 79	1 9	2894	3	Y	72	82	1			12
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

09	4050	X	2704	-0-	-1346	-0-	124 99	1 9	2481	3	Y	90	89	1			22
10	4185	X	1479	-0-	-2706	-0-	47 97	1 9	1335	3	Y	88	99	1			11
11	4050	X	1979	-0-	-2071	-0-	61 108	1 9	1810	3	Y	98	95	1			14
12	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	73 110	1 9	2622	3	Y	100	98	1			16
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	87 102	1 9	2741	3	Y	93	101	1			8
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

09	8190	X	7851	-0-	-339	-0-	363 218	1 9	7270	3	Y	198	193	1			41
10	7688	X	6327	-0-	-1361	-0-	208 261	1 9	5858	3	Y	237	259	1			19
11	7440	X	6400	-0-	-1040	-0-	198 288	1 9	5914	3	Y	262	249	1			32
12	8153	X	5881	-0-	-2272	-0-	153 254	1 9	5474	3	Y	231	228	1	1	8	34
01	8153	X	5457	-0-	-2696	-0-	161 226	1 9	5070	3	Y	205	226	1			13
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	1530	-0-	-1860	-0-	66	1	1328	3	Y	124	113	1			25
							136	9									
10	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	80	1	2249	3	Y	106	121	1			10
							117	9									
11	3210	X	2535	-0-	-675	-0-	76	1	2268	3	Y	174	163	1			21
							191	9									
12	3317	X	2021	-0-	-1296	-0-	52	1	1848	3	Y	110	114	1			17
							121	9									
01	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	76	1	2396	3	Y	107	117	1			7
							118	9									
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					7

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	8400	X	6528	-0-	-1872	-0-	108	1	6406	3	Y	13	1	8			40
							14	9									
10	11067	X	9861	-0-	-1206	-0-	293	1	9559	3	Y	8	2	8			46
							9	9									
11	10710	X	9102	-0-	-1608	-0-	284	1	8816	3	Y	2	2	8			46
							2	9									
12	11067	X	8733	-0-	-2334	-0-	267	1	8449	3	Y	15	36	1	3	8	22
							17	9									
*01	10447	X	9113	-0-	-1334	-0-	239	1	8856	3	Y	16	3	8			35
							18	9									
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					35

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7068	X	4516	-0-	-2552	-0-	99	1	4409	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*09	6690	X	3938	-0-	-2752	-0-	65	1	3836	3	Y	34	26	1			9
							37	9									
*10	6572	X	5177	-0-	-1395	-0-	151	1	4946	3	Y	73	69	1			13
							80	9									
*11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	201	1	6253	3	Y	54	53	1			14
							59	9									
*12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	190	1	6011	3	Y	49	28	1			35
							54	9									
*01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	170	1	6285	3	Y	77	94	1			18
							85	9									
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	292	1	12155	3	Y	954	938	1	1	8	51
						1049	9									
*04	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	212	1	10952	3	Y	932	903	1	2	8	78
						1025	9									
*05	14446 X	11276	-0-	-3170	-0-	297	1	10179	3	Y	727	759	1	1	8	45
						800	9									
*06	13980 X	11572	-0-	-2408	-0-	284	1	10358	3	Y	845	821	1	1	8	68
						930	9									
*07	14446 X	11766	-0-	-2680	-0-	388	1	10607	3	Y	701	686	1	1	8	82
						771	9									
*08	13485 X	12273	-0-	-1212	-0-	431	1	11142	3	Y	636	617	1			101
						700	9									
*09	12180 X	11709	-0-	-471	-0-	530	1	10615	3	Y	513	504	1			110
						564	9									
*10	11966 X	10679	-0-	-1287	-0-	343	1	9675	3	Y	601	659	1	1	8	51
						661	9									
*11	11580 X	9204	-0-	-2376	-0-	280	1	8362	3	Y	511	498	1	1	8	63
						562	9									
*12	12276 X	9653	-0-	-2623	-0-	248	1	8902	3	Y	457	449	1	2	8	69
						503	9									
*01	12276 X	10430	-0-	-1846	-0-	300	1	9452	3	Y	616	644	1	1	8	40
						678	9									
02	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					40

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

09	3270 X	2791	-0-	-479	-0-	2779	3	12	9	Y	11	83	1			19
10	3379 X	2193	-0-	-1186	-0-	2168	3	25	9	Y	23	32	1			10
11	3270 X	2251	-0-	-1019	-0-	2240	3	11	9	Y	10					20
12	3100 X	2317	-0-	-783	-0-	2311	3	6	9	Y	5					25
01	3038 X	2561	-0-	-477	-0-	2538	3	23	9	Y	21	27	1			19
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

*03	14353 X	13025	-0-	-1328	-0-	293	1	12173	3	Y	508	500	1	1	8	29
						559	9									
*04	13620 X	12325	-0-	-1295	-0-	223	1	11543	3	Y	508	492	1	1	8	44
						559	9									
*05	13640 X	12285	-0-	-1355	-0-	332	1	11382	3	Y	519	531	1	1	8	31
						571	9									
*06	12960 X	11998	-0-	-962	-0-	308	1	11249	3	Y	401	397	1			35
						441	9									
*07	13392 X	12201	-0-	-1191	-0-	414	1	11322	3	Y	423	408	1			50
						465	9									
*08	13020 X	12160	-0-	-860	-0-	435	1	11239	3	Y	442	422	1			70
						486	9									
*09	12330 X	11566	-0-	-764	-0-	527	1	10559	3	Y	436	417	1			89
						480	9									
*10	12400 X	11579	-0-	-821	-0-	381	1	10721	3	Y	434	485	1	1	8	37
						477	9									
*11	12000 X	8912	-0-	-3088	-0-	277	1	8276	3	Y	326	322	1			41
						359	9									
*12	12214 X	5701	-0-	-6513	-0-	149	1	5334	3	Y	198	206	1	1	8	32
						218	9									
*01	12152 X	9320	-0-	-2832	-0-	276	1	8705	3	Y	308	320	1			20
						339	9									
02	10808 X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	76	1	6159	3	Y	76	104	1			19
							84	9									
*05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	109	1	6261	3	Y	50	49	1			20
							55	9									
*06	5940	X	5495	-0-	-445	-0-	89	1	5290	3	Y	105	100	1			25
							116	9									
*07	6138	X	5509	-0-	-629	-0-	109	1	5371	3	Y	26	34	1			17
							29	9									
*08	6138	X	3910	-0-	-2228	-0-	85	1	3784	3	Y	37	44	1			10
							41	9									
*09	5940	X	3572	-0-	-2368	-0-	59	1	3470	3	Y	39	37	1			12
							43	9									
*10	6138	X	3610	-0-	-2528	-0-	106	1	3451	3	Y	48	51	1			9
							53	9									
*11	5490	X	3299	-0-	-2191	-0-	101	1	3141	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
*12	5518	X	3235	-0-	-2283	-0-	98	1	3095	3	Y	38	22	1			28
							42	9									
*01	3906	X	3358	-0-	-548	-0-	87	1	3228	3	Y	39	56	1			11
							43	9									
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

09	3300	X	2958	-0-	-342	-0-	135	1	2704	3	Y	108	103	1			22
							119	9									
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	128	1	3619	3	Y	64	79	1			7
							70	9									
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	102	1	3048	3	Y	135	126	1			16
							149	9									
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	82	1	2957	3	Y	154	147	1	1	8	22
							169	9									
01	3069	X	2104	-0-	-965	-0-	61	1	1911	3	Y	120	134	1			8
							132	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

09	3840	X	2764	-0-	-1076	-0-	127	1	2541	3	Y	87	84	1			20
							96	9									
10	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	124	1	3501	3	Y	66	78	1			8
							73	9									
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	126	1	3777	3	Y	131	123	1			16
							144	9									
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	83	1	2984	3	Y	136	131	1	1	8	20
							150	9									
*01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	93	1	2946	3	Y	98	111	1			7
							108	9									
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	1468	-0-	-2192	-0-	24	1	1410	3	Y	31	26	1			7
							34	9									
10	3596	X	992	-0-	-2604	-0-	27	1	878	3	Y	79	74	1			12
							87	9									
11	3480	X	2084	-0-	-1396	-0-	63	1	1967	3	Y	49	49	1			12
							54	9									
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	104	1	3310	3	Y	75	39	1			48
							83	9									
*01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	77	1	2847	3	Y	83	111	1			20
							91	9									
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					20

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	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	212	1	4248	3	Y	166	152	1			34
							183	9									
10	5456	X	4162	-0-	-1294	-0-	136	1	3821	3	Y	186	203	1			17
							205	9									
11	5040	X	4407	-0-	-633	-0-	137	1	4091	3	Y	163	159	1			21
							179	9									
12	5053	X	4070	-0-	-983	-0-	105	1	3761	3	Y	185	177	1	1	8	28
							204	9									
01	4805	X	4173	-0-	-632	-0-	123	1	3888	3	Y	147	164	1			11
							162	9									
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					11

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	5190	X	3684	-0-	-1506	-0-	169	1	3391	3	Y	113	105	1			54
							124	9									
10	5115	X	3596	-0-	-1519	-0-	118	1	3335	3	Y	130	142	1			42
							143	9									
11	4770	X	3735	-0-	-1035	-0-	116	1	3461	3	Y	144	137	1			49
							158	9									
12	4650	X	3654	-0-	-996	-0-	96	1	3426	3	Y	120	119	1	1	8	49
							132	9									
01	4278	X	3600	-0-	-678	-0-	107	1	3369	3	Y	113	123	1			39
							124	9									
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					39

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	5250	X	4559	-0-	-691	-0-	209	1	4195	3	Y	141	136	1			32
							155	9									
10	5270	X	4605	-0-	-665	-0-	153	1	4307	3	Y	132	149	1			15
							145	9									
11	5100	X	4243	-0-	-857	-0-	133	1	3975	3	Y	123	122	1			16
							135	9									
12	4805	X	2257	-0-	-2548	-0-	59	1	2132	3	Y	60	65	1			11
							66	9									
01	4712	X	192	-0-	-4520	-0-	1	1	40	3	Y	137	139	1			9
							151	9									
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	18724	X	17631	-0-	-1093	-0-	396	1	16477	3	Y	689	677	1	1	8	40
							758	9									
*04	17670	X	16337	-0-	-1333	-0-	297	1	15324	3	Y	651	632	1	1	8	58
							716	9									
*05	17918	X	15700	-0-	-2218	-0-	428	1	14645	3	Y	570	590	1	1	8	37
							627	9									
*06	17340	X	15575	-0-	-1765	-0-	399	1	14564	3	Y	556	543	1			50
							612	9									
*07	17639	X	15874	-0-	-1765	-0-	539	1	14740	3	Y	541	525	1			66
							595	9									
*08	17639	X	15953	-0-	-1686	-0-	570	1	14714	3	Y	608	578	1			96
							669	9									
*09	16350	X	15144	-0-	-1206	-0-	686	1	13753	3	Y	641	607	1			130
							705	9									
*10	16089	X	14998	-0-	-1091	-0-	488	1	13741	3	Y	699	771	1	1	8	57
							769	9									
*11	15570	X	14122	-0-	-1448	-0-	434	1	12965	3	Y	657	633	1	1	8	80
							723	9									
*12	15965	X	14682	-0-	-1283	-0-	379	1	13592	3	Y	646	628	1	3	8	95
							711	9									
*01	15965	X	6894	-0-	-9071	-0-	191	1	6026	3	Y	615	668	1	1	8	41
							677	9									
02	14140	X	NO RPT	-0-	-14140	-0-					Y	NO RPT					41

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	10620	X	8592	-0-	-2028	-0-	142	1	8413	3	Y	34	33	1	3	8	17
							37	9									
10	10974	X	9040	-0-	-1934	-0-	268	1	8754	3	Y	16	19	1	5	8	9
							18	9									
11	10620	X	8460	-0-	-2160	-0-	264	1	8193	3	Y	3	9	1	3	8	-0-
							3	9									
12	10478	X	8871	-0-	-1607	-0-	271	1	8587	3	Y	12	5	1	3	8	4
							13	9									
01	10261	X	9547	-0-	-714	-0-	251	1	9292	3	Y	4	4	1	4	8	-0-
							4	9									
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*03	11532	X	9425	-0-	-2107	-0-	136	1	9261	3	Y	25	43	1			63
							28	9									
*04	11160	X	9403	-0-	-1757	-0-	115	1	9288	3	Y	-0-	63	1			-0-
*05	11284	X	7776	-0-	-3508	-0-	132	1	7598	3	Y	42	13	1			29
							46	9									
*06	10530	X	7988	-0-	-2542	-0-	132	1	7795	3	Y	55	48	1			36
							61	9									
*07	9796	X	8143	-0-	-1653	-0-	161	1	7905	3	Y	70	80	1			26
							77	9									
*08	9703	X	8264	-0-	-1439	-0-	179	1	7955	3	Y	118	79	1			65
							130	9									
*09	9390	X	8135	-0-	-1255	-0-	133	1	7858	3	Y	131	140	1			56
							144	9									
*10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	243	1	7935	3	Y	223	220	1			59
							245	9									
*11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	247	1	7669	3	Y	155	87	1			127
							171	9									
*12	8401	X	8040	-0-	-361	-0-	247	1	7669	3	Y	113	134	1			106
							124	9									
*01	8401	X	7544	-0-	-857	-0-	195	1	7233	3	Y	105	121	1			90
							116	9									
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					Y	NO RPT					90

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	5040	X	2187	-0-	-2853	-0-	96	1	1922	3	Y	154	146	1			30
							169	9									
10	5208	X	3450	-0-	-1758	-0-	112	1	3155	3	Y	166	183	1			13
							183	9									
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	131	1	3929	3	Y	136	133	1			16
							150	9									
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	111	1	3970	3	Y	125	123	1			18
							138	9									
*01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	121	1	3813	3	Y	139	148	1			9
							153	9									
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	Y	52	50	1			4
							57	9									
*04	1470	X	21	-0-	-1449	-0-	21	3			Y	-0-	2	1			2
*05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					2
*06	4050	X	582	-0-	-3468	-0-	12	1	449	3	Y	110	104	1			8
							121	9									
*07	4185	X	280	-0-	-3905	-0-	8	1	224	3	Y	44	46	1			6
							48	9									
*08	465	X	149	-0-	-316	-0-	5	1	126	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
*09	570	X	155	-0-	-415	-0-	6	1	120	3	Y	26	24	1			6
							29	9									
*10	589	X	215	-0-	-374	-0-	7	1	199	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
*11	570	X	235	-0-	-335	-0-	7	1	213	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	279	X	163	-0-	-116	-0-	4	1	150	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*01	155	X	46	-0-	-109	-0-	1	1	39	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	318	1	6380	3	Y	193	210	1			47
							212	9									
10	7626	X	6650	-0-	-976	-0-	221	1	6222	3	Y	188	217	1			18
							207	9									
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	203	1	6053	3	Y	166	164	1			20
							183	9									
12	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	181	1	6478	3	Y	146	144	1			22
							161	9									
01	7750	X	6476	-0-	-1274	-0-	192	1	6060	3	Y	204	213	1			13
							224	9									
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5190	X	4481	-0-	-709	-0-	204	1	4093	3	Y	167	168	1			32
							184	9									
10	5363	X	4100	-0-	-1263	-0-	134	1	3772	3	Y	176	196	1			12
							194	9									
11	4680	X	3047	-0-	-1633	-0-	96	1	2868	3	Y	75	78	1			9
							83	9									
12	4836	X	2427	-0-	-2409	-0-	64	1	2308	3	Y	50	51	1			8
							55	9									
01	4619	X	3057	-0-	-1562	-0-	92	1	2892	3	Y	66	69	1			5
							73	9									
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					5

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
*03	12679	X	11467	-0-	-1212	-0-	249	1	10335	3	Y	803	785	1	1	8	45
							883	9									
*04	12270	X	11612	-0-	-658	-0-	206	1	10647	3	Y	690	672	1	1	8	62
							759	9									
*05	12679	X	10132	-0-	-2547	-0-	262	1	8955	3	Y	832	844	1	1	8	49
							915	9									
*06	12270	X	9957	-0-	-2313	-0-	237	1	8634	3	Y	987	956	1	1	8	79
							1086	9									
*07	11470	X	10093	-0-	-1377	-0-	313	1	8566	3	Y	1104	1060	1	1	8	122
							1214	9									
*08	11997	X	10039	-0-	-1958	-0-	329	1	8494	3	Y	1105	1060	1			167
							1216	9									
*09	11610	X	9021	-0-	-2589	-0-	394	1	7894	3	Y	666	686	1			147
							733	9									
*10	10292	X	8939	-0-	-1353	-0-	282	1	7956	3	Y	637	727	1	1	8	56
							701	9									
*11	9960	X	8135	-0-	-1825	-0-	248	1	7413	3	Y	431	432	1			55
							474	9									
*12	10106	X	8198	-0-	-1908	-0-	210	1	7528	3	Y	418	409	1	2	8	62
							460	9									
*01	10044	X	7550	-0-	-2494	-0-	218	1	6881	3	Y	410	444	1			28
							451	9									
02	8428	X	NO RPT	-0-	-8428	-0-					Y	NO RPT					28

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	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	296	1	5942	3	Y	106	110	1			21
							117	9									
10	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	207	1	5840	3	Y	113	126	1			8
							124	9									
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	181	1	5409	3	Y	110	107	1			11
							121	9									
12	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	152	1	5444	3	Y	120	115	1	1	8	15
							132	9									
*01	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	158	1	4981	3	Y	131	138	1			8
							144	9									
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	9150	X	8069	-0-	-1081	-0-	368 325	1 9	7376	3	Y	295	277	1			56
10	8091	X	6038	-0-	-2053	-0-	190 506	1 9	5342	3	Y	460	484	1	1	8	31
11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	249 376	1 9	7454	3	Y	342	334	1			39
12	8339	X	7128	-0-	-1211	-0-	185 317	1 9	6626	3	Y	288	284	1	1	8	42
*01	8339	X	2394	-0-	-5945	-0-	66 251	1 9	2077	3	Y	228	254	1			16
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					16

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	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-	143 110	1 9	2862	3	Y	100	123	1			30
10	4805	X	3471	-0-	-1334	-0-	115 123	1 9	3233	3	Y	112	128	1			14
11	4230	X	2867	-0-	-1363	-0-	88 140	1 9	2639	3	Y	127	123	1			18
12	4588	X	2848	-0-	-1740	-0-	75 90	1 9	2683	3	Y	82	85	1			15
*01	4588	X	2757	-0-	-1831	-0-	80 143	1 9	2534	3	Y	130	137	1			8
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					8

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
*03	15717	X	13270	-0-	-2447	-0-	191 84	1 9	12995	3	Y	76	62	1			91
*04	15210	X	13184	-0-	-2026	-0-	160 52	1 9	12972	3	Y	47	99	1	4	8	35
*05	14880	X	14058	-0-	-822	-0-	240 39	1 9	13779	3	Y	35	21	1			49
*06	14400	X	13651	-0-	-749	-0-	226 45	1 9	13380	3	Y	41	51	1			39
*07	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	279 35	1 9	13735	3	Y	32	53	1			18
*08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	313 15	1 9	13895	3	Y	14	17	1			15
*09	13650	X	13035	-0-	-615	-0-	216 6	1 9	12813	3	Y	5	14	1			6
*10	14105	X	13913	-0-	-192	-0-	413 14	1 9	13486	3	Y	13	15	1			4
*11	13650	X	13019	-0-	-631	-0-	406 9	1 9	12604	3	Y	8	5	1			7
*12	14229	X	13331	-0-	-898	-0-	406 57	1 9	12868	3	Y	52	33	1			26
*01	14229	X	13259	-0-	-970	-0-	346 96	1 9	12817	3	Y	87	65	1			48
02	12572	X	NO RPT	-0-	-12572	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	454	1	9099	3	Y	372	347	1			71
							409	9									
10	8184	X	8008	-0-	-176	-0-	264	1	7439	3	Y	277	325	1			23
							305	9									
11	7920	X	6684	-0-	-1236	-0-	207	1	6188	3	Y	263	256	1			30
							289	9									
12	10292	X	4078	-0-	-6214	-0-	106	1	3808	3	Y	149	155	1	1	8	23
							164	9									
01	10292	X	6681	-0-	-3611	-0-	198	1	6246	3	Y	215	225	1			13
							237	9									
02	9296	X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					Y	NO RPT					13

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	8760	X	7603	-0-	-1157	-0-	126	1	7470	3	N	6	1	8			43
							7	9									
10	9052	X	7562	-0-	-1490	-0-	221	1	7206	3	N	123	110	1	1	8	55
							135	9									
11	8520	X	7324	-0-	-1196	-0-	223	1	6921	3	N	164	158	1	1	8	60
							180	9									
12	8494	X	7563	-0-	-931	-0-	227	1	7207	3	N	117	104	1			73
							129	9									
01	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	197	1	7295	3	N	114	120	1	2	8	65
							125	9									
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					N	NO RPT					65

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	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	78	1	4639	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	107	1	3487	3	Y	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	130	1	4027	3	Y	33	17	1	6	8	10
							36	9									
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	193	1	6125	3	Y	23	17	1	3	8	13
							25	9									
01	4898	X	4819	-0-	-79	-0-	125	1	4619	3	Y	68	58	1	9	8	14
							75	9									
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					14

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	3900	X	3356	-0-	-544	-0-	153	1	3039	3	Y	149	148	1			31
							164	9									
10	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	135	1	3749	3	Y	266	277	1			20
							293	9									
11	4290	X	3888	-0-	-402	-0-	122	1	3593	3	Y	157	155	1			22
							173	9									
12	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	116	1	4044	3	Y	150	146	1			26
							165	9									
*01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	149	1	4500	3	Y	150	164	1			12
							165	9									
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					12

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	10200	X	9031	-0-	-1169	-0-	402 575	1 9	8054	3	Y	523	505	1			97
10	10540	X	9563	-0-	-977	-0-	307 608	1 9	8648	3	Y	553	614	1	1	8	35
11	10200	X	9295	-0-	-905	-0-	281 613	1 9	8401	3	Y	557	527	1	1	8	64
12	10478	X	9607	-0-	-871	-0-	244 609	1 9	8754	3	Y	554	538	1	2	8	78
*01	9331	X	9307	-0-	-24	-0-	267 617	1 9	8423	3	Y	561	602	1	1	8	36
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					36

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	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	422 596	1 9	8470	3	Y	542	515	1			106
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	307 738	1 9	8655	3	Y	671	727	1	1	8	49
11	9300	X	9089	-0-	-211	-0-	273 669	1 9	8147	3	Y	608	583	1	1	8	73
12	9982	X	9230	-0-	-752	-0-	229 791	1 9	8210	3	Y	719	687	1	3	8	102
01	9982	X	8418	-0-	-1564	-0-	236 755	1 9	7427	3	Y	686	743	1	1	8	44
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					44

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	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	375 507	1 9	7524	3	Y	461	441	1			94
10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	285 578	1 9	8025	3	Y	525	576	1	1	8	42
11	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	241 660	1 9	7211	3	Y	600	567	1	1	8	74
12	8680	X	6072	-0-	-2608	-0-	154 402	1 9	5516	3	Y	365	378	1	2	8	59
01	8680	X	6162	-0-	-2518	-0-	174 491	1 9	5497	3	Y	446	475	1			30
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT					30

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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	104 46	1 9	2090	3	Y	42	41	1			13
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	83 44	1 9	2335	3	Y	40	45	1			8
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	71 59	1 9	2109	3	Y	54	51	1			11
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	68 66	1 9	2449	3	Y	60	57	1			14
*01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	77 59	1 9	2418	3	Y	54	59	1			9
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2649	-0-	-1101	-0-	118 161	1 9	2370	3	Y	146	143	1			30
10	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	83 182	1 9	2335	3	Y	165	182	1			13
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	103 191	1 9	3067	3	Y	174	166	1			21
12	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	82 186	1 9	2927	3	Y	169	164	1	1	8	25
*01	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	98 211	1 9	3103	3	Y	192	205	1			12
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					12

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	2760	X	529	-0-	-2231	-0-	23 48	1 9	458	3	Y	44	39	1			11
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	90 65	1 9	2543	3	Y	59	63	1			7
11	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	40 58	1 9	1205	3	Y	53	54	1			6
12	558	X	438	-0-	-120	-0-	11 17	1 9	410	3	Y	15	18	1			3
01	558	X	111	-0-	-447	-0-	3 4	1 9	104	3	Y	4	6	1			1
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					1

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	8010	X	6867	-0-	-1143	-0-	310 344	1 9	6213	3	Y	313	300	1			64
10	7595	X	6512	-0-	-1083	-0-	209 411	1 9	5892	3	Y	374	408	1			30
11	7170	X	6832	-0-	-338	-0-	208 407	1 9	6217	3	Y	370	355	1			45
12	7192	X	7159	-0-	-33	-0-	183 399	1 9	6577	3	Y	363	353	1	2	8	53
*01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	216 409	1 9	6801	3	Y	372	401	1			24
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT					24

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	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	593 744	1 9	11881	3	Y	676	634	1			129
10	12214	X	2458	-0-	-9756	-0-	80 136	1 9	2242	3	Y	124	229	1			24
11	11820	X	8812	-0-	-3008	-0-	274 362	1 9	8176	3	Y	329	317	1			36
12	13826	X	10243	-0-	-3583	-0-	262 576	1 9	9405	3	Y	524	489	1	2	8	69
*01	13826	X	417	-0-	-13409	-0-	12 28	1 9	377	3	Y	25	87	1			7
02	12348	X	NO RPT	-0-	-12348	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	9600	X	7857	-0-	-1743	-0-	363	1	7285	3	Y	190	208	1			48
							209	9									
10	9920	X	3247	-0-	-6673	-0-	107	1	3024	3	Y	105	139	1			14
							116	9									
11	9600	X	4804	-0-	-4796	-0-	148	1	4422	3	Y	213	203	1			24
							234	9									
12	9486	X	327	-0-	-9159	-0-	8	1	301	3	Y	16	36	1			4
							18	9									
*01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	1	4	1			1
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT					1

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	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	354	1	20976	3	Y	172	146	1			59
							189	9									
10	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	644	1	21026	3	Y	193	177	1	7	8	68
							212	9									
11	20790	X	20707	-0-	-83	-0-	644	1	19988	3	Y	68	85	1			51
							75	9									
12	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	658	1	20850	3	Y	36	49	1			38
							40	9									
*01	21483	X	20314	-0-	-1169	-0-	533	1	19731	3	Y	45	67	1			16
							50	9									
02	19404	X	NO RPT	-0-	-19404	-0-					Y	NO RPT					16

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	5100	X	4775	-0-	-325	-0-	79	1	4660	3	Y	33	25	1			8
							36	9									
10	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	147	1	4810	3	Y	94	87	1			15
							103	9									
11	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	147	1	4561	3	Y	46	50	1			11
							51	9									
12	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	144	1	4560	3	Y	40	23	1			28
							44	9									
*01	5022	X	4725	-0-	-297	-0-	123	1	4546	3	Y	51	66	1			13
							56	9									
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					13

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	7170	X	6215	-0-	-955	-0-	290	1	5747	3	Y	162	153	1			31
							178	9									
10	7409	X	6418	-0-	-991	-0-	218	1	6036	3	Y	149	168	1			12
							164	9									
11	7170	X	5887	-0-	-1283	-0-	190	1	5596	3	Y	92	91	1			13
							101	9									
12	7285	X	5667	-0-	-1618	-0-	154	1	5361	3	Y	138	128	1			23
							152	9									
01	7068	X	5521	-0-	-1547	-0-	171	1	5173	3	Y	161	172	1			12
							177	9									
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	156	1	3090	3	Y	76	73	1			15
						84	9									
10	3565 X	3171	-0-	-394	-0-	107	1	2980	3	Y	76	85	1			6
						84	9									
11	3090 X	2881	-0-	-209	-0-	92	1	2703	3	Y	78	73	1			11
						86	9									
12	3627 X	2806	-0-	-821	-0-	75	1	2621	3	Y	100	94	1			17
						110	9									
01	3627 X	2806	-0-	-821	-0-	87	1	2625	3	Y	85	95	1			7
						94	9									
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

09	4470 X	3581	-0-	-889	-0-	161	1	3235	3	Y	168	165	1			42
						185	9									
10	4464 X	3937	-0-	-527	-0-	129	1	3642	3	Y	151	173	1			20
						166	9									
11	3930 X	3900	-0-	-30	-0-	120	1	3580	3	Y	182	175	1			27
						200	9									
12	3689 X	287	-0-	-3402	-0-	2	1	56	3	Y	208	198	1	1	8	36
						229	9									
01	3689 X	118	-0-	-3571	-0-	4	1	111	3	Y	3	29	1			10
						3	9									
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

09	5280 X	4977	-0-	-303	-0-	228	1	4565	3	Y	167	161	1			40
						184	9									
10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	176	1	4948	3	Y	177	196	1			21
						195	9									
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	151	1	4497	3	Y	192	182	1			31
						211	9									
12	5146 X	5116	-0-	-30	-0-	134	1	4807	3	Y	159	158	1	1	8	31
						175	9									
*01	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	146	1	4611	3	Y	154	166	1			19
						169	9									
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

09	6690 X	5969	-0-	-721	-0-	273	1	5472	3	Y	204	194	1			43
						224	9									
10	6231 X	6048	-0-	-183	-0-	201	1	5676	3	Y	155	182	1			16
						171	9									
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	174	1	5194	3	Y	155	147	1			24
						171	9									
12	6200 X	5841	-0-	-359	-0-	154	1	5535	3	Y	138	136	1	1	8	25
						152	9									
*01	6200 X	6137	-0-	-63	-0-	184	1	5802	3	Y	137	146	1			16
						151	9									
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	10976	-0-	-1234	-0-	501 425	1 9	10050	3	Y	386	372	1			73
10	12617	X	11392	-0-	-1225	-0-	374 486	1 9	10532	3	Y	442	484	1	1	8	30
11	12210	X	10609	-0-	-1601	-0-	329 454	1 9	9826	3	Y	413	396	1			47
12	11501	X	10522	-0-	-979	-0-	273 453	1 9	9796	3	Y	412	398	1	2	8	59
*01	11501	X	10350	-0-	-1151	-0-	305 442	1 9	9603	3	Y	402	434	1			27
02	10276	X	NO RPT	-0-	-10276	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	380 353	1 9	7625	3	Y	321	304	1			65
10	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	298 490	1 9	8401	3	Y	445	475	1	1	8	34
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	264 453	1 9	7893	3	Y	412	394	1			52
12	8649	X	8606	-0-	-43	-0-	222 438	1 9	7946	3	Y	398	388	1	2	8	60
*01	8649	X	8323	-0-	-326	-0-	243 426	1 9	7654	3	Y	387	422	1			25
02	8288	X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					Y	NO RPT					25

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	8340	X	5784	-0-	-2556	-0-	265 207	1 9	5312	3	Y	188	174	1			38
10	8432	X	5581	-0-	-2851	-0-	184 224	1 9	5173	3	Y	204	224	1			18
11	6990	X	5877	-0-	-1113	-0-	183 229	1 9	5465	3	Y	208	202	1			24
12	6789	X	5968	-0-	-821	-0-	156 227	1 9	5585	3	Y	206	199	1	1	8	30
01	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	167 219	1 9	5250	3	Y	199	216	1			13
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					13

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	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	265 242	1 9	5321	3	Y	220	209	1			48
10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	235 237	1 9	6625	3	Y	215	241	1			22
11	5790	X	5491	-0-	-299	-0-	170 255	1 9	5066	3	Y	232	225	1			29
12	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	147 268	1 9	5258	3	Y	244	237	1	1	8	35
01	6076	X	5200	-0-	-876	-0-	153 239	1 9	4808	3	Y	217	238	1			14
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7080	X	6312	-0-	-768	-0-	288 246	1 9	5778	3	Y	224	210	1			42
10	7502	X	6167	-0-	-1335	-0-	202 267	1 9	5698	3	Y	243	268	1			17
11	7260	X	6145	-0-	-1115	-0-	191 261	1 9	5693	3	Y	237	225	1			29
12	7502	X	6147	-0-	-1355	-0-	160 256	1 9	5731	3	Y	233	227	1	1	8	34
01	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	179 246	1 9	5650	3	Y	224	243	1			15
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					15

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	13080	X	12272	-0-	-808	-0-	203 70	1 9	11999	3	Y	64	61	1			45
10	13299	X	13167	-0-	-132	-0-	388 99	1 9	12680	3	Y	90	91	1			44
11	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	387 98	1 9	11997	3	Y	89	88	1			45
12	12741	X	12159	-0-	-582	-0-	368 116	1 9	11675	3	Y	105	93	1			57
01	12679	X	12072	-0-	-607	-0-	315 118	1 9	11639	3	Y	107	124	1			40
02	11900	X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					Y	NO RPT					40

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	6870	X	6147	-0-	-723	-0-	283 201	1 9	5663	3	Y	183	183	1			45
10	6944	X	823	-0-	-6121	-0-	27 45	1 9	751	3	Y	41	73	1			13
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6810	X	5895	-0-	-915	-0-	277 135	1 9	5483	3	Y	123	131	1			28
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	245 287	1 9	6793	3	Y	261	269	1			20
11	6630	X	6292	-0-	-338	-0-	199 224	1 9	5869	3	Y	204	195	1			29
12	7130	X	6136	-0-	-994	-0-	165 218	1 9	5753	3	Y	198	193	1			34
01	7130	X	5994	-0-	-1136	-0-	184 241	1 9	5569	3	Y	219	236	1			17
02	6608	X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	223 189	1 9	4422	3	Y	172	169	1			34
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	161 187	1 9	4470	3	Y	170	191	1			13
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	177 345	1 9	5204	3	Y	314	286	1			41
12	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	141 153	1 9	4923	3	Y	139	153	1			27
01	5704	X	5237	-0-	-467	-0-	163 146	1 9	4928	3	Y	133	150	1			10
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					10

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	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	195 182	1 9	3856	3	Y	165	160	1	1	8	34
10	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	152 195	1 9	4229	3	Y	177	196	1	1	8	14
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	147 169	1 9	4341	3	Y	154	146	1	1	8	21
12	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	113 158	1 9	3926	3	Y	144	140	1	1	8	24
01	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	116 140	1 9	3519	3	Y	127	140	1	1	8	10
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					10

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	7560	X	7411	-0-	-149	-0-	337 325	1 9	6749	3	Y	295	279	1			56
10	7812	X	7397	-0-	-415	-0-	241 353	1 9	6803	3	Y	321	354	1			23
11	7560	X	6525	-0-	-1035	-0-	202 293	1 9	6030	3	Y	266	258	1			31
12	7719	X	6112	-0-	-1607	-0-	158 301	1 9	5653	3	Y	274	265	1	1	8	39
*01	7719	X	6385	-0-	-1334	-0-	187 317	1 9	5881	3	Y	288	308	1			19
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					Y	NO RPT					19

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	4440	X	3676	-0-	-764	-0-	167 166	1 9	3343	3	Y	151	145	1			29
10	4588	X	3613	-0-	-975	-0-	118 183	1 9	3312	3	Y	166	183	1			12
11	4080	X	3246	-0-	-834	-0-	101 141	1 9	3004	3	Y	128	126	1			14
12	4216	X	3133	-0-	-1083	-0-	81 144	1 9	2908	3	Y	131	127	1	1	8	17
*01	3813	X	3340	-0-	-473	-0-	98 162	1 9	3080	3	Y	147	155	1			9
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6030	X	4564	-0-	-1466	-0-	208 182	1 9	4174	3	Y	165	155	1			31
10	6231	X	5475	-0-	-756	-0-	182 164	1 9	5129	3	Y	149	169	1			11
11	6030	X	5585	-0-	-445	-0-	175 173	1 9	5237	3	Y	157	151	1			17
12	6231	X	4564	-0-	-1667	-0-	119 160	1 9	4285	3	Y	145	142	1	1	8	19
*01	4898	X	4700	-0-	-198	-0-	140 152	1 9	4408	3	Y	138	148	1			9
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					9

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	3870	X	3583	-0-	-287	-0-	167 113	1 9	3303	3	Y	103	99	1			23
10	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	114 123	1 9	3170	3	Y	112	123	1			12
11	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	117 99	1 9	3460	3	Y	90	87	1			15
12	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	111 105	1 9	3861	3	Y	95	92	1			18
*01	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	119 85	1 9	3616	3	Y	77	89	1			6
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					6

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	7200	X	6562	-0-	-638	-0-	307 171	1 9	6084	3	Y	155	159	1			34
10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	240 337	1 9	6657	3	Y	306	316	1			24
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	236 282	1 9	6959	3	Y	256	244	1			36
12	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	195 255	1 9	6806	3	Y	232	227	1			41
*01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	229 189	1 9	6941	3	Y	172	199	1			14
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					14

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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	112 286	1 9	4031	3	Y	260	227	1	1	8	33
*01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	153 336	1 9	4837	3	Y	305	319	1			19
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	175 141	1 9	3461	3	Y	128	119	1			25
10	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	121 188	1 9	3359	3	Y	171	182	1			14
11	3810	X	3348	-0-	-462	-0-	103 218	1 9	3027	3	Y	198	184	1			28
12	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	87 134	1 9	3030	3	Y	122	127	1			23
01	3937	X	3380	-0-	-557	-0-	104 142	1 9	3134	3	Y	129	142	1			10
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					10

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	16440	X	13331	-0-	-3109	-0-	611 465	1 9	12255	3	Y	423	395	1			89
10	16988	X	10751	-0-	-6237	-0-	350 526	1 9	9875	3	Y	478	523	1	1	8	43
11	16440	X	9822	-0-	-6618	-0-	303 453	1 9	9066	3	Y	412	404	1			51
12	16988	X	9406	-0-	-7582	-0-	243 442	1 9	8721	3	Y	402	390	1	2	8	61
01	14384	X	7904	-0-	-6480	-0-	232 374	1 9	7298	3	Y	340	376	1			25
02	12432	X	NO RPT	-0-	-12432	-0-					Y	NO RPT					25

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	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	205 96	1 9	4061	3	Y	87	82	1			19
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	150 119	1 9	4157	3	Y	108	117	1			10
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	132 105	1 9	3886	3	Y	95	91	1			14
12	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	113 120	1 9	3940	3	Y	109	104	1			19
*01	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	130 112	1 9	3922	3	Y	102	113	1			8
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					8

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	16209	-0-	-1101	-0-	267 132	1 9	15810	3	Y	120	127	1			44
10	17732	X	16645	-0-	-1087	-0-	485 318	1 9	15842	3	Y	289	280	1			53
11	16980	X	14826	-0-	-2154	-0-	460 84	1 9	14282	3	Y	76	101	1			28
12	17050	X	15410	-0-	-1640	-0-	469 73	1 9	14868	3	Y	66	41	1			53
*01	16740	X	14843	-0-	-1897	-0-	387 153	1 9	14303	3	Y	139	161	1			31
02	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	210	1	12415	3	Y	30	25	1			7
							33	9									
10	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	378	1	12357	3	Y	67	64	1			10
							74	9									
11	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	371	1	11504	3	Y	49	48	1			11
							54	9									
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	365	1	11583	3	Y	56	30	1			37
							62	9									
*01	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	306	1	11306	3	Y	55	77	1			15
							61	9									
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	8833	-0-	-1817	-0-	399	1	8006	3	Y	389	389	1			87
							428	9									
10	11005	X	9060	-0-	-1945	-0-	296	1	8349	3	Y	377	428	1			36
							415	9									
11	10650	X	8817	-0-	-1833	-0-	273	1	8146	3	Y	362	352	1			46
							398	9									
12	9827	X	7554	-0-	-2273	-0-	195	1	6989	3	Y	336	330	1	1	8	51
							370	9									
01	9269	X	7058	-0-	-2211	-0-	206	1	6485	3	Y	334	362	1			23
							367	9									
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1655	-0-	-985	-0-	76	1	1506	3	Y	66	62	1			13
							73	9									
10	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	85	1	2359	3	Y	67	75	1			5
							74	9									
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	69	1	2036	3	Y	66	62	1			9
							73	9									
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	56	1	1938	3	Y	71	68	1			12
							78	9									
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	65	1	1962	3	Y	66	73	1			5
							73	9									
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					5

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	16530	X	12788	-0-	-3742	-0-	211	1	12523	3	Y	49	55	1	2	8	15
							54	9									
10	17081	X	13920	-0-	-3161	-0-	411	1	13428	3	Y	74	75	1	2	8	12
							81	9									
11	15810	X	13285	-0-	-2525	-0-	413	1	12805	3	Y	61	48	1	2	8	23
							67	9									
12	15469	X	13463	-0-	-2006	-0-	408	1	12921	3	Y	122	50	1	1	8	94
							134	9									
*01	14074	X	13586	-0-	-488	-0-	351	1	12984	3	Y	228	293	1	2	8	27
							251	9									
02	12572	X	NO RPT	-0-	-12572	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14040	X	11069	-0-	-2971	-0-	182 127	1 9	10760	3	Y	115	141	1			47
10	14508	X	11593	-0-	-2915	-0-	339 177	1 9	11077	3	Y	161	172	1			36
11	13140	X	10715	-0-	-2425	-0-	331 123	1 9	10261	3	Y	112	95	1			53
12	13268	X	10907	-0-	-2361	-0-	330 112	1 9	10465	3	Y	102	53	1			102
*01	11749	X	10928	-0-	-821	-0-	281 261	1 9	10386	3	Y	237	311	1			28
02	10472	X	NO RPT	-0-	-10472	-0-					Y	NO RPT					28

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	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	210 183	1 9	4214	3	Y	166	153	1			46
10	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	150 174	1 9	4231	3	Y	158	177	1			27
11	4620	X	4094	-0-	-526	-0-	126 202	1 9	3766	3	Y	184	176	1			35
12	4774	X	3922	-0-	-852	-0-	102 174	1 9	3646	3	Y	158	155	1	1	8	37
01	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	110 151	1 9	3455	3	Y	137	152	1			22
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					22

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	1110	N	626	-0-	-484	-0-	28 32	1 9	566	3	Y	29	27	1			14
10	868	N	579	-0-	-289	-0-	19 28	1 9	532	3	Y	25	28	1			11
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22 19	1 9	664	3	Y	17	20	1			8
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	708	3	Y	10	10	1			8
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	14 34	1 9	432	3	Y	31	31	1			8
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					8

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	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	194 153	1 9	3849	3	Y	139	131	1			29
10	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	138 150	1 9	3835	3	Y	136	152	1			13
11	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	123 166	1 9	3638	3	Y	151	142	1			22
12	4340	X	3393	-0-	-947	-0-	91 134	1 9	3168	3	Y	122	121	1			23
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	114 173	1 9	3462	3	Y	157	167	1			13
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	2460	X	2350	-0-	-110	-0-	108 112	1 9	2130	3	Y	102	96	1			21
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	93 125	1 9	2567	3	Y	114	125	1			10
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	84 124	1 9	2488	3	Y	113	107	1			16
12	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	73 97	1 9	2551	3	Y	88	88	1			16
01	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	79 124	1 9	2390	3	Y	113	120	1			9
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	337 210	1 9	6673	3	Y	191	182	1			38
10	7471	X	7281	-0-	-190	-0-	245 240	1 9	6796	3	Y	218	238	1			18
11	7230	X	6949	-0-	-281	-0-	220 232	1 9	6497	3	Y	211	200	1			29
12	7781	X	6887	-0-	-894	-0-	186 220	1 9	6481	3	Y	200	193	1	2	8	34
01	7781	X	6731	-0-	-1050	-0-	208 229	1 9	6294	3	Y	208	225	1	2	8	15
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					15

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	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	169 68	1 9	3353	3	Y	62	62	1			13
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	120 90	1 9	3329	3	Y	82	88	1			7
11	3390	X	1407	-0-	-1983	-0-	44 63	1 9	1300	3	Y	57	55	1			9
12	3720	X	1103	-0-	-2617	-0-	30 43	1 9	1030	3	Y	39	40	1			8
01	3720	X	1985	-0-	-1735	-0-	61 69	1 9	1855	3	Y	63	65	1			6
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					6

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	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	244 142	1 9	4828	3	Y	129	126	1			26
10	5270	X	5217	-0-	-53	-0-	176 171	1 9	4870	3	Y	155	169	1			12
11	5100	X	5043	-0-	-57	-0-	161 150	1 9	4732	3	Y	136	129	1			19
12	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	143 50	1 9	4980	3	Y	45	54	1			10
01	5425	X	4953	-0-	-472	-0-	154 150	1 9	4649	3	Y	136	137	1			9
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	149	1	2981	3	Y	120	114	1			45
							132	9									
10	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	113	1	3184	3	Y	151	163	1			33
							166	9									
11	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	96	1	2864	3	Y	148	140	1			41
							163	9									
12	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	83	1	2994	3	Y	138	135	1	1	8	43
							152	9									
01	3565	X	2463	-0-	-1102	-0-	73	1	2289	3	Y	92	105	1			30
							101	9									
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					30

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	70680	X	70461	-0-	-219	-0-	1170	1	69278	3	Y	12					39
							13	9									
10	73036	X	70279	-0-	-2757	-0-	2087	1	68185	3	Y	6					45
							7	9									
11	70680	X	66988	-0-	-3692	-0-	2091	1	64897	3	Y	-0-					45
12	73036	X	67150	-0-	-5886	-0-	2053	1	65084	3	Y	12	35	1			22
							13	9									
01	73036	X	64390	-0-	-8646	-0-	1694	1	62682	3	Y	13					35
							14	9									
02	65772	X	NO RPT	-0-	-65772	-0-					Y	NO RPT					35

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	55585	X	55585	-0-	-0-	-0-	923	1	54650	3	Y	11					35
							12	9									
10	54540	X	54540	-0-	-0-	-0-	1620	1	52913	3	Y	6					41
							7	9									
11	52487	X	52487	-0-	-0-	-0-	1638	1	50846	3	Y	3					44
							3	9									
12	56575	X	52224	-0-	-4351	-0-	1597	1	50615	3	Y	11	38	1			17
							12	9									
*01	56575	X	49970	-0-	-6605	-0-	1314	1	48635	3	Y	19					36
							21	9									
02	51100	X	NO RPT	-0-	-51100	-0-					Y	NO RPT					36

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	6630	X	5361	-0-	-1269	-0-	245	1	4920	3	Y	178	167	1			36
							196	9									
10	6448	X	5666	-0-	-782	-0-	188	1	5307	3	Y	155	177	1			14
							171	9									
11	6240	X	4959	-0-	-1281	-0-	155	1	4632	3	Y	156	151	1			19
							172	9									
12	6076	X	5163	-0-	-913	-0-	135	1	4851	3	Y	161	156	1	1	8	23
							177	9									
01	5704	X	4992	-0-	-712	-0-	148	1	4675	3	Y	154	168	1			9
							169	9									
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14700	X	11507	-0-	-3193	-0-	512 741	1 9	10254	3	Y	674	706	1			146
10	15190	X	13775	-0-	-1415	-0-	439 955	1 9	12381	3	Y	868	949	1	1	8	64
11	13260	X	9436	-0-	-3824	-0-	292 419	1 9	8725	3	Y	381	394	1			51
12	13671	X	11482	-0-	-2189	-0-	293 692	1 9	10497	3	Y	629	589	1	3	8	88
01	13051	X	11510	-0-	-1541	-0-	340 460	1 9	10710	3	Y	418	476	1			30
02	12432	X	NO RPT	-0-	-12432	-0-					Y	NO RPT					30

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	38430	X	31913	-0-	-6517	-0-	530 3	1 9	31380	3	Y	3	31	1			10
10	39711	X	31471	-0-	-8240	-0-	933 58	1 9	30480	3	Y	53	46	1	2	8	15
11	36000	X	32348	-0-	-3652	-0-	1008 48	1 9	31292	3	Y	44	39	1			20
12	36766	X	32126	-0-	-4640	-0-	976 211	1 9	30939	3	Y	192	123	1			89
*01	36766	X	30668	-0-	-6098	-0-	806 42	1 9	29820	3	Y	38	102	1			25
02	30184	X	NO RPT	-0-	-30184	-0-					Y	NO RPT					25

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	6630	X	6075	-0-	-555	-0-	284 162	1 9	5629	3	Y	147	140	1			26
10	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	203 167	1 9	5631	3	Y	152	169	1			9
11	6540	X	5457	-0-	-1083	-0-	173 174	1 9	5110	3	Y	158	149	1			18
12	6386	X	5569	-0-	-817	-0-	150 206	1 9	5213	3	Y	187	177	1			28
*01	6293	X	5224	-0-	-1069	-0-	161 188	1 9	4875	3	Y	171	186	1			13
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					13

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	5850	X	5598	-0-	-252	-0-	260 194	1 9	5144	3	Y	176	166	1			38
10	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	195 222	1 9	5414	3	Y	202	221	1			19
11	6060	X	5219	-0-	-841	-0-	164 228	1 9	4827	3	Y	207	195	1			31
12	6262	X	5108	-0-	-1154	-0-	137 212	1 9	4759	3	Y	193	189	1			35
01	5797	X	4795	-0-	-1002	-0-	147 204	1 9	4444	3	Y	185	204	1			16
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7740	X	7132	-0-	-608	-0-	332 232	1 9	6568	3	Y	211	200	1			42
10	7564	X	7290	-0-	-274	-0-	244 278	1 9	6768	3	Y	253	275	1			20
11	7320	X	6906	-0-	-414	-0-	219 239	1 9	6448	3	Y	217	207	1			30
12	7564	X	6819	-0-	-745	-0-	183 262	1 9	6374	3	Y	238	228	1			40
*01	7564	X	6687	-0-	-877	-0-	205 278	1 9	6204	3	Y	253	273	1			20
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					20

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	6930	X	6164	-0-	-766	-0-	289 144	1 9	5731	3	Y	131	126	1			26
10	6882	X	6142	-0-	-740	-0-	208 154	1 9	5780	3	Y	140	155	1			11
11	6660	X	5684	-0-	-976	-0-	181 177	1 9	5326	3	Y	161	150	1			22
12	6572	X	5638	-0-	-934	-0-	152 197	1 9	5289	3	Y	179	171	1			30
*01	6541	X	5216	-0-	-1325	-0-	161 177	1 9	4878	3	Y	161	178	1			13
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					13

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	8880	X	7373	-0-	-1507	-0-	344 216	1 9	6813	3	Y	196	190	1			35
10	9176	X	8223	-0-	-953	-0-	276 290	1 9	7657	3	Y	264	283	1			16
11	8880	X	7821	-0-	-1059	-0-	247 300	1 9	7274	3	Y	273	256	1			33
12	8959	X	7863	-0-	-1096	-0-	212 279	1 9	7372	3	Y	254	247	1			40
*01	8742	X	7674	-0-	-1068	-0-	235 333	1 9	7106	3	Y	303	320	1			23
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT					23

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	6060	X	5671	-0-	-389	-0-	255 299	1 9	5117	3	Y	272	257	1			56
10	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	181 288	1 9	5096	3	Y	262	294	1			24
11	5730	X	5215	-0-	-515	-0-	159 301	1 9	4755	3	Y	274	264	1			34
12	5921	X	5179	-0-	-742	-0-	133 294	1 9	4752	3	Y	267	261	1	1	8	39
01	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	147 267	1 9	4631	3	Y	243	266	1			16
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					16

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	6420	X	6039	-0-	-381	-0-	275 249	1 9	5515	3	Y	226	215	1			42
10	6665	X	5706	-0-	-959	-0-	187 262	1 9	5257	3	Y	238	263	1			17
11	6450	X	5418	-0-	-1032	-0-	167 253	1 9	4998	3	Y	230	218	1			29
12	6665	X	5442	-0-	-1223	-0-	140 278	1 9	5024	3	Y	253	243	1	1	8	38
01	6479	X	5321	-0-	-1158	-0-	156 245	1 9	4920	3	Y	223	245	1			16
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					16

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	9570	X	8264	-0-	-1306	-0-	385 154	1 9	7725	3	Y	140	133	1			34
10	9114	X	7549	-0-	-1565	-0-	250 268	1 9	7031	3	Y	244	254	1			24
11	8820	X	7486	-0-	-1334	-0-	232 309	1 9	6945	3	Y	281	271	1			34
12	8835	X	7621	-0-	-1214	-0-	199 288	1 9	7134	3	Y	262	256	1	1	8	39
01	8835	X	7521	-0-	-1314	-0-	222 294	1 9	7005	3	Y	267	288	1			18
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT					18

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	271 286	1 9	5366	3	Y	260	244	1			51
10	5921	X	5631	-0-	-290	-0-	185 319	1 9	5127	3	Y	290	317	1			24
11	5730	X	5117	-0-	-613	-0-	158 306	1 9	4653	3	Y	278	263	1			39
12	6107	X	5209	-0-	-898	-0-	138 265	1 9	4806	3	Y	241	237	1			43
01	6107	X	4716	-0-	-1391	-0-	143 255	1 9	4318	3	Y	232	256	1			19
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					19

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	5310	X	4914	-0-	-396	-0-	224 254	1 9	4436	3	Y	231	220	1			47
10	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	163 300	1 9	4528	3	Y	273	296	1	1	8	23
11	5340	X	5096	-0-	-244	-0-	158 292	1 9	4646	3	Y	265	250	1			38
12	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	138 257	1 9	4801	3	Y	234	229	1	1	8	42
01	5363	X	4891	-0-	-472	-0-	148 261	1 9	4482	3	Y	237	258	1	1	8	20
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					Y	NO RPT					20

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	12300	X	10288	-0-	-2012	-0-	471 372	1 9	9445	3	Y	338	339	1			72
10	12028	X	10568	-0-	-1460	-0-	347 439	1 9	9782	3	Y	399	440	1			31
11	11640	X	9373	-0-	-2267	-0-	293 329	1 9	8751	3	Y	299	295	1			35
12	11222	X	8293	-0-	-2929	-0-	213 432	1 9	7648	3	Y	393	372	1	2	8	54
*01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	329 516	1 9	10364	3	Y	469	493	1			30
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-0-					Y	NO RPT					30

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	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	198 204	1 9	3922	3	Y	185	176	1			37
10	5332	X	4466	-0-	-866	-0-	147 245	1 9	4074	3	Y	223	242	1			18
11	5160	X	5028	-0-	-132	-0-	157 255	1 9	4616	3	Y	232	218	1			32
12	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	122 188	1 9	4233	3	Y	171	173	1			30
*01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	145 243	1 9	4390	3	Y	221	235	1			16
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					16

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	7530	X	6402	-0-	-1128	-0-	295 268	1 9	5839	3	Y	244	233	1			48
10	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	214 278	1 9	5927	3	Y	253	281	1			20
11	6570	X	5267	-0-	-1303	-0-	167 174	1 9	4926	3	Y	158	156	1			22
12	6820	X	6181	-0-	-639	-0-	164 305	1 9	5712	3	Y	277	254	1	1	8	44
01	6820	X	5116	-0-	-1704	-0-	156 246	1 9	4714	3	Y	224	250	1			18
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					18

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	4230	X	3268	-0-	-962	-0-	150 151	1 9	2967	3	Y	137	130	1			25
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	124 182	1 9	3452	3	Y	165	179	1			11
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	114 158	1 9	3351	3	Y	144	137	1			18
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	102 184	1 9	3541	3	Y	167	159	1			26
*01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	112 179	1 9	3375	3	Y	163	176	1			13
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					13

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	5100	X	4454	-0-	-646	-0-	208 135	1 9	4111	3	Y	123	117	1			24
10	5115	X	4602	-0-	-513	-0-	155 158	1 9	4289	3	Y	144	157	1			11
11	4830	X	4373	-0-	-457	-0-	137 187	1 9	4049	3	Y	170	158	1			23
12	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	118 190	1 9	4092	3	Y	173	167	1			29
*01	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	136 178	1 9	4123	3	Y	162	178	1			13
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					13

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	5340	X	4817	-0-	-523	-0-	224 153	1 9	4440	3	Y	139	128	1			28
10	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	169 161	1 9	4698	3	Y	146	161	1			13
11	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	148 223	1 9	4363	3	Y	203	188	1			28
12	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	126 215	1 9	4386	3	Y	195	189	1			34
01	4991	X	4647	-0-	-344	-0-	143 179	1 9	4325	3	Y	163	183	1			14
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					14

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	8160	X	5078	-0-	-3082	-0-	232 191	1 9	4655	3	Y	174	165	1			35
10	7843	X	4959	-0-	-2884	-0-	162 235	1 9	4562	3	Y	214	232	1			17
11	7350	X	5130	-0-	-2220	-0-	158 265	1 9	4707	3	Y	241	228	1			30
12	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	118 229	1 9	4230	3	Y	208	205	1	1	8	32
01	5239	X	4033	-0-	-1206	-0-	117 241	1 9	3675	3	Y	219	236	1			15
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					15

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	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	125 56	1 9	2510	3	Y	51	48	1			10
10	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	95 65	1 9	2684	3	Y	59	65	1			4
11	3030	X	2429	-0-	-601	-0-	77 59	1 9	2293	3	Y	54	51	1			7
12	3131	X	2413	-0-	-718	-0-	64 56	1 9	2293	3	Y	51	51	1			7
*01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	99 45	1 9	3134	3	Y	41	46	1			2
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					2

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	5400	X	5137	-0-	-263	-0-	238 121	1 9	4778	3	Y	110	106	1			22
10	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	167 138	1 9	4693	3	Y	125	137	1			10
11	5400	X	4763	-0-	-637	-0-	150 123	1 9	4490	3	Y	112	108	1			14
12	5425	X	4681	-0-	-744	-0-	124 119	1 9	4438	3	Y	108	106	1			16
01	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	139 121	1 9	4390	3	Y	110	119	1			7
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					7

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	4380	X	3803	-0-	-577	-0-	176 109	1 9	3518	3	Y	99	93	1			21
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	136 92	1 9	3835	3	Y	84	97	1			8
11	3930	X	3565	-0-	-365	-0-	112 92	1 9	3361	3	Y	84	84	1			8
12	4340	X	3921	-0-	-419	-0-	104 98	1 9	3719	3	Y	89	86	1			11
01	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	114 89	1 9	3594	3	Y	81	88	1			4
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					4

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	8040	X	6051	-0-	-1989	-0-	253 735	1 9	5063	3	Y	668	643	1			128
10	8308	X	5651	-0-	-2657	-0-	174 580	1 9	4897	3	Y	527	615	1	1	8	39
11	8040	X	5237	-0-	-2803	-0-	154 484	1 9	4599	3	Y	440	424	1			55
12	8246	X	5323	-0-	-2923	-0-	134 391	1 9	4798	3	Y	355	354	1	2	8	54
01	6262	X	6159	-0-	-103	-0-	174 491	1 9	5494	3	Y	446	472	1			28
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					28

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	4620	X	3616	-0-	-1004	-0-	163 184	1 9	3269	3	Y	167	160	1			33
10	4774	X	3505	-0-	-1269	-0-	114 187	1 9	3204	3	Y	170	190	1			13
11	4020	X	3259	-0-	-761	-0-	102 99	1 9	3058	3	Y	90	93	1			10
12	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	81 166	1 9	2901	3	Y	151	142	1	1	8	18
*01	3751	X	3045	-0-	-706	-0-	88 191	1 9	2766	3	Y	174	181	1			11
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	5990	-0-	-610	-0-	277 153	1 9	5560	3	Y	139	133	1			27
10	6510	X	5666	-0-	-844	-0-	187 209	1 9	5270	3	Y	190	204	1			13
11	6300	X	5791	-0-	-509	-0-	181 210	1 9	5400	3	Y	191	182	1			22
12	6200	X	5778	-0-	-422	-0-	151 207	1 9	5420	3	Y	188	183	1	1	8	26
01	6200	X	5933	-0-	-267	-0-	176 204	1 9	5553	3	Y	185	200	1			11
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					11

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	4920	X	2850	-0-	-2070	-0-	126 199	1 9	2525	3	Y	181	165	1			33
10	4929	X	2898	-0-	-2031	-0-	92 228	1 9	2578	3	Y	207	226	1			14
11	4770	X	3133	-0-	-1637	-0-	94 234	1 9	2805	3	Y	213	205	1			22
12	3565	X	2500	-0-	-1065	-0-	61 257	1 9	2182	3	Y	234	224	1	1	8	31
*01	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	63 256	1 9	1994	3	Y	233	249	1			15
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					15

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	7350	X	5961	-0-	-1389	-0-	275 165	1 9	5521	3	Y	150	139	1			32
10	7161	X	5405	-0-	-1756	-0-	182 105	1 9	5118	3	Y	95	115	1			12
11	6930	X	5109	-0-	-1821	-0-	159 209	1 9	4741	3	Y	190	182	1			20
12	6231	X	5245	-0-	-986	-0-	137 202	1 9	4906	3	Y	184	177	1	1	8	26
01	6231	X	4873	-0-	-1358	-0-	144 188	1 9	4541	3	Y	171	186	1			11
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					11

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	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	314 278	1 9	6296	3	Y	253	240	1			58
10	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	216 284	1 9	6093	3	Y	258	288	1			28
11	6720	X	6081	-0-	-639	-0-	187 296	1 9	5598	3	Y	269	261	1			36
12	7161	X	6079	-0-	-1082	-0-	157 293	1 9	5629	3	Y	266	262	1	1	8	39
01	7161	X	5923	-0-	-1238	-0-	174 255	1 9	5494	3	Y	232	256	1			15
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-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 #: 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	14430	X	11679	-0-	-2751	-0-	536 399	1 9	10744	3	Y	363	355	1			83
10	13733	X	12739	-0-	-994	-0-	425 353	1 9	11961	3	Y	321	368	1			36
11	13290	X	10982	-0-	-2308	-0-	345 320	1 9	10317	3	Y	291	290	1			37
12	13547	X	12129	-0-	-1418	-0-	318 415	1 9	11396	3	Y	377	358	1	2	8	54
01	13547	X	2531	-0-	-11016	-0-	75 103	1 9	2353	3	Y	94	139	1			9
02	11508	X	NO RPT	-0-	-11508	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3140	-0-	-760	-0-	141 208	1 9	2791	3	Y	189	180	1			35
10	3782	X	2931	-0-	-851	-0-	94 240	1 9	2597	3	Y	218	238	1			15
11	3660	X	3149	-0-	-511	-0-	96 229	1 9	2824	3	Y	208	197	1			26
12	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	94 206	1 9	3269	3	Y	187	184	1			29
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	104 208	1 9	3147	3	Y	189	203	1			15
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					15

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	5790	X	5180	-0-	-610	-0-	235 288	1 9	4657	3	Y	262	250	1			53
10	5921	X	5120	-0-	-801	-0-	167 328	1 9	4625	3	Y	298	327	1			24
11	5730	X	4967	-0-	-763	-0-	153 317	1 9	4497	3	Y	288	272	1			40
12	5921	X	5297	-0-	-624	-0-	138 338	1 9	4821	3	Y	307	295	1			52
*01	5611	X	5222	-0-	-389	-0-	158 289	1 9	4775	3	Y	263	294	1			21
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					21

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	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	309 179	1 9	6191	3	Y	163	166	1			36
10	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	224 259	1 9	6305	3	Y	235	253	1			18
11	6630	X	6416	-0-	-214	-0-	200 232	1 9	5984	3	Y	211	206	1			23
12	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	169 234	1 9	6063	3	Y	213	206	1	1	8	29
*01	7130	X	6288	-0-	-842	-0-	186 251	1 9	5851	3	Y	228	242	1			15
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-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 #: 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	7920	X	6566	-0-	-1354	-0-	302 219	1 9	6045	3	Y	199	181	1			36
10	8184	X	8089	-0-	-95	-0-	269 253	1 9	7567	3	Y	230	250	1			16
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	241 261	1 9	7185	3	Y	237	227	1			26
12	7192	X	6386	-0-	-806	-0-	167 244	1 9	5975	3	Y	222	216	1	1	8	31
*01	6882	X	6082	-0-	-800	-0-	179 252	1 9	5651	3	Y	229	245	1			15
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					15

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	6600	X	4979	-0-	-1621	-0-	226 231	1 9	4522	3	Y	210	201	1			47
10	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	164 253	1 9	4613	3	Y	230	253	1			24
11	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	140 250	1 9	4178	3	Y	227	221	1			30
12	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	126 239	1 9	4520	3	Y	217	212	1	1	8	34
*01	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	141 244	1 9	4448	3	Y	222	241	1			15
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					15

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	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	192 151	1 9	3839	3	Y	137	130	1			26
10	5766	X	4515	-0-	-1251	-0-	149 163	1 9	4203	3	Y	148	164	1			10
11	5580	X	4389	-0-	-1191	-0-	137 158	1 9	4094	3	Y	144	138	1			16
12	5766	X	4686	-0-	-1080	-0-	123 167	1 9	4396	3	Y	152	146	1	1	8	21
01	4867	X	4096	-0-	-771	-0-	122 139	1 9	3835	3	Y	126	139	1			8
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					8

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	5550	X	5259	-0-	-291	-0-	242 230	1 9	4787	3	Y	209	205	1			46
10	6355	X	4973	-0-	-1382	-0-	168 139	1 9	4666	3	Y	126	158	1			14
11	6150	X	4856	-0-	-1294	-0-	157 86	1 9	4613	3	Y	78	78	1			14
12	6355	X	5069	-0-	-1286	-0-	140 67	1 9	4862	3	Y	61	62	1			13
*01	5611	X	4977	-0-	-634	-0-	156 113	1 9	4708	3	Y	103	108	1			8
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5284	-0-	-1886	-0-	242 188	1 9	4854	3	Y	171	166	1			35
10	6262	X	5236	-0-	-1026	-0-	171 235	1 9	4830	3	Y	214	232	1			17
11	6060	X	4821	-0-	-1239	-0-	148 239	1 9	4434	3	Y	217	207	1			27
12	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	124 216	1 9	4456	3	Y	196	193	1	1	8	29
01	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	135 222	1 9	4257	3	Y	202	218	1			13
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					Y	NO RPT					13

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	16500	X	14485	-0-	-2015	-0-	669 402	1 9	13414	3	Y	365	347	1			79
10	15779	X	14488	-0-	-1291	-0-	482 430	1 9	13576	3	Y	391	433	1			37
11	15270	X	13192	-0-	-2078	-0-	415 370	1 9	12407	3	Y	336	329	1			44
12	15562	X	13274	-0-	-2288	-0-	350 370	1 9	12554	3	Y	336	327	1	1	8	52
01	15283	X	12789	-0-	-2494	-0-	382 367	1 9	12040	3	Y	334	362	1			24
02	13524	X	NO RPT	-0-	-13524	-0-					Y	NO RPT					24

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	7530	X	5042	-0-	-2488	-0-	232 149	1 9	4661	3	Y	135	130	1			28
10	6758	X	4860	-0-	-1898	-0-	162 130	1 9	4568	3	Y	118	135	1			11
11	5490	X	4437	-0-	-1053	-0-	140 111	1 9	4186	3	Y	101	100	1			12
12	5518	X	4432	-0-	-1086	-0-	117 113	1 9	4202	3	Y	103	101	1			14
01	5425	X	3973	-0-	-1452	-0-	119 96	1 9	3758	3	Y	87	96	1			5
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	144 69	1 9	2891	3	Y	63	59	1			12
10	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	92 59	1 9	2589	3	Y	54	62	1			4
11	3390	X	2285	-0-	-1105	-0-	72 59	1 9	2154	3	Y	54	53	1			5
12	3503	X	2551	-0-	-952	-0-	68 62	1 9	2421	3	Y	56	55	1			6
01	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	72 51	1 9	2280	3	Y	46	50	1			2
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060	X	17205	-0-	-3855	-0-	801 354	1 9	16050	3	Y	322	314	1			65
10	21235	X	17477	-0-	-3758	-0-	584 425	1 9	16468	3	Y	386	423	1			28
11	20550	X	16214	-0-	-4336	-0-	512 391	1 9	15311	3	Y	355	343	1			40
12	21235	X	16975	-0-	-4260	-0-	450 382	1 9	16143	3	Y	347	337	1	2	8	48
*01	18817	X	16087	-0-	-2730	-0-	483 387	1 9	15217	3	Y	352	377	1			23
02	16072	X	NO RPT	-0-	-16072	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

09	6240	X	6147	-0-	-93	-0-	281 293	1 9	5573	3	Y	266	255	1			53
10	6448	X	5991	-0-	-457	-0-	197 333	1 9	5461	3	Y	303	332	1			24
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	187 334	1 9	5507	3	Y	304	286	1			42
12	6510	X	6257	-0-	-253	-0-	166 320	1 9	5771	3	Y	291	283	1			50
01	6510	X	5191	-0-	-1319	-0-	157 289	1 9	4745	3	Y	263	292	1			21
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

09	8100	X	7231	-0-	-869	-0-	333 226	1 9	6672	3	Y	205	208	1			47
10	7905	X	7224	-0-	-681	-0-	237 306	1 9	6681	3	Y	278	300	1			25
11	7650	X	6611	-0-	-1039	-0-	207 231	1 9	6173	3	Y	210	210	1			25
12	7905	X	6910	-0-	-995	-0-	181 235	1 9	6494	3	Y	214	207	1	1	8	31
*01	7595	X	6787	-0-	-808	-0-	202 228	1 9	6357	3	Y	207	223	1			15
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

09	6270	X	5301	-0-	-969	-0-	244 167	1 9	4890	3	Y	152	145	1			31
10	6479	X	5186	-0-	-1293	-0-	173 146	1 9	4867	3	Y	133	152	1			12
11	6270	X	4996	-0-	-1274	-0-	156 178	1 9	4662	3	Y	162	154	1			20
12	5735	X	5049	-0-	-686	-0-	133 163	1 9	4753	3	Y	148	145	1	1	8	22
01	5735	X	5232	-0-	-503	-0-	156 146	1 9	4930	3	Y	133	146	1			9
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	9816	-0-	-684	-0-	452 311	1 9	9053	3	Y	283	275	1			61
10	13113	X	6003	-0-	-7110	-0-	200 174	1 9	5629	3	Y	158	199	1			20
11	12690	X	4436	-0-	-8254	-0-	137 196	1 9	4103	3	Y	178	175	1			23
12	13113	X	1758	-0-	-11355	-0-	46 61	1 9	1651	3	Y	55	66	1			12
01	11191	X	9102	-0-	-2089	-0-	273 207	1 9	8622	3	Y	188	187	1			13
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	10732	-0-	-1598	-0-	495 430	1 9	9807	3	Y	391	373	1			77
10	12741	X	10874	-0-	-1867	-0-	361 492	1 9	10021	3	Y	447	489	1			35
11	12330	X	10466	-0-	-1864	-0-	327 516	1 9	9623	3	Y	469	441	1			63
12	12121	X	10701	-0-	-1420	-0-	284 541	1 9	9876	3	Y	492	473	1			82
*01	11594	X	9951	-0-	-1643	-0-	302 495	1 9	9154	3	Y	450	496	1			36
02	10024	X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	432 191	1 9	8660	3	Y	174	166	1			33
10	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	331 213	1 9	9325	3	Y	194	214	1			13
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	307 208	1 9	9186	3	Y	189	179	1			23
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	259 189	1 9	9281	3	Y	172	169	1	1	8	25
01	9579	X	9523	-0-	-56	-0-	287 188	1 9	9048	3	Y	171	186	1			10
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	10061	-0-	-1819	-0-	466 252	1 9	9343	3	Y	229	217	1			43
10	11315	X	10401	-0-	-914	-0-	348 255	1 9	9798	3	Y	232	258	1			17
11	10950	X	9780	-0-	-1170	-0-	309 240	1 9	9231	3	Y	218	208	1			27
12	11129	X	9460	-0-	-1669	-0-	250 234	1 9	8976	3	Y	213	207	1	1	8	32
01	10633	X	9605	-0-	-1028	-0-	288 229	1 9	9088	3	Y	208	225	1			15
02	9408	X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6348	-0-	-1182	-0-	288 360	1 9	5700	3	Y	327	311	1			64
10	7781	X	7495	-0-	-286	-0-	245 452	1 9	6798	3	Y	411	444	1			31
11	7530	X	6716	-0-	-814	-0-	207 408	1 9	6101	3	Y	371	353	1			49
12	7719	X	6015	-0-	-1704	-0-	158 373	1 9	5484	3	Y	339	332	1			56
*01	7719	X	6143	-0-	-1576	-0-	183 414	1 9	5546	3	Y	376	403	1			29
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					29

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	5940	X	5897	-0-	-43	-0-	270 209	1 9	5418	3	Y	190	182	1			34
10	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	193 230	1 9	5442	3	Y	209	230	1			13
11	6210	X	5492	-0-	-718	-0-	171 218	1 9	5103	3	Y	198	188	1			23
12	6417	X	5618	-0-	-799	-0-	147 211	1 9	5260	3	Y	192	186	1	1	8	28
01	6262	X	5416	-0-	-846	-0-	160 223	1 9	5033	3	Y	203	218	1			13
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					13

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	13350	X	12618	-0-	-732	-0-	579 433	1 9	11606	3	Y	394	376	1			80
10	13361	X	11735	-0-	-1626	-0-	388 424	1 9	10923	3	Y	385	432	1			33
11	12930	X	11149	-0-	-1781	-0-	348 397	1 9	10404	3	Y	361	348	1			46
12	13051	X	10956	-0-	-2095	-0-	286 397	1 9	10273	3	Y	361	350	1	2	8	55
*01	13051	X	11121	-0-	-1930	-0-	330 376	1 9	10415	3	Y	342	374	1			23
02	11788	X	NO RPT	-0-	-11788	-0-					Y	NO RPT					23

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	13110	X	11522	-0-	-1588	-0-	524 495	1 9	10503	3	Y	450	442	1			88
10	13454	X	11484	-0-	-1970	-0-	378 466	1 9	10640	3	Y	424	480	1	1	8	31
11	13020	X	10955	-0-	-2065	-0-	339 482	1 9	10134	3	Y	438	420	1			49
12	12431	X	11419	-0-	-1012	-0-	295 557	1 9	10567	3	Y	506	483	1	2	8	70
*01	12245	X	10943	-0-	-1302	-0-	322 463	1 9	10158	3	Y	421	462	1			29
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9568	-0-	-962	-0-	434 431	1 9	8703	3	Y	392	373	1			150
10	10881	X	9605	-0-	-1276	-0-	314 449	1 9	8842	3	Y	408	454	1			104
11	10530	X	8909	-0-	-1621	-0-	275 406	1 9	8228	3	Y	369	353	1			120
12	10633	X	8924	-0-	-1709	-0-	230 443	1 9	8251	3	Y	403	388	1	2	8	133
01	10230	X	8680	-0-	-1550	-0-	255 403	1 9	8022	3	Y	366	399	1			100
02	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					Y	NO RPT					100

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	6810	X	5501	-0-	-1309	-0-	248 274	1 9	4979	3	Y	249	235	1			52
10	6138	X	5628	-0-	-510	-0-	183 278	1 9	5167	3	Y	253	282	1			23
11	5940	X	5164	-0-	-776	-0-	159 262	1 9	4743	3	Y	238	235	1			26
12	5859	X	5790	-0-	-69	-0-	150 253	1 9	5387	3	Y	230	224	1	1	8	31
*01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	182 250	1 9	5750	3	Y	227	242	1			16
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					16

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	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	243 90	1 9	4823	3	Y	82	82	1			17
10	5859	X	5357	-0-	-502	-0-	183 103	1 9	5071	3	Y	94	103	1	1	8	7
11	5670	X	4867	-0-	-803	-0-	156 120	1 9	4591	3	Y	109	101	1			15
12	5673	X	5109	-0-	-564	-0-	141 68	1 9	4900	3	Y	62	64	1	2	8	11
01	5673	X	5110	-0-	-563	-0-	157 206	1 9	4747	3	Y	187	184	1	1	8	13
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					13

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	5730	X	1900	-0-	-3830	-0-	88 65	1 9	1747	3	Y	59	61	1			16
10	5921	X	2515	-0-	-3406	-0-	84 90	1 9	2341	3	Y	82	88	1	1	8	9
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	199 224	1 9	5856	3	Y	204	184	1			29
12	5487	X	4673	-0-	-814	-0-	127 134	1 9	4412	3	Y	122	127	1			24
*01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	156 131	1 9	4722	3	Y	119	132	1			11
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	8503	-0-	-1757	-0-	396 271	1 9	7836	3	Y	246	233	1			50
10	9641	X	9106	-0-	-535	-0-	308 241	1 9	8557	3	Y	219	250	1			19
11	9330	X	8158	-0-	-1172	-0-	261 207	1 9	7690	3	Y	188	180	1			27
12	9393	X	7943	-0-	-1450	-0-	216 211	1 9	7516	3	Y	192	185	1			34
*01	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	262 216	1 9	7944	3	Y	196	215	1			15
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					Y	NO RPT					15

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	13470	X	11796	-0-	-1674	-0-	550 344	1 9	10902	3	Y	313	300	1			63
10	12927	X	11735	-0-	-1192	-0-	397 326	1 9	11012	3	Y	296	334	1			25
11	12510	X	10984	-0-	-1526	-0-	349 353	1 9	10282	3	Y	321	301	1			45
12	12927	X	10939	-0-	-1988	-0-	295 367	1 9	10277	3	Y	334	321	1			58
01	12617	X	10585	-0-	-2032	-0-	327 350	1 9	9908	3	Y	318	350	1			26
02	11004	X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					Y	NO RPT					26

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	5550	X	5403	-0-	-147	-0-	252 155	1 9	4996	3	Y	141	137	1			29
10	5735	X	5012	-0-	-723	-0-	170 117	1 9	4725	3	Y	106	124	1	1	8	10
11	5550	X	5070	-0-	-480	-0-	163 106	1 9	4801	3	Y	96	92	1			14
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
01	5580	X	2336	-0-	-3244	-0-	72 72	1 9	2192	3	Y	65	61	1			4
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					4

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	29190	X	26784	-0-	-2406	-0-	442 142	1 9	26200	3	Y	129	134	1	5	8	71
10	30039	X	27279	-0-	-2760	-0-	807 113	1 9	26359	3	Y	103	68	1	5	8	101
11	28590	X	25890	-0-	-2700	-0-	805 107	1 9	24978	3	Y	97	124	1	5	8	69
12	27931	X	26294	-0-	-1637	-0-	801 105	1 9	25388	3	Y	95	89	1	3	8	72
01	27683	X	25933	-0-	-1750	-0-	679 119	1 9	25135	3	Y	108	119	1	4	8	57
02	25004	X	NO RPT	-0-	-25004	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17640	X	15732	-0-	-1908	-0-	260	1	15403	3	Y	63	63	1			33
							69	9									
10	18228	X	16535	-0-	-1693	-0-	488	1	15937	3	Y	100	54	1			79
							110	9									
11	17460	X	15475	-0-	-1985	-0-	480	1	14901	3	Y	85	107	1			57
							94	9									
12	17236	X	16017	-0-	-1219	-0-	486	1	15413	3	Y	107	91	1			73
							118	9									
01	16306	X	15898	-0-	-408	-0-	415	1	15361	3	Y	111	126	1			58
							122	9									
02	14924	X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					Y	NO RPT					58

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

09	11460	X	9431	-0-	-2029	-0-	428	1	8582	3	Y	383	372	1			80
							421	9									
10	11625	X	7250	-0-	-4375	-0-	232	1	6548	3	Y	427	470	1	1	8	36
							470	9									
11	10770	X	7680	-0-	-3090	-0-	235	1	7015	3	Y	391	379	1			48
							430	9									
12	10726	X	8813	-0-	-1913	-0-	228	1	8169	3	Y	378	369	1	1	8	56
							416	9									
*01	10571	X	8590	-0-	-1981	-0-	251	1	7922	3	Y	379	410	1			25
							417	9									
02	8792	X	NO RPT	-0-	-8792	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

09	11760	X	9926	-0-	-1834	-0-	455	1	9122	3	Y	317	307	1			67
							349	9									
10	11656	X	10911	-0-	-745	-0-	361	1	10158	3	Y	356	392	1			31
							392	9									
11	11280	X	9535	-0-	-1745	-0-	295	1	8812	3	Y	389	373	1			47
							428	9									
12	11315	X	9874	-0-	-1441	-0-	255	1	9161	3	Y	416	401	1	2	8	60
							458	9									
01	11129	X	9476	-0-	-1653	-0-	278	1	8748	3	Y	409	442	1			27
							450	9									
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

09	14160	X	13495	-0-	-665	-0-	612	1	12260	3	Y	566	543	1			119
							623	9									
10	14539	X	13817	-0-	-722	-0-	450	1	12692	3	Y	614	678	1	1	8	54
							675	9									
11	14070	X	12918	-0-	-1152	-0-	398	1	11889	3	Y	574	558	1	1	8	69
							631	9									
12	14539	X	12986	-0-	-1553	-0-	336	1	12037	3	Y	557	543	1	2	8	81
							613	9									
01	14322	X	12483	-0-	-1839	-0-	366	1	11536	3	Y	528	574	1	1	8	34
							581	9									
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-	40	1			11
10	10881	X	405	-0-	-10476	-0-	12	1	347	3	Y	42	39	1			14
							46	9									
11	10530	X	4	-0-	-10526	-0-	1	3	3	9	Y	3	16	1			1
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10410	X	8642	-0-	-1768	-0-	394	1	7897	3	Y	319	303	1			63
							351	9									
10	10385	X	1294	-0-	-9091	-0-	42	1	1175	3	Y	70	120	1			13
							77	9									
11	10050	X	3274	-0-	-6776	-0-	101	1	3030	3	Y	130	129	1			14
							143	9									
12	9982	X	4193	-0-	-5789	-0-	109	1	3911	3	Y	157	149	1	1	8	21
							173	9									
*01	8928	X	575	-0-	-8353	-0-	17	1	530	3	Y	25	42	1			4
							28	9									
02	8064	X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					Y	NO RPT					4

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	11430	X	10860	-0-	-570	-0-	490	1	9813	3	Y	506	489	1			100
							557	9									
10	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	358	1	10098	3	Y	514	574	1	1	8	39
							565	9									
11	10110	X	10081	-0-	-29	-0-	310	1	9247	3	Y	476	459	1			56
							524	9									
12	11749	X	9567	-0-	-2182	-0-	247	1	8839	3	Y	437	427	1	2	8	64
							481	9									
01	11749	X	10320	-0-	-1429	-0-	301	1	9483	3	Y	487	520	1			31
							536	9									
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					Y	NO RPT					31

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	7230	X	6863	-0-	-367	-0-	317	1	6360	3	Y	169	159	1			32
							186	9									
10	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	220	1	6210	3	Y	161	181	1			12
							177	9									
11	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	197	1	5886	3	Y	141	138	1			15
							155	9									
12	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	233	1	8353	3	Y	152	147	1	1	8	19
							167	9									
*01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	273	1	8616	3	Y	139	149	1			9
							153	9									
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4228	-0-	-812	-0-	195 118	1 9	3915	3	Y	107	102	1			22
10	4898	X	4107	-0-	-791	-0-	137 107	1 9	3863	3	Y	97	110	1			9
11	4740	X	4356	-0-	-384	-0-	137 127	1 9	4092	3	Y	115	108	1			16
12	4681	X	4525	-0-	-156	-0-	119 133	1 9	4273	3	Y	121	117	1	1	8	19
*01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	135 125	1 9	4250	3	Y	114	126	1			7
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					7

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	6000	X	5904	-0-	-96	-0-	273 164	1 9	5467	3	Y	149	143	1			27
10	6200	X	6054	-0-	-146	-0-	201 176	1 9	5677	3	Y	160	177	1			10
11	6000	X	5724	-0-	-276	-0-	180 171	1 9	5373	3	Y	155	147	1			18
12	6541	X	5648	-0-	-893	-0-	149 162	1 9	5337	3	Y	147	144	1			21
*01	6541	X	5561	-0-	-980	-0-	166 157	1 9	5238	3	Y	143	155	1			9
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1767	-0-	-663	-0-	76 160	1 9	1531	3	Y	145	138	1			29
10	2418	X	1646	-0-	-772	-0-	50 191	1 9	1405	3	Y	174	189	1			14
11	2100	X	2014	-0-	-86	-0-	61 134	1 9	1819	3	Y	122	121	1			15
12	2263	X	1458	-0-	-805	-0-	33 223	1 9	1202	3	Y	203	189	1	1	8	28
01	2263	X	2026	-0-	-237	-0-	55 229	1 9	1742	3	Y	208	222	1			14
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					14

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	9570	X	8051	-0-	-1519	-0-	371 245	1 9	7435	3	Y	223	211	1			44
10	8866	X	8071	-0-	-795	-0-	268 255	1 9	7548	3	Y	232	258	1			18
11	8400	X	7574	-0-	-826	-0-	237 252	1 9	7085	3	Y	229	220	1			27
12	8649	X	7481	-0-	-1168	-0-	196 243	1 9	7042	3	Y	221	215	1	1	8	32
01	8525	X	7312	-0-	-1213	-0-	217 246	1 9	6849	3	Y	224	241	1			15
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	120 153	1 9	2400	3	Y	139	127	1			27
10	2635	X	1600	-0-	-1035	-0-	48 187	1 9	1365	3	Y	170	184	1			13
11	2550	X	1901	-0-	-649	-0-	56 171	1 9	1674	3	Y	155	149	1			19
12	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	56 169	1 9	2000	3	Y	154	150	1			23
*01	2759	X	2235	-0-	-524	-0-	63 188	1 9	1984	3	Y	171	183	1			11
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					11

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	4740	X	4367	-0-	-373	-0-	198 193	1 9	3976	3	Y	175	166	1			40
10	4898	X	4430	-0-	-468	-0-	145 201	1 9	4084	3	Y	183	203	1			20
11	4710	X	4062	-0-	-648	-0-	125 188	1 9	3749	3	Y	171	167	1			24
12	4805	X	4351	-0-	-454	-0-	112 217	1 9	4022	3	Y	197	189	1	1	8	31
01	4743	X	4531	-0-	-212	-0-	133 207	1 9	4191	3	Y	188	205	1			14
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					14

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	6870	X	4873	-0-	-1997	-0-	222 205	1 9	4446	3	Y	186	174	1			35
10	7099	X	5547	-0-	-1552	-0-	182 224	1 9	5141	3	Y	204	224	1			15
11	6870	X	5265	-0-	-1605	-0-	163 217	1 9	4885	3	Y	197	187	1			25
12	6665	X	5069	-0-	-1596	-0-	132 208	1 9	4729	3	Y	189	185	1	1	8	28
01	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	147 216	1 9	4624	3	Y	196	211	1			13
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					13

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	6840	X	5936	-0-	-904	-0-	270 252	1 9	5414	3	Y	229	216	1			43
10	6231	X	5919	-0-	-312	-0-	194 256	1 9	5469	3	Y	233	259	1			17
11	6030	X	5610	-0-	-420	-0-	174 245	1 9	5191	3	Y	223	215	1			25
12	6231	X	5637	-0-	-594	-0-	146 239	1 9	5252	3	Y	217	212	1	1	8	29
*01	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	164 250	1 9	5181	3	Y	227	241	1			15
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-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 #: 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	6750	X	4209	-0-	-2541	-0-	174 548	1 9	3487	3	Y	498	469	1			105
10	6975	X	6086	-0-	-889	-0-	185 699	1 9	5202	3	Y	635	684	1	1	8	55
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	155 772	1 9	4645	3	Y	702	674	1	1	8	82
12	5270	X	5197	-0-	-73	-0-	122 696	1 9	4379	3	Y	633	620	1	3	8	92
*01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	131 696	1 9	4121	3	Y	633	681	1	1	8	43
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					43

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	5190	X	4726	-0-	-464	-0-	219 112	1 9	4395	3	Y	102	98	1			21
10	5487	X	4999	-0-	-488	-0-	167 124	1 9	4708	3	Y	113	125	1			9
11	5310	X	4791	-0-	-519	-0-	151 135	1 9	4505	3	Y	123	116	1			16
12	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	120 116	1 9	4306	3	Y	105	104	1			17
01	5518	X	4267	-0-	-1251	-0-	128 99	1 9	4040	3	Y	90	100	1			7
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					7

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	7440	X	6274	-0-	-1166	-0-	292 191	1 9	5791	3	Y	174	166	1			32
10	7347	X	6229	-0-	-1118	-0-	210 198	1 9	5821	3	Y	180	200	1			12
11	6300	X	5886	-0-	-414	-0-	186 213	1 9	5487	3	Y	194	182	1			24
12	6696	X	5754	-0-	-942	-0-	155 189	1 9	5410	3	Y	172	169	1			27
*01	6696	X	5449	-0-	-1247	-0-	168 197	1 9	5084	3	Y	179	192	1			14
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					14

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	10740	X	9680	-0-	-1060	-0-	442 374	1 9	8864	3	Y	340	328	1			66
10	10385	X	9123	-0-	-1262	-0-	297 448	1 9	8378	3	Y	407	445	1			28
11	10050	X	8733	-0-	-1317	-0-	269 428	1 9	8036	3	Y	389	372	1			45
12	10013	X	9082	-0-	-931	-0-	236 389	1 9	8457	3	Y	354	347	1	2	8	50
*01	10013	X	8166	-0-	-1847	-0-	240 378	1 9	7548	3	Y	344	371	1			23
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	184 133	1 9	3644	3	Y	121	116	1			22
10	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	117 143	1 9	3257	3	Y	130	143	1			9
11	3840	X	3833	-0-	-7	-0-	122 128	1 9	3583	3	Y	116	111	1			14
12	4402	X	3756	-0-	-646	-0-	102 99	1 9	3555	3	Y	90	89	1	2	8	13
*01	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	112 95	1 9	3396	3	Y	86	92	1			7
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					7

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	11250	X	10302	-0-	-948	-0-	474 436	1 9	9392	3	Y	396	378	1	1	8	76
10	11501	X	10640	-0-	-861	-0-	353 504	1 9	9783	3	Y	458	500	1			34
11	11130	X	10668	-0-	-462	-0-	334 493	1 9	9841	3	Y	448	423	1			59
12	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	300 517	1 9	10427	3	Y	470	452	1			77
*01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	328 537	1 9	9928	3	Y	488	527	1			38
02	9968	X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					Y	NO RPT					38

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	4800	X	4528	-0-	-272	-0-	207 219	1 9	4102	3	Y	199	183	1			35
10	4991	X	3629	-0-	-1362	-0-	121 151	1 9	3357	3	Y	137	163	1			9
11	4830	X	4611	-0-	-219	-0-	145 182	1 9	4284	3	Y	165	154	1			20
12	4991	X	4973	-0-	-18	-0-	135 124	1 9	4714	3	Y	113	115	1			18
*01	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	150 196	1 9	4534	3	Y	178	183	1			13
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					13

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	7320	X	5314	-0-	-2006	-0-	246 190	1 9	4878	3	Y	173	162	1			35
10	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	193 251	1 9	5348	3	Y	228	244	1			19
11	6120	X	5748	-0-	-372	-0-	181 219	1 9	5348	3	Y	199	189	1			29
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	158 195	1 9	5507	3	Y	177	174	1			32
*01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	192 233	1 9	5820	3	Y	212	228	1			16
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7631	-0-	-229	-0-	323 906	1 9	6402	3	Y	824	735	1			154
10	7936	X	6102	-0-	-1834	-0-	206 191	1 9	5705	3	Y	174	306	1			22
11	7680	X	4979	-0-	-2701	-0-	157 193	1 9	4629	3	Y	175	173	1			24
12	7874	X	5636	-0-	-2238	-0-	153 174	1 9	5309	3	Y	158	155	1			27
01	7874	X	5288	-0-	-2586	-0-	163 177	1 9	4948	3	Y	161	175	1			13
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					13

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	6210	X	5434	-0-	-776	-0-	252 190	1 9	4992	3	Y	173	165	1			35
10	6324	X	5231	-0-	-1093	-0-	175 198	1 9	4858	3	Y	180	200	1			15
11	6120	X	4261	-0-	-1859	-0-	133 198	1 9	3930	3	Y	180	170	1			25
12	5952	X	4412	-0-	-1540	-0-	118 200	1 9	4094	3	Y	182	176	1			31
*01	5828	X	4350	-0-	-1478	-0-	133 201	1 9	4016	3	Y	183	200	1			14
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					14

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	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	256 145	1 9	5067	3	Y	132	125	1			25
10	5425	X	4522	-0-	-903	-0-	153 130	1 9	4239	3	Y	118	134	1			9
11	5250	X	4401	-0-	-849	-0-	140 142	1 9	4119	3	Y	129	121	1			17
12	5642	X	4531	-0-	-1111	-0-	123 138	1 9	4270	3	Y	125	121	1			21
01	5642	X	4512	-0-	-1130	-0-	140 147	1 9	4225	3	Y	134	145	1			10
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT					10

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	26370	X	23401	-0-	-2969	-0-	388 33	1 9	22980	3	Y	30	30	1			12
10	27249	X	23436	-0-	-3813	-0-	694 78	1 9	22664	3	Y	71	58	1	3	8	22
11	24450	X	23041	-0-	-1409	-0-	711 278	1 9	22052	3	Y	253	174	1			101
12	26412	X	23292	-0-	-3120	-0-	708 127	1 9	22457	3	Y	115	123	1			93
01	26412	X	22103	-0-	-4309	-0-	580 63	1 9	21460	3	Y	57	120	1			30
02	21840	X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7832	-0-	-1168	-0-	367 204	1 9	7261	3	Y	185	178	1			37
10	9207	X	7841	-0-	-1366	-0-	264 251	1 9	7326	3	Y	228	247	1			18
11	8610	X	7304	-0-	-1306	-0-	230 282	1 9	6792	3	Y	256	239	1			35
12	8897	X	7253	-0-	-1644	-0-	195 262	1 9	6796	3	Y	238	232	1			41
01	8525	X	7083	-0-	-1442	-0-	218 264	1 9	6601	3	Y	240	262	1			19
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					19

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4378	-0-	-332	-0-	201 199	1 9	3978	3	Y	181	171	1			37
10	4898	X	4404	-0-	-494	-0-	146 207	1 9	4051	3	Y	188	208	1			17
11	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	139 253	1 9	4111	3	Y	230	214	1			33
12	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	118 261	1 9	4114	3	Y	237	228	1			42
01	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	133 314	1 9	4034	3	Y	285	304	1			23
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	10502	-0-	-1498	-0-	481 380	1 9	9641	3	Y	345	334	1			67
10	11997	X	9909	-0-	-2088	-0-	328 338	1 9	9243	3	Y	307	350	1			24
11	11610	X	9070	-0-	-2540	-0-	284 315	1 9	8471	3	Y	286	278	1			32
12	11780	X	8667	-0-	-3113	-0-	227 288	1 9	8152	3	Y	262	256	1	1	8	37
*01	11408	X	8894	-0-	-2514	-0-	263 345	1 9	8286	3	Y	314	330	1			21
02	9800	X	NO RPT	-0-	-9800	-0-					Y	NO RPT					21

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	5010	X	4513	-0-	-497	-0-	212 97	1 9	4204	3	Y	88	110	1			23
10	5115	X	4301	-0-	-814	-0-	146 100	1 9	4055	3	Y	91	107	1			7
11	4950	X	3386	-0-	-1564	-0-	106 163	1 9	3117	3	Y	148	135	1			20
12	5115	X	3544	-0-	-1571	-0-	95 136	1 9	3313	3	Y	124	121	1			23
*01	5053	X	3824	-0-	-1229	-0-	118 138	1 9	3568	3	Y	125	138	1			10
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	3869	-0-	-3301	-0-	169 322	1 9	3378	3	Y	293	280	1			59
10	5921	X	3341	-0-	-2580	-0-	103 344	1 9	2894	3	Y	313	347	1			25
11	5040	X	3001	-0-	-2039	-0-	87 316	1 9	2598	3	Y	287	282	1			30
12	5115	X	2826	-0-	-2289	-0-	68 303	1 9	2455	3	Y	275	268	1	1	8	36
*01	3999	X	2479	-0-	-1520	-0-	67 292	1 9	2120	3	Y	265	283	1			18
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					18

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	9000	X	6849	-0-	-2151	-0-	309 340	1 9	6200	3	Y	309	296	1			65
10	8463	X	6369	-0-	-2094	-0-	206 345	1 9	5818	3	Y	314	351	1			28
11	7950	X	6166	-0-	-1784	-0-	189 325	1 9	5652	3	Y	295	288	1			35
12	8060	X	6543	-0-	-1517	-0-	168 361	1 9	6014	3	Y	328	316	1	1	8	46
*01	7595	X	6347	-0-	-1248	-0-	185 331	1 9	5831	3	Y	301	326	1			21
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					21

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	14910	X	11411	-0-	-3499	-0-	523 406	1 9	10482	3	Y	369	352	1			78
10	13888	X	11751	-0-	-2137	-0-	387 447	1 9	10917	3	Y	406	448	1			36
11	13050	X	10893	-0-	-2157	-0-	339 425	1 9	10129	3	Y	386	373	1			49
12	12958	X	10757	-0-	-2201	-0-	281 415	1 9	10061	3	Y	377	367	1	2	8	57
01	12338	X	10339	-0-	-1999	-0-	305 408	1 9	9626	3	Y	371	402	1			26
02	10640	X	NO RPT	-0-	-10640	-0-					Y	NO RPT					26

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	9360	X	7809	-0-	-1551	-0-	358 265	1 9	7186	3	Y	241	226	1			50
10	9486	X	7652	-0-	-1834	-0-	253 275	1 9	7124	3	Y	250	277	1			23
11	9180	X	6925	-0-	-2255	-0-	217 235	1 9	6473	3	Y	214	208	1			29
12	8215	X	6869	-0-	-1346	-0-	181 186	1 9	6502	3	Y	169	169	1	1	8	28
01	8060	X	6867	-0-	-1193	-0-	206 171	1 9	6490	3	Y	155	170	1			13
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4870	-0-	-590	-0-	223	1	4474	3	Y	157	149	1			28
							173	9									
10	5797	X	4921	-0-	-876	-0-	163	1	4584	3	Y	158	177	1			9
							174	9									
11	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	150	1	4480	3	Y	166	157	1			18
							183	9									
12	5797	X	4947	-0-	-850	-0-	129	1	4627	3	Y	174	169	1	1	8	22
							191	9									
*01	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	144	1	4531	3	Y	194	203	1			13
							213	9									
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					13

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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	137	1	2739	3	Y	183	175	1			35
							201	9									
10	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	104	1	2936	3	Y	204	225	1			14
							224	9									
11	3330	X	3017	-0-	-313	-0-	91	1	2706	3	Y	200	191	1			23
							220	9									
12	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	78	1	2799	3	Y	204	198	1	1	8	28
							224	9									
*01	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	86	1	2697	3	Y	208	222	1			14
							229	9									
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					14

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	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	163	1	3258	3	Y	265	251	1			52
							292	9									
10	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	123	1	3452	3	Y	262	294	1			20
							288	9									
11	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	112	1	3351	3	Y	268	256	1			32
							295	9									
12	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	75	1	2679	3	Y	281	271	1	1	8	41
							309	9									
01	4123	X	2905	-0-	-1218	-0-	80	1	2515	3	Y	282	304	1			19
							310	9									
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					19

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	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	364	1	7295	3	Y	296	278	1			59
							326	9									
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	263	1	7418	3	Y	305	339	1			25
							336	9									
11	7500	X	7040	-0-	-460	-0-	218	1	6513	3	Y	281	272	1			34
							309	9									
12	8649	X	7091	-0-	-1558	-0-	184	1	6598	3	Y	281	273	1	1	8	41
							309	9									
01	8649	X	7017	-0-	-1632	-0-	206	1	6492	3	Y	290	313	1			18
							319	9									
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	6377	-0-	-1813	-0-	294 187	1 9	5896	3	Y	170	168	1			33
10	6727	X	6451	-0-	-276	-0-	214 218	1 9	6019	3	Y	198	218	1			13
11	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	173 196	1 9	5157	3	Y	178	172	1			19
12	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	146 219	1 9	5248	3	Y	199	191	1	1	8	26
*01	6665	X	5498	-0-	-1167	-0-	162 238	1 9	5098	3	Y	216	228	1			14
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					14

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	12600	X	8059	-0-	-4541	-0-	369 294	1 9	7396	3	Y	267	254	1			52
10	10478	X	8174	-0-	-2304	-0-	269 327	1 9	7578	3	Y	297	328	1			21
11	8790	X	7696	-0-	-1094	-0-	240 297	1 9	7159	3	Y	270	262	1			29
12	8773	X	7715	-0-	-1058	-0-	201 300	1 9	7214	3	Y	273	265	1	1	8	36
*01	8525	X	7601	-0-	-924	-0-	224 311	1 9	7066	3	Y	283	300	1			19
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					19

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	12600	X	10901	-0-	-1699	-0-	504 287	1 9	10110	3	Y	261	250	1			55
10	12462	X	10189	-0-	-2273	-0-	341 250	1 9	9598	3	Y	227	260	1			22
11	12060	X	9550	-0-	-2510	-0-	301 265	1 9	8984	3	Y	241	232	1			31
12	12028	X	9388	-0-	-2640	-0-	247 299	1 9	8842	3	Y	272	261	1	1	8	41
01	11811	X	8834	-0-	-2977	-0-	263 282	1 9	8289	3	Y	256	279	1			18
02	10164	X	NO RPT	-0-	-10164	-0-					Y	NO RPT					18

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	7530	X	6662	-0-	-868	-0-	307 200	1 9	6155	3	Y	182	175	1			39
10	7905	X	7111	-0-	-794	-0-	236 231	1 9	6644	3	Y	210	230	1			19
11	7650	X	6942	-0-	-708	-0-	216 259	1 9	6467	3	Y	235	225	1			29
12	7905	X	7088	-0-	-817	-0-	185 253	1 9	6650	3	Y	230	223	1	1	8	35
01	7750	X	6577	-0-	-1173	-0-	195 233	1 9	6149	3	Y	212	232	1			15
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-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 #: 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	16170	X	14057	-0-	-2113	-0-	649 395	1 9	13013	3	Y	359	362	1			80
10	16709	X	13151	-0-	-3558	-0-	440 311	1 9	12400	3	Y	283	334	1			29
11	15960	X	13623	-0-	-2337	-0-	431 317	1 9	12875	3	Y	288	284	1			33
12	15345	X	14598	-0-	-747	-0-	387 338	1 9	13873	3	Y	307	296	1	1	8	43
*01	15283	X	10814	-0-	-4469	-0-	325 251	1 9	10238	3	Y	228	254	1			17
02	13132	X	NO RPT	-0-	-13132	-0-					Y	NO RPT					17

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	7590	X	6288	-0-	-1302	-0-	290 180	1 9	5818	3	Y	164	164	1			42
10	7254	X	6293	-0-	-961	-0-	211 149	1 9	5933	3	Y	135	156	1			21
11	6210	X	5986	-0-	-224	-0-	189 158	1 9	5639	3	Y	144	137	1			28
12	6727	X	5156	-0-	-1571	-0-	138 73	1 9	4945	3	Y	66	71	1			23
*01	6727	X	5800	-0-	-927	-0-	174 134	1 9	5492	3	Y	122	123	1			22
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					22

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	8970	X	7807	-0-	-1163	-0-	357 288	1 9	7162	3	Y	262	249	1			56
10	8680	X	7811	-0-	-869	-0-	256 333	1 9	7222	3	Y	303	332	1			27
11	8400	X	7331	-0-	-1069	-0-	228 299	1 9	6804	3	Y	272	264	1			35
12	8463	X	7000	-0-	-1463	-0-	183 264	1 9	6553	3	Y	240	237	1	1	8	37
01	8184	X	6909	-0-	-1275	-0-	204 279	1 9	6426	3	Y	254	273	1			18
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					18

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	4290	X	3841	-0-	-449	-0-	174 174	1 9	3493	3	Y	158	155	1			33
10	4433	X	3267	-0-	-1166	-0-	104 220	1 9	2943	3	Y	200	217	1			16
11	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	121 218	1 9	3608	3	Y	198	190	1			24
12	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	80 162	1 9	2860	3	Y	147	147	1	1	8	23
*01	4154	X	3395	-0-	-759	-0-	97 250	1 9	3048	3	Y	227	235	1			15
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	10126	-0-	-1004	-0-	462 404	1 9	9260	3	Y	367	355	1			75
10	10943	X	10299	-0-	-644	-0-	338 429	1 9	9532	3	Y	390	433	1			32
11	10590	X	9657	-0-	-933	-0-	300 394	1 9	8963	3	Y	358	348	1			42
12	10819	X	9683	-0-	-1136	-0-	252 404	1 9	9027	3	Y	367	356	1	2	8	51
*01	10788	X	9490	-0-	-1298	-0-	279 400	1 9	8811	3	Y	364	390	1			25
02	9464	X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					Y	NO RPT					25

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	5100	X	5040	-0-	-60	-0-	225 304	1 9	4511	3	Y	276	259	1			52
10	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	159 266	1 9	4476	3	Y	242	275	1			19
11	5100	X	3996	-0-	-1104	-0-	122 239	1 9	3635	3	Y	217	208	1			28
12	5208	X	2923	-0-	-2285	-0-	75 155	1 9	2693	3	Y	141	145	1	1	8	23
01	5208	X	1952	-0-	-3256	-0-	56 141	1 9	1755	3	Y	128	141	1			10
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					10

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	8130	X	6300	-0-	-1830	-0-	290 187	1 9	5823	3	Y	170	160	1			35
10	6944	X	6823	-0-	-121	-0-	227 209	1 9	6387	3	Y	190	209	1			16
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	209 220	1 9	6248	3	Y	200	191	1			25
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	174 223	1 9	6236	3	Y	203	197	1	1	8	30
*01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	199 230	1 9	6264	3	Y	209	225	1			14
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					14

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	9030	X	7105	-0-	-1925	-0-	328 204	1 9	6573	3	Y	185	173	1			38
10	8556	X	7031	-0-	-1525	-0-	233 220	1 9	6578	3	Y	200	220	1			18
11	8280	X	6591	-0-	-1689	-0-	207 205	1 9	6179	3	Y	186	180	1			24
12	8215	X	6773	-0-	-1442	-0-	178 213	1 9	6382	3	Y	194	188	1	1	8	29
*01	7347	X	6928	-0-	-419	-0-	206 232	1 9	6490	3	Y	211	225	1			15
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	9005	-0-	-1885	-0-	416 246	1 9	8343	3	Y	224	222	1			49
10	11036	X	8196	-0-	-2840	-0-	273 224	1 9	7699	3	Y	204	233	1			20
11	10680	X	7748	-0-	-2932	-0-	242 261	1 9	7245	3	Y	237	228	1			29
12	10230	X	7989	-0-	-2241	-0-	209 304	1 9	7476	3	Y	276	264	1	1	8	40
*01	10168	X	7953	-0-	-2215	-0-	235 317	1 9	7401	3	Y	288	308	1			20
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					20

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	12450	X	10694	-0-	-1756	-0-	490 378	1 9	9826	3	Y	344	325	1			67
10	11966	X	10721	-0-	-1245	-0-	354 395	1 9	9972	3	Y	359	399	1			27
11	11580	X	9594	-0-	-1986	-0-	300 342	1 9	8952	3	Y	311	303	1			35
12	11656	X	9655	-0-	-2001	-0-	253 316	1 9	9086	3	Y	287	280	1	1	8	41
*01	11315	X	9520	-0-	-1795	-0-	283 330	1 9	8907	3	Y	300	321	1			20
02	9968	X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					Y	NO RPT					20

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	7320	X	6234	-0-	-1086	-0-	284 249	1 9	5701	3	Y	226	215	1			45
10	7564	X	6356	-0-	-1208	-0-	209 249	1 9	5898	3	Y	226	253	1			18
11	7320	X	5957	-0-	-1363	-0-	185 243	1 9	5529	3	Y	221	212	1			27
12	6758	X	6372	-0-	-386	-0-	166 260	1 9	5946	3	Y	236	228	1	1	8	34
01	6448	X	5748	-0-	-700	-0-	170 211	1 9	5367	3	Y	192	213	1			13
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					13

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	9210	X	8459	-0-	-751	-0-	385 358	1 9	7716	3	Y	325	307	1			61
10	9052	X	8734	-0-	-318	-0-	286 383	1 9	8065	3	Y	348	384	1			25
11	8760	X	8213	-0-	-547	-0-	254 374	1 9	7585	3	Y	340	325	1			40
12	8742	X	8352	-0-	-390	-0-	216 381	1 9	7755	3	Y	346	335	1	2	8	49
01	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	243 384	1 9	7671	3	Y	349	376	1			22
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	8814	-0-	-1536	-0-	407 257	1 9	8150	3	Y	234	219	1			44
10	9951	X	8863	-0-	-1088	-0-	296 224	1 9	8343	3	Y	204	232	1			16
11	9630	X	8411	-0-	-1219	-0-	266 184	1 9	7961	3	Y	167	163	1			20
12	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	255 206	1 9	9160	3	Y	187	180	1	1	8	26
*01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	374 201	1 9	11799	3	Y	183	198	1			11
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					Y	NO RPT					11

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	11970	X	10799	-0-	-1171	-0-	494 398	1 9	9907	3	Y	362	343	1			72
10	12369	X	10828	-0-	-1541	-0-	357 406	1 9	10065	3	Y	369	411	1			30
11	11970	X	10196	-0-	-1774	-0-	319 350	1 9	9527	3	Y	318	310	1			38
12	11718	X	10129	-0-	-1589	-0-	265 376	1 9	9488	3	Y	342	331	1	1	8	48
01	11470	X	9861	-0-	-1609	-0-	292 355	1 9	9214	3	Y	323	350	1			21
02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					21

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	8850	X	7818	-0-	-1032	-0-	358 277	1 9	7183	3	Y	252	238	1			48
10	8122	X	3229	-0-	-4893	-0-	106 124	1 9	2999	3	Y	113	150	1			11
11	7860	X	4224	-0-	-3636	-0-	130 219	1 9	3875	3	Y	199	189	1			21
12	8122	X	4531	-0-	-3591	-0-	116 260	1 9	4155	3	Y	236	225	1	1	8	31
*01	8091	X	5101	-0-	-2990	-0-	150 240	1 9	4711	3	Y	218	235	1			14
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					14

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	7350	X	5564	-0-	-1786	-0-	259 121	1 9	5184	3	Y	110	106	1			26
10	6820	X	1653	-0-	-5167	-0-	54 73	1 9	1526	3	Y	66	82	1			10
11	5490	X	2026	-0-	-3464	-0-	62 111	1 9	1853	3	Y	101	99	1			12
12	5735	X	2642	-0-	-3093	-0-	68 130	1 9	2444	3	Y	118	112	1	1	8	17
01	5735	X	2789	-0-	-2946	-0-	81 145	1 9	2563	3	Y	132	140	1			9
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	10685	-0-	-2485	-0-	488 418	1 9	9779	3	Y	380	361	1			74
10	13237	X	5183	-0-	-8054	-0-	172 168	1 9	4843	3	Y	153	210	1			17
11	12810	X	7326	-0-	-5484	-0-	227 321	1 9	6778	3	Y	292	276	1			33
12	13175	X	7522	-0-	-5653	-0-	195 336	1 9	6991	3	Y	305	295	1	1	8	42
*01	11036	X	7877	-0-	-3159	-0-	231 367	1 9	7279	3	Y	334	354	1			22
02	9968	X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

09	6000	X	4944	-0-	-1056	-0-	228 144	1 9	4572	3	Y	131	129	1			33
10	5549	X	5047	-0-	-502	-0-	167 162	1 9	4718	3	Y	147	162	1			18
11	5040	X	4785	-0-	-255	-0-	151 131	1 9	4503	3	Y	119	114	1			23
12	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	129 117	1 9	4635	3	Y	106	105	1			24
*01	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	140 165	1 9	4407	3	Y	150	157	1			17
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

09	5790	X	4955	-0-	-835	-0-	232 123	1 9	4600	3	Y	112	106	1			20
10	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	184 138	1 9	5098	3	Y	125	137	1			8
11	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	160 188	1 9	4711	3	Y	171	158	1			21
12	5363	X	5201	-0-	-162	-0-	140 171	1 9	4890	3	Y	155	150	1			26
01	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	151 163	1 9	4578	3	Y	148	163	1			11
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	180 29	1 9	3571	3	Y	26	27	1			6
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	120 59	1 9	3322	3	Y	54	56	1			4
11	3150	X	2309	-0-	-841	-0-	71 135	1 9	2103	3	Y	123	110	1			17
12	3906	X	2446	-0-	-1460	-0-	66 97	1 9	2283	3	Y	88	88	1			17
01	3906	X	2423	-0-	-1483	-0-	74 99	1 9	2250	3	Y	90	99	1			8
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6477	-0-	-303	-0-	302 201	1 9	5974	3	Y	183	174	1			36
10	6789	X	5546	-0-	-1243	-0-	186 189	1 9	5171	3	Y	172	194	1			14
11	6480	X	5785	-0-	-695	-0-	183 213	1 9	5389	3	Y	194	181	1			27
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	188 330	1 9	6558	3	Y	300	278	1			49
01	6851	X	6659	-0-	-192	-0-	202 336	1 9	6121	3	Y	305	330	1			24
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	347 211	1 9	6871	3	Y	192	184	1			40
10	7192	X	7122	-0-	-70	-0-	239 246	1 9	6637	3	Y	224	245	1			19
11	6960	X	6429	-0-	-531	-0-	204 226	1 9	5999	3	Y	205	195	1			29
12	8091	X	6803	-0-	-1288	-0-	183 255	1 9	6365	3	Y	232	221	1			40
01	8091	X	6605	-0-	-1486	-0-	203 268	1 9	6134	3	Y	244	265	1			19
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	381 309	1 9	7634	3	Y	281	268	1			61
10	9114	X	8518	-0-	-596	-0-	277 444	1 9	7797	3	Y	404	431	1			34
11	8820	X	7551	-0-	-1269	-0-	231 426	1 9	6894	3	Y	387	375	1			46
12	8804	X	7311	-0-	-1493	-0-	189 348	1 9	6774	3	Y	316	313	1	1	8	48
01	8680	X	7149	-0-	-1531	-0-	209 341	1 9	6599	3	Y	310	337	1			21
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT					21

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55836	X	55836	-0-	-0-	-0-	927 4	1 9	54905	3	N	4	4	8			90
10	53572	X	53572	-0-	-0-	-0-	1591 2	1 9	51979	3	N	2	2	8			90
11	43167	X	43167	-0-	-0-	-0-	1347 6	1 9	41814	3	N	5	5	8			90
12	57691	X	39743	-0-	-17948	-0-	1215 2	1 9	38526	3	N	2	2	8			90
01	57691	X	36463	-0-	-21228	-0-	959 2	1 9	35502	3	N	2	2	8			90
02	52108	X	NO RPT	-0-	-52108	-0-					N	NO RPT					90

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	6990	X	6440	-0-	-550	-0-	296	1	5872	3	Y	247	232	1			45
							272	9									
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	199	1	5510	3	Y	283	309	1			19
							311	9									
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	184	1	5411	3	Y	337	314	1			42
							371	9									
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	191	1	6661	3	Y	312	304	1			50
							343	9									
*01	6851	X	6666	-0-	-185	-0-	202	1	6108	3	Y	324	349	1			25
							356	9									
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					25

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

09	57270	X	45334	-0-	-11936	-0-	753	1	44580	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	59179	X	49843	-0-	-9336	-0-	1481	1	48361	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	51690	X	48011	-0-	-3679	-0-	1499	1	46511	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	53413	X	42412	-0-	-11001	-0-	1297	1	41114	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	53010	X	37684	-0-	-15326	-0-	992	1	36691	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	45024	X	NO RPT	-0-	-45024	-0-					Y	NO RPT					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

09	55890	X	46784	-0-	-9106	-0-	777	1	46007	3	Y	-0-					4
10	57753	X	49971	-0-	-7782	-0-	1484	1	48487	3	Y	-0-					4
11	52890	X	46639	-0-	-6251	-0-	1456	1	45183	3	Y	-0-					4
12	54653	X	43672	-0-	-10981	-0-	1336	1	42336	3	Y	-0-					4
01	52018	X	47229	-0-	-4789	-0-	1243	1	45986	3	Y	-0-					4
02	45136	X	NO RPT	-0-	-45136	-0-					Y	NO RPT					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

09	59400	X	51811	-0-	-7589	-0-	860	1	50951	3	Y	-0-					6
10	61380	X	54710	-0-	-6670	-0-	1625	1	53085	3	Y	-0-					6
11	56190	X	46976	-0-	-9214	-0-	1466	1	45510	3	Y	-0-					6
12	58063	X	49174	-0-	-8889	-0-	1504	1	47670	3	Y	-0-					6
01	54963	X	33181	-0-	-21782	-0-	873	1	32307	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	49420	X	NO RPT	-0-	-49420	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

09	25770	X	21882	-0-	-3888	-0-	1009	1	20234	3	Y	581	554	1			117
							639	9									
10	25172	X	22037	-0-	-3135	-0-	732	1	20628	3	Y	615	681	1	1	8	50
							677	9									
11	24360	X	20689	-0-	-3671	-0-	649	1	19378	3	Y	602	579	1	1	8	72
							662	9									
12	25079	X	20074	-0-	-5005	-0-	527	1	18913	3	Y	576	562	1	3	8	83
							634	9									
01	23777	X	19809	-0-	-3968	-0-	589	1	18556	3	Y	604	648	1	1	8	38
							664	9									
02	20412	X	NO RPT	-0-	-20412	-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 #: 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	24810	X	21293	-0-	-3517	-0-	982 624	1 9	19687	3	Y	567	550	1			116
10	24211	X	21389	-0-	-2822	-0-	711 653	1 9	20025	3	Y	594	661	1	1	8	48
11	23430	X	20181	-0-	-3249	-0-	633 635	1 9	18913	3	Y	577	556	1	1	8	68
12	23839	X	19072	-0-	-4767	-0-	502 585	1 9	17985	3	Y	532	521	1	2	8	77
*01	22847	X	18862	-0-	-3985	-0-	562 597	1 9	17703	3	Y	543	584	1	1	8	35
02	19880	X	NO RPT	-0-	-19880	-0-					Y	NO RPT					35

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	21120	X	18589	-0-	-2531	-0-	872 437	1 9	17280	3	Y	397	378	1			73
10	20615	X	18823	-0-	-1792	-0-	637 512	1 9	17674	3	Y	465	507	1			31
11	19950	X	17651	-0-	-2299	-0-	562 514	1 9	16575	3	Y	467	440	1			58
12	20398	X	17698	-0-	-2700	-0-	481 481	1 9	16736	3	Y	437	426	1			69
*01	19933	X	17040	-0-	-2893	-0-	529 491	1 9	16020	3	Y	446	480	1			35
02	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					35

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	18000	X	16158	-0-	-1842	-0-	753 488	1 9	14917	3	Y	444	431	1			88
10	17949	X	16941	-0-	-1008	-0-	571 543	1 9	15827	3	Y	494	544	1			38
11	17280	X	15324	-0-	-1956	-0-	484 583	1 9	14257	3	Y	530	497	1			71
12	17391	X	15761	-0-	-1630	-0-	425 549	1 9	14787	3	Y	499	485	1			85
*01	16709	X	14036	-0-	-2673	-0-	432 525	1 9	13079	3	Y	477	524	1			38
02	15288	X	NO RPT	-0-	-15288	-0-					Y	NO RPT					38

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	12960	X	12213	-0-	-747	-0-	564 484	1 9	11165	3	Y	440	398	1			81
10	13392	X	9367	-0-	-4025	-0-	316 294	1 9	8757	3	Y	267	326	1			22
11	12960	X	10618	-0-	-2342	-0-	338 323	1 9	9957	3	Y	294	277	1			39
12	13268	X	11668	-0-	-1600	-0-	313 464	1 9	10891	3	Y	422	393	1			68
01	13268	X	12097	-0-	-1171	-0-	364 712	1 9	11021	3	Y	647	668	1			47
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					Y	NO RPT					47

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	12630	X	11307	-0-	-1323	-0-	522 446	1 9	10339	3	Y	405	380	1			82
10	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	399 481	1 9	11075	3	Y	437	482	1			37
11	11070	X	9920	-0-	-1150	-0-	311 458	1 9	9151	3	Y	416	394	1			59
12	11687	X	7093	-0-	-4594	-0-	190 273	1 9	6630	3	Y	248	260	1			47
01	11687	X	9098	-0-	-2589	-0-	279 370	1 9	8449	3	Y	336	357	1			26
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					26

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

09	16320	X	15229	-0-	-1091	-0-	715 356	1 9	14158	3	Y	324	310	1			65
10	15624	X	15363	-0-	-261	-0-	520 420	1 9	14423	3	Y	382	416	1			31
11	15090	X	13897	-0-	-1193	-0-	442 426	1 9	13029	3	Y	387	364	1			54
12	15748	X	13372	-0-	-2376	-0-	362 397	1 9	12613	3	Y	361	352	1			63
01	15748	X	13252	-0-	-2496	-0-	411 404	1 9	12437	3	Y	367	400	1	1	8	29
02	14224	X	NO RPT	-0-	-14224	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

09	37200	X	31135	-0-	-6065	-0-	1451 586	1 9	29098	3	Y	533	504	1			110
10	36735	X	32198	-0-	-4537	-0-	1083 609	1 9	30506	3	Y	554	614	1	1	8	49
11	35340	X	32086	-0-	-3254	-0-	1020 589	1 9	30477	3	Y	535	518	1	1	8	65
12	34069	X	32897	-0-	-1172	-0-	876 595	1 9	31426	3	Y	541	523	1	2	8	81
01	33046	X	28723	-0-	-4323	-0-	865 589	1 9	27269	3	Y	535	578	1	1	8	37
02	29960	X	NO RPT	-0-	-29960	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

09	DLQ G-10		27705	-0-	27705	89715	1265 1084	1 9	25356	3	Y	985	935	1	1	8	203
10	DLQ G-10		27522	-0-	27522	117237	906 1093	1 9	25523	3	Y	994	1108	1	1	8	88
11	142869	X	25632	-0-	-117237	-0-	798 991	1 9	23843	3	Y	901	880	1	1	8	108
12	31961	X	25206	-0-	-6755	-0-	658 955	1 9	23593	3	Y	868	846	1	4	8	126
*01	30039	X	24477	-0-	-5562	-0-	723 979	1 9	22775	3	Y	890	953	1	1	8	62
02	25872	X	NO RPT	-0-	-25872	-0-					Y	NO RPT					62

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	26490 X	22221	-0-	-4269	-0-	1028	1	20371	3	Y	747	722	1			150
						822	9									
10	25265 X	22688	-0-	-2577	-0-	756	1	20985	3	Y	861	943	1			68
						947	9									
11	24450 X	20797	-0-	-3653	-0-	655	1	19291	3	Y	774	736	1			106
						851	9									
12	24614 X	21332	-0-	-3282	-0-	570	1	19856	3	Y	824	791	1			139
						906	9									
01	23994 X	20571	-0-	-3423	-0-	628	1	19018	3	Y	841	915	1			65
						925	9									
02	20748 X	NO RPT	-0-	-20748	-0-					Y	NO RPT					65

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

09	21540 X	17789	-0-	-3751	-0-	819	1	16214	3	Y	687	684	1			137
						756	9									
10	21049 X	18050	-0-	-2999	-0-	595	1	16514	3	Y	855	931	1			61
						941	9									
11	20010 X	16745	-0-	-3265	-0-	523	1	15422	3	Y	727	694	1			94
						800	9									
12	20212 X	16751	-0-	-3461	-0-	445	1	15484	3	Y	747	721	1			120
						822	9									
*01	19530 X	15240	-0-	-4290	-0-	463	1	14021	3	Y	687	753	1			54
						756	9									
02	16604 X	NO RPT	-0-	-16604	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

09	DLQ G-10	13920	-0-	13920	45160	639	1	12810	3	Y	428	411	1			89
						471	9									
10	DLQ G-10	13707	-0-	13707	58867	454	1	12790	3	Y	421	473	1	1	8	36
						463	9									
11	71542 X	12675	-0-	-58867	-0-	398	1	11881	3	Y	360	355	1			41
						396	9									
12	16058 X	12701	-0-	-3357	-0-	335	1	11997	3	Y	335	327	1	1	8	48
						369	9									
*01	15159 X	11798	-0-	-3361	-0-	351	1	11070	3	Y	343	366	1			25
						377	9									
02	12992 X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					Y	NO RPT					25

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

09	28500 X	25408	-0-	-3092	-0-	1173	1	23238	3	Y	906	865	1			176
						997	9									
10	28520 X	25912	-0-	-2608	-0-	861	1	23876	3	Y	1068	1164	1			80
						1175	9									
11	27600 X	23750	-0-	-3850	-0-	745	1	21962	3	Y	948	901	1			127
						1043	9									
12	28427 X	24455	-0-	-3972	-0-	653	1	22749	3	Y	957	924	1			160
						1053	9									
*01	27435 X	23533	-0-	-3902	-0-	717	1	21695	3	Y	1019	1100	1			79
						1121	9									
02	23716 X	NO RPT	-0-	-23716	-0-					Y	NO RPT					79

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	29580	X	26309	-0-	-3271	-0-	1216 725	1 9	24368	3	Y	659	628	1			131
10	29233	X	26379	-0-	-2854	-0-	878 752	1 9	24749	3	Y	684	760	1	1	8	54
11	28290	X	24372	-0-	-3918	-0-	766 719	1 9	22887	3	Y	654	632	1	1	8	75
12	29233	X	24000	-0-	-5233	-0-	632 707	1 9	22661	3	Y	643	626	1	3	8	89
*01	28117	X	23165	-0-	-4952	-0-	691 695	1 9	21779	3	Y	632	679	1	1	8	41
02	24556	X	NO RPT	-0-	-24556	-0-					Y	NO RPT					41

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	18090	X	15071	-0-	-3019	-0-	699 360	1 9	14012	3	Y	327	313	1			68
10	17453	X	15053	-0-	-2400	-0-	503 375	1 9	14175	3	Y	341	379	1			30
11	16890	X	13999	-0-	-2891	-0-	442 365	1 9	13192	3	Y	332	322	1			40
12	16647	X	13837	-0-	-2810	-0-	366 360	1 9	13111	3	Y	327	318	1	1	8	48
01	16151	X	13239	-0-	-2912	-0-	397 340	1 9	12502	3	Y	309	336	1			21
02	14056	X	NO RPT	-0-	-14056	-0-					Y	NO RPT					21

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	29670	X	26092	-0-	-3578	-0-	1208 677	1 9	24207	3	Y	615	577	1			119
10	29016	X	26211	-0-	-2805	-0-	875 691	1 9	24645	3	Y	628	698	1	1	8	48
11	28080	X	24437	-0-	-3643	-0-	769 681	1 9	22987	3	Y	619	594	1	1	8	72
12	29016	X	22372	-0-	-6644	-0-	591 585	1 9	21196	3	Y	532	525	1	2	8	77
*01	27869	X	23455	-0-	-4414	-0-	700 675	1 9	22080	3	Y	614	651	1	1	8	39
02	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					Y	NO RPT					39

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	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	337 308	1 9	6747	3	Y	280	264	1			56
10	7471	X	5864	-0-	-1607	-0-	193 246	1 9	5425	3	Y	224	259	1			21
11	7230	X	6161	-0-	-1069	-0-	191 266	1 9	5704	3	Y	242	233	1			30
12	7626	X	6543	-0-	-1083	-0-	170 260	1 9	6113	3	Y	236	230	1	1	8	35
01	7626	X	6873	-0-	-753	-0-	203 256	1 9	6414	3	Y	233	252	1			16
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					Y	NO RPT					16

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	24840	X	20779	-0-	-4061	-0-	964 497	1 9	19318	3	Y	452	430	1			88
10	23963	X	20839	-0-	-3124	-0-	695 556	1 9	19588	3	Y	505	555	1	1	8	37
11	23190	X	19338	-0-	-3852	-0-	610 505	1 9	18223	3	Y	459	445	1			51
12	23002	X	18964	-0-	-4038	-0-	501 492	1 9	17971	3	Y	447	434	1	2	8	62
*01	22320	X	19165	-0-	-3155	-0-	574 513	1 9	18078	3	Y	466	498	1			30
02	19404	X	NO RPT	-0-	-19404	-0-					Y	NO RPT					30

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	26370	X	20836	-0-	-5534	-0-	964 546	1 9	19326	3	Y	496	466	1			97
10	23591	X	20913	-0-	-2678	-0-	697 569	1 9	19647	3	Y	517	573	1	1	8	40
11	22830	X	19694	-0-	-3136	-0-	620 551	1 9	18523	3	Y	501	481	1	1	8	59
12	23281	X	19111	-0-	-4170	-0-	505 508	1 9	18098	3	Y	462	452	1	2	8	67
01	22196	X	18254	-0-	-3942	-0-	546 495	1 9	17213	3	Y	450	488	1			29
02	19460	X	NO RPT	-0-	-19460	-0-					Y	NO RPT					29

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	17220	X	13592	-0-	-3628	-0-	640 130	1 9	12822	3	Y	118	115	1			27
10	14973	X	13619	-0-	-1354	-0-	463 117	1 9	13039	3	Y	106	121	1			12
11	14490	X	13150	-0-	-1340	-0-	423 103	1 9	12624	3	Y	94	94	1			12
12	14725	X	13656	-0-	-1069	-0-	365 204	1 9	13087	3	Y	185	170	1	1	8	26
01	14539	X	12935	-0-	-1604	-0-	393 154	1 9	12388	3	Y	140	156	1			10
02	12684	X	NO RPT	-0-	-12684	-0-					Y	NO RPT					10

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	21060	X	19206	-0-	-1854	-0-	897 319	1 9	17990	3	Y	290	286	1			63
10	21421	X	19373	-0-	-2048	-0-	650 419	1 9	18304	3	Y	381	412	1			32
11	20730	X	18517	-0-	-2213	-0-	586 431	1 9	17500	3	Y	392	377	1			47
12	20770	X	18572	-0-	-2198	-0-	494 356	1 9	17722	3	Y	324	322	1	1	8	48
*01	20305	X	18114	-0-	-2191	-0-	544 421	1 9	17149	3	Y	383	406	1			25
02	17920	X	NO RPT	-0-	-17920	-0-					Y	NO RPT					25

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	16170 X	13214	-0-	-2956	-0-	608	1	12179	3	Y	388	367	1			80
						427	9									
10	15965 X	13856	-0-	-2109	-0-	459	1	12939	3	Y	416	460	1	1	8	35
						458	9									
11	15300 X	11936	-0-	-3364	-0-	374	1	11169	3	Y	357	345	1			47
						393	9									
12	14756 X	11583	-0-	-3173	-0-	304	1	10912	3	Y	334	328	1	1	8	52
						367	9									
*01	14601 X	11781	-0-	-2820	-0-	351	1	11063	3	Y	334	363	1			23
						367	9									
02	12516 X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

09	16380 X	15140	-0-	-1240	-0-	705	1	14135	3	Y	273	263	1			57
						300	9									
10	16926 X	15667	-0-	-1259	-0-	527	1	14836	3	Y	276	309	1			24
						304	9									
11	16380 X	14364	-0-	-2016	-0-	456	1	13611	3	Y	270	261	1			33
						297	9									
12	16027 X	14528	-0-	-1499	-0-	385	1	13803	3	Y	309	296	1	1	8	45
						340	9									
01	16027 X	14067	-0-	-1960	-0-	422	1	13304	3	Y	310	335	1			20
						341	9									
02	14140 X	NO RPT	-0-	-14140	-0-					Y	NO RPT					20

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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

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

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	30030	X	29286	-0-	-744	-0-	1347 934	1 9	27005	3	Y	849	788	1	1	8	164
10	30566	X	29647	-0-	-919	-0-	983 957	1 9	27707	3	Y	870	964	1	1	8	69
11	29580	X	26971	-0-	-2609	-0-	845 890	1 9	25236	3	Y	809	780	1	1	8	97
12	30318	X	25415	-0-	-4903	-0-	667 833	1 9	23915	3	Y	757	740	1	3	8	111
01	30318	X	26130	-0-	-4188	-0-	777 872	1 9	24481	3	Y	793	852	1	1	8	51
02	27328	X	NO RPT	-0-	-27328	-0-					Y	NO RPT					51

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

09	24090	X	22153	-0-	-1937	-0-	1013 823	1 9	20317	3	Y	748	705	1	1	8	143
10	24893	X	22208	-0-	-2685	-0-	731 877	1 9	20600	3	Y	797	880	1	1	8	59
11	24090	X	20913	-0-	-3177	-0-	652 789	1 9	19472	3	Y	717	690	1	1	8	85
12	24366	X	20846	-0-	-3520	-0-	546 725	1 9	19575	3	Y	659	646	1	3	8	95
*01	23777	X	20264	-0-	-3513	-0-	600 745	1 9	18919	3	Y	677	727	1	1	8	44
02	20664	X	NO RPT	-0-	-20664	-0-					Y	NO RPT					44

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

09	3450	X	2490	-0-	-960	-0-	115 97	1 9	2278	3	Y	88	85	1			17
10	4154	X	1800	-0-	-2354	-0-	58 119	1 9	1623	3	Y	108	117	1			8
11	4020	X	2315	-0-	-1705	-0-	71 146	1 9	2098	3	Y	133	124	1			17
12	4154	X	3458	-0-	-696	-0-	90 221	1 9	3147	3	Y	201	186	1			32
*01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	100 122	1 9	3028	3	Y	111	134	1			9
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	61410 X	58035	-0-	-3375	-0-	4098	1	53937	3	Y	-0-					2
10	67115 X	55961	-0-	-11154	-0-	3458	1	52414	3	Y	81	81	8			2
						89	9									
11	64950 X	48304	-0-	-16646	-0-	2931	1	45373	3	Y	-0-					2
12	67115 X	57066	-0-	-10049	-0-	4293	1	52773	3	Y	-0-					2
01	64325 X	53923	-0-	-10402	-0-	3020	1	50903	3	Y	-0-					2
02	54180 X	NO RPT	-0-	-54180	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

09	66390 X	59935	-0-	-6455	-0-	4232	1	55703	3	Y	-0-					1
10	68603 X	59958	-0-	-8645	-0-	3708	1	56213	3	Y	34	34	8			1
						37	9									
11	66390 X	55868	-0-	-10522	-0-	3389	1	52479	3	Y	-0-					1
12	66681 X	55319	-0-	-11362	-0-	4161	1	51158	3	Y	-0-					1
01	66681 X	53491	-0-	-13190	-0-	2996	1	50495	3	Y	-0-					1
02	55944 X	NO RPT	-0-	-55944	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

09	85200 X	73378	-0-	-11822	-0-	5181	1	68197	3	Y	-0-					2
10	88040 X	73648	-0-	-14392	-0-	4552	1	68997	3	Y	90	90	8			2
						99	9									
11	85200 X	70045	-0-	-15155	-0-	4250	1	65795	3	Y	-0-					2
12	80445 X	67899	-0-	-12546	-0-	5107	1	62792	3	Y	-0-					2
01	77872 X	65834	-0-	-12038	-0-	3688	1	62146	3	Y	-0-					2
02	68488 X	NO RPT	-0-	-68488	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

09	133650 X	3585	-0-	-130065	-0-	253	1	3332	3	Y	-0-					-0-
10	132308 X	-0-	-0-	-132308	-0-					Y	-0-					-0-
11	122130 X	-0-	-0-	-122130	-0-					Y	-0-					-0-
12	72509 X	1152	-0-	-71357	-0-	87	1	1065	3	Y	-0-					-0-
01	3720 X	637	-0-	-3083	-0-	36	1	601	3	Y	-0-					2
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

09	144600 X	3784	-0-	-140816	-0-	267	1	3517	3	Y	-0-					6
10	145266 X	401	-0-	-144865	-0-	21	1	318	3	Y	56	56	8			6
						62	9									
11	139980 X	-0-	-0-	-139980	-0-					Y	-0-					6
12	84909 X	670	-0-	-84239	-0-	50	1	620	3	Y	-0-					6
01	3906 X	475	-0-	-3431	-0-	27	1	448	3	Y	-0-					8
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					8

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

09	32130 X	26965	-0-	-5165	-0-	445	1	26333	3	Y	170	160	1	3	8	50
						187	9									
10	31806 X	27051	-0-	-4755	-0-	799	1	26088	3	Y	149	157	1	5	8	37
						164	9									
11	29070 X	24988	-0-	-4082	-0-	775	1	24047	3	Y	151	153	1	5	8	30
						166	9									
12	29357 X	25039	-0-	-4318	-0-	759	1	24061	3	Y	199	192	1	2	8	35
						219	9									
*01	28613 X	24347	-0-	-4266	-0-	637	1	23587	3	Y	112	114	1	4	8	29
						123	9									
02	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35700	X	26233	-0-	-9467	-0-	433 156	1 9	25644	3	Y	142	153	1	1	8	43
10	34999	X	27125	-0-	-7874	-0-	800 207	1 9	26118	3	Y	188	190	1	1	8	40
11	31770	X	24770	-0-	-7000	-0-	766 222	1 9	23782	3	Y	202	205	1	1	8	36
12	32054	X	24739	-0-	-7315	-0-	752 158	1 9	23829	3	Y	144	155	1	1	8	24
*01	29760	X	24199	-0-	-5561	-0-	630 253	1 9	23316	3	Y	230	201	1	1	8	52
02	24500	X	NO RPT	-0-	-24500	-0-					Y	NO RPT					52

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	DLQ G-10		20448	-0-	20448	65916	938 713	1 9	18797	3	Y	648	624	1			142
10	DLQ G-10		19929	-0-	19929	85845	658 741	1 9	18530	3	Y	674	750	1	1	8	65
11	104167	X	18322	-0-	-85845	-0-	568 772	1 9	16982	3	Y	702	679	1	1	8	87
12	23343	X	17533	-0-	-5810	-0-	457 689	1 9	16387	3	Y	626	614	1	3	8	96
01	22134	X	16807	-0-	-5327	-0-	494 745	1 9	15568	3	Y	677	725	1	1	8	47
02	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					47

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	DLQ G-10		32356	-0-	32356	104151	1477 1261	1 9	29618	3	Y	1146	1091	1	1	8	241
10	DLQ G-10		31983	-0-	31983	136134	1056 1181	1 9	29746	3	Y	1074	1212	1	1	8	102
11	165592	X	29458	-0-	-136134	-0-	917 1142	1 9	27399	3	Y	1038	1013	1	1	8	126
12	36735	X	28680	-0-	-8055	-0-	748 1107	1 9	26825	3	Y	1006	981	1	4	8	147
*01	35061	X	27801	-0-	-7260	-0-	820 1120	1 9	25861	3	Y	1018	1093	1	1	8	71
02	30212	X	NO RPT	-0-	-30212	-0-					Y	NO RPT					71

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	DLQ G-10		29448	-0-	29448	94235	1329 1482	1 9	26637	3	Y	1347	1275	1	1	8	273
10	DLQ G-10		29329	-0-	29329	123564	953 1510	1 9	26866	3	Y	1373	1527	1	2	8	117
11	150958	X	27394	-0-	-123564	-0-	844 1346	1 9	25204	3	Y	1224	1195	1	1	8	145
12	33139	X	27256	-0-	-5883	-0-	704 1295	1 9	25257	3	Y	1177	1147	1	5	8	170
*01	31620	X	26416	-0-	-5204	-0-	773 1286	1 9	24357	3	Y	1169	1257	1	1	8	81
02	27496	X	NO RPT	-0-	-27496	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76920	X	47516	-0-	-29404	-0-	2149 2294	1 9	43073	3	Y	2085	1972	1	1	8	429
10	71486	X	48011	-0-	-23475	-0-	1569 2229	1 9	44213	3	Y	2026	2272	1	2	8	181
11	63300	X	42558	-0-	-20742	-0-	1321 1775	1 9	39462	3	Y	1614	1598	1	2	8	195
12	55730	X	40061	-0-	-15669	-0-	1044 1571	1 9	37446	3	Y	1428	1407	1	6	8	210
*01	38143	X	38143	-0-	-0-	-0-	1126 1517	1 9	35500	3	Y	1379	1495	1	1	8	93
02	42280	X	NO RPT	-0-	-42280	-0-					Y	NO RPT					93

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	72120	X	45325	-0-	-26795	-0-	2042 2355	1 9	40928	3	Y	2141	2023	1	1	8	432
10	67053	X	43260	-0-	-23793	-0-	1408 2191	1 9	39661	3	Y	1992	2248	1	2	8	174
11	58770	X	38518	-0-	-20252	-0-	1192 1727	1 9	35599	3	Y	1570	1552	1	2	8	190
12	51654	X	37063	-0-	-14591	-0-	963 1570	1 9	34530	3	Y	1427	1403	1	6	8	208
*01	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	1032 1514	1 9	32512	3	Y	1376	1490	1	1	8	93
02	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					Y	NO RPT					93

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	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	76 212	1 9	7666	2	N	193	181	1			248
10	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	76 157	1 9	7666	2	N	143	181	1			210
11	13800	X	7865	-0-	-5935	-0-	76 123	1 9	7666	2	N	112					322
12	14260	X	5667	-0-	-8593	-0-	76 129	1 9	5462	2	N	117	176	1	1	8	262
01	14260	X	6071	-0-	-8189	-0-	79 168	1 9	5824	2	N	153	176	1	1	8	238
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-0-					N	NO RPT					238

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	3930	X	3246	-0-	-684	-0-	76 142	1 9	3028	2	N	129	187	1			200
10	4061	X	3248	-0-	-813	-0-	76 144	1 9	3028	2	N	131	161	1			170
11	5850	X	3205	-0-	-2645	-0-	76 101	1 9	3028	2	N	92					262
12	6045	X	2436	-0-	-3609	-0-	76 91	1 9	2269	2	N	83					345
01	6045	X	3179	-0-	-2866	-0-	79 151	1 9	2949	2	N	137	180	1	1	8	301
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					301

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	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			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-

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	1980	X	1097	-0-	-883	-0-	815	4	282	9	Y	256	201	1			85
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					85
11	1890	X	70	-0-	-1820	-0-	69	4	1	9	Y	1					86
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
01	1953	X	3	-0-	-1950	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-

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	1620	X	734	-0-	-886	-0-	532	4	202	9	Y	184	164	1			61
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					61
11	2100	X	990	-0-	-1110	-0-	638	4	352	9	Y	320					381
*12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	642	611	1	1	8	411
*01	2170	X	987	-0-	-1183	-0-	835	4	152	9	Y	138					549
*02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	349	1			200

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	743	3	Y	350	346	0			7
							2	4	385	9							
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	61	1	1033	3	Y	345	342	0	2	1	8
							380	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	3	Y	353	351	0			10
							388	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	347	346	0			11
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	Y	279	280	0			10
							2	4	307	9							
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	159	162	0			7

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	DLQ G-10		1569	-0-	1569	4067	72	1	1220	3	Y	248	251	0			5
							4	4	273	9							
10	2200	N	1226	-0-	-974	3093	51	1	861	3	Y	285	281	0	2	1	7
							314	9									
11	3000	N	1276	-0-	-1724	1369	50	1	886	3	Y	309	307	0			9
							340	9									
12	2557	N	1188	-0-	-1369	-0-	47	1	803	3	Y	307	306	0			10
							338	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	51	1	818	3	Y	300	299	0			11
							2	4	330	9							
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	Y	274	274	0			11
							301	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	DLQ G-10		685	-0-	685	1199	322	1	276	3	Y	79	31	1			131
							87	9									
10	1916	N	717	-0-	-1199	-0-	273	1	309	3	Y	123	46	1			208
							135	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	46	1	67	3	Y	84	176	1			116
							92	9									
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	182	1	216	3	Y	114	103	1			127
							125	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	115	1			96
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	156	1	233	3	Y	107	63	1			140
							118	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		325	-0-	325	679	5	1	90	3	Y	209	208	0			4
							230	9									
10	1165	N	486	-0-	-679	-0-	9	1	148	3	Y	299	294	0	2	1	7
							329	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	3	168	9	Y	153	156	0			4
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	5	1	84	3	Y	179	177	0			6
							197	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	199	0			7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	1061	1024	0			44

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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	Y	504	512	0			10
							4	4	554	9							
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1142	3	Y	522	517	0	3	1	12
							1	4	574	9							
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	3	Y	534	531	0			15
							1	4	587	9							
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	3	Y	546	544	0			17
							601	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	1586	3	Y	528	526	0			19
							5	4	581	9							
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	3	Y	421	422	0			18
							463	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	366					Y	391	401	0			8
10	366	N	-0-	-0-	-366	-0-					Y	444	439	0	3	1	10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	414	413	0			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	344	0			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	310	310	0			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	251	0			10

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		874	-0-	874	874	60	1	601	3	Y	194	184	0			10
							213	9									
11	T. A.		1857	-0-	1857	2731	168	1	1596	3	Y	79	85	0			4
							6	4	87	9							
12	T. A.		928	-0-	928	3659	88	1	750	3	Y	79	78	0			5
							3	4	87	9							
01	T. A.		641	-0-	641	4300	58	1	500	3	Y	72	72	0			5
							4	4	79	9							
*02	5701	X	1401	-0-	-4300	-0-	138	1	1169	3	Y	81	80	0			6
							5	4	89	9							

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	154	-0-	154	154	10	1	97	3	Y	43	41	0			2
						47	9									
11	T. A.	467	-0-	467	621	32	1	299	3	Y	123	119	0			6
						1	4	135	9							
12	T. A.	447	-0-	447	1068	28	1	241	3	Y	161	158	0			9
						1	4	177	9							
01	T. A.	479	-0-	479	1547	27	1	235	3	Y	195	190	0			14
						2	4	215	9							
*02	1880 X	333	-0-	-1547	-0-	17	1	143	3	Y	156	158	0			12
						1	4	172	9							

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	78	0			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	121	0			6
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	105	106	0			5
						116	9									
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	120	118	0			7
						1	4	132	9							
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	Y	136	133	0			10
						3	4	150	9							
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	116	117	0			9
						1	4	128	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	DLQ G-10	3882	-0-	3882	12718	188	1	3168	3	Y	468	477	0			9
						11	4	515	9							
10	15950 X	3232	-0-	-12718	-0-	149	1	2510	3	Y	520	514	0	3	1	12
						1	4	572	9							
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	3	Y	269	274	0			7
						1	4	296	9							
12	3689 X	2337	-0-	-1352	-0-	99	1	1691	3	Y	497	489	0			15
						547	9									
01	2945 X	2003	-0-	-942	-0-	87	1	1386	3	Y	478	476	0			17
						4	4	526	9							
02	2660 X	1105	-0-	-1555	-0-	54	1	778	3	Y	248	255	0			10
						273	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	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	507	1	8538	3	Y	1237	1255	0			25
						29	4	1361	9							
10	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	517	1	8723	3	Y	1274	1261	0	8	1	30
						4	4	1401	9							
11	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	475	1	8337	3	Y	1230	1226	0			34
						4	4	1353	9							
12	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	502	1	8554	3	Y	1255	1250	0			39
						1	4	1381	9							
01	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	519	1	8289	3	Y	1229	1224	0			44
						25	4	1352	9							
02	8736 X	5773	-0-	-2963	-0-	327	1	4729	3	Y	652	669	0			27
						717	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	DLQ G-10		1364	-0-	1364	3729	58	1	974	3	Y	299	303	0			6
							3	4	329	9							
10	3100	N	1251	-0-	-1849	1880	47	1	800	3	Y	367	362	0	2	1	9
							404	9									
11	2810	N	930	-0-	-1880	-0-	33	1	576	3	Y	292	293	0			8
							321	9									
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	31	1	532	3	Y	254	254	0			8
							279	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	Y	252	251	0			9
							1	4	277	9							
02	840	N	749	-0-	-91	-0-	32	1	457	3	Y	236	235	0			10
							260	9									

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	295	1	4976	3	Y	580	588	0			12
							17	4	638	9							
10	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	304	1	5142	3	Y	544	539	0	4	1	13
							2	4	598	9							
11	5820	X	5362	-0-	-458	-0-	256	1	4497	3	Y	552	550	0			15
							2	4	607	9							
12	6107	X	6086	-0-	-21	-0-	305	1	5194	3	Y	533	531	0			17
							1	4	586	9							
01	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	312	1	4986	3	Y	489	488	0			18
							15	4	538	9							
02	5516	X	4972	-0-	-544	-0-	292	1	4220	3	Y	418	419	0			17
							460	9									

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	280	1	4712	3	Y	771	787	0			15
							16	4	848	9							
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	339	1	5721	3	Y	903	891	0	6	1	21
							3	4	993	9							
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	315	1	5538	3	Y	858	855	0			24
							3	4	944	9							
12	6975	X	6877	-0-	-98	-0-	329	1	5610	3	Y	852	849	0			27
							1	4	937	9							
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	331	1	5286	3	Y	807	805	0			29
							16	4	888	9							
*02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	320	1	4638	3	Y	576	581	0			24
							634	9									

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	303	1	5111	3	Y	699	707	0			14
							17	4	769	9							
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	288	1	4856	3	Y	695	688	0	5	1	16
							2	4	765	9							
11	6000	X	5740	-0-	-260	-0-	269	1	4721	3	Y	680	677	0			19
							2	4	748	9							
12	6417	X	6116	-0-	-301	-0-	296	1	5050	3	Y	699	696	0			22
							1	4	769	9							
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	316	1	5041	3	Y	710	706	0			26
							15	4	781	9							
*02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	289	1	4189	3	Y	648	647	0			27
							713	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	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	296	1	4985	3	Y	612	618	0			12
							17	4	673	9							
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	283	1	4773	3	Y	627	620	0	4	1	15
							2	4	690	9							
11	5760	X	5333	-0-	-427	-0-	250	1	4390	3	Y	628	626	0			17
							2	4	691	9							
12	6169	X	5699	-0-	-470	-0-	276	1	4709	3	Y	648	645	0			20
							1	4	713	9							
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	294	1	4694	3	Y	658	654	0			24
							14	4	724	9							
02	4816	X	4749	-0-	-67	-0-	266	1	3845	3	Y	580	580	0			24
							638	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	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	311	1	5236	3	Y	573	584	0			11
							18	4	630	9							
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	3	Y	524	520	0	3	1	12
							1	4	576	9							
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	458	457	0			13
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	359	361	0			11
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	613	602	0			22
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	510	511	0			21

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	DLQ G-10		497	-0-	497	1947	30	1	355	3	Y	99	98	0	3	1	4
							3	4	109	9							
10	2200	N	1083	-0-	-1117	830	64	1	789	3	Y	205	198	0	3	1	8
							4	4	226	9							
11	1824	N	994	-0-	-830	-0-	62	1	727	3	Y	186	184	0	2	1	8
							205	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	695	3	Y	194	190	0	2	1	10
							213	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	671	3	Y	198	196	0	2	1	10
							2	4	218	9							
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	52	1	623	3	Y	165	164	0	1	1	10
							5	4	182	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	DLQ G-10		658	-0-	658	2218	226	1	193	3	Y	217	173	1			466
							239	9									
10	2200	N	1337	-0-	-863	1355	483	1	545	3	Y	281	170	1			577
							309	9									
11	3000	N	2039	-0-	-961	394	687	1	996	3	Y	324	497	1			404
							356	9									
12	1671	N	1277	-0-	-394	-0-	461	1	546	3	Y	245	375	1			274
							270	9									
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	834	1	839	3	Y	253	250	1			277
							278	9									
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	491	1	731	3	Y	244	191	1			330
							268	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	DLQ G-10		1735	-0-	1735	5029	138	1	1304	3	Y	254	256	0			15
							14	4	279	9							
10	2200	N	1909	-0-	-291	4738	140	1	1410	3	Y	325	323	0			17
							1	4	358	9							
11	3000	N	1388	-0-	-1612	3126	109	1	1038	3	Y	215	221	0			11
							4	4	237	9							
12	3100	N	2277	-0-	-823	2303	192	1	1637	3	Y	401	389	0			23
							7	4	441	9							
01	3100	N	2364	-0-	-736	1567	193	1	1662	3	Y	450	441	0			32
							14	4	495	9							
*02	2800	N	1489	-0-	-1311	256	118	1	1000	3	Y	334	340	0			26
							4	4	367	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	85596	X	60914	-0-	-24682	-0-	2381	1	40140	3	Y	16599	16549	0			331
							134	4	18259	9							
10	55866	X	55866	-0-	-0-	-0-	2347	1	39639	3	Y	12602	12556	0	83	1	294
							18	4	13862	9							
11	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	1920	1	33697	3	Y	8707	8761	0			240
							16	4	9578	9							
12	46283	X	45489	-0-	-794	-0-	2088	1	35590	3	Y	7095	7114	0			221
							6	4	7805	9							
01	46283	X	34648	-0-	-11635	-0-	1727	1	27565	3	Y	4794	4842	0			173
							83	4	5273	9							
02	41804	X	24473	-0-	-17331	-0-	1346	1	19480	3	Y	3315	3350	0			138
							3647	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	107758	X	78023	-0-	-29735	-0-	3235	1	54530	3	Y	18250	18211	0			364
							183	4	20075	9							
10	78919	X	78919	-0-	-0-	-0-	3561	1	60132	3	Y	13816	13767	0	91	1	322
							28	4	15198	9							
11	65954	X	65954	-0-	-0-	-0-	3012	1	52875	3	Y	9129	9200	0			251
							25	4	10042	9							
12	66771	X	66771	-0-	-0-	-0-	3219	1	54887	3	Y	7868	7874	0			245
							10	4	8655	9							
01	60667	X	56788	-0-	-3879	-0-	2971	1	47425	3	Y	5680	5720	0			205
							144	4	6248	9							
02	54796	X	45600	-0-	-9196	-0-	2667	1	38597	3	Y	3942	3983	0			164
							4336	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	294	0			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	283	0	2	1	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	245	0			7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	180	0			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	238	0			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	207	0			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	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	231	1	3900	3	Y	699	710	0			14
							13	4	769	9							
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	246	1	4158	3	Y	769	760	0	5	1	18
							2	4	846	9							
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	237	1	4154	3	Y	818	813	0			23
							2	4	900	9							
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	252	1	4303	3	Y	891	886	0			28
							1	4	980	9							
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	263	1	4205	3	Y	865	862	0			31
							13	4	952	9							
*02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	263	1	3810	3	Y	742	742	0			31
							816	9									

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

09	DLQ G-10		659	-0-	659	4316	259	1	222	3	Y	162	139	1			362
							178	9									
10	2200	N	364	-0-	-1836	2480	74	1	84	3	Y	187	132	1			417
							206	9									
11	2991	N	511	-0-	-2480	-0-	133	1	192	3	Y	169	357	1			229
							186	9									
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	169	1	200	3	Y	145	207	1			167
							160	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	148	1			144
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	238	1	355	3	Y	151	94	1			201
							166	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

09	DLQ G-10		6600	-0-	6600	19753	294	1	4959	3	Y	1209	1227	0			24
							17	4	1330	9							
10	26509	X	6756	-0-	-19753	-0-	301	1	5090	3	Y	1239	1226	0	8	1	29
							2	4	1363	9							
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	275	1	4818	3	Y	1197	1193	0			33
							2	4	1317	9							
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	294	1	5021	3	Y	1247	1241	0			39
							1	4	1372	9							
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	274	1	4377	3	Y	1285	1278	0			46
							13	4	1414	9							
02	5068	X	3347	-0-	-1721	-0-	167	1	2417	3	Y	694	711	0			29
							763	9									

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	439	1	7400	3	Y	1058	1075	0			21
							25	4	1164	9							
10	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	454	1	7662	3	Y	1068	1057	0	7	1	25
							4	4	1175	9							
11	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	417	1	7323	3	Y	972	970	0			27
							3	4	1069	9							
12	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	441	1	7514	3	Y	996	992	0			31
							1	4	1096	9							
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	448	1	7158	3	Y	1053	1046	0			38
							22	4	1158	9							
02	7476	X	3968	-0-	-3508	-0-	221	1	3200	3	Y	497	514	0			21
							547	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	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	289	1	4873	3	Y	691	702	0			14
							16	4	760	9							
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	291	1	4912	3	Y	705	698	0	5	1	16
							2	4	776	9							
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	273	1	4790	3	Y	662	660	0			18
							2	4	728	9							
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	312	1	5312	3	Y	710	706	0			22
							1	4	781	9							
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	327	1	5227	3	Y	678	676	0			24
							16	4	746	9							
*02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	292	1	4226	3	Y	596	595	0			25
							656	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	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1657	3	Y	78	79	0			2
							6	4	86	9							
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1585	3	Y	84	83	0	1	1	2
							1	4	92	9							
11	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	68	1	1199	3	Y	96	95	0			3
							1	4	106	9							
12	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	73	1	1241	3	Y	87	87	0			3
							96	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	Y	80	80	0			3
							4	4	88	9							
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	96	1	1383	3	Y	95	94	0			4
							105	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	DLQ G-10		4497	-0-	4497	19841	296	1	3521	3	Y	594	564	0	37	1	26
							27	4	653	9							
10	25191	X	5350	-0-	-19841	-0-	347	1	4279	3	Y	640	619	0	21	1	26
							20	4	704	9							
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	448	1	5291	3	Y	758	739	0	10	1	35
							3	4	834	9							
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	460	1	5310	3	Y	772	751	0	17	1	39
							849	9									
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	501	1	5521	3	Y	640	633	0	11	1	35
							19	4	704	9							
*02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	347	1	4130	3	Y	600	592	0	5	1	38
							34	4	660	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	DLQ G-10		6373	-0-	6373	19155	421	1	4999	3	Y	832	782	0	46	1	36
							38	4	915	9							
10	26311	X	7156	-0-	-19155	-0-	465	1	5726	3	Y	853	825	0	29	1	35
							27	4	938	9							
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	654	1	7728	3	Y	1204	1169	0	15	1	55
							5	4	1324	9							
12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	562	1	6482	3	Y	1058	1035	0	25	1	53
							1164	9									
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	512	1	5648	3	Y	946	931	0	16	1	52
							20	4	1041	9							
*02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	420	1	4994	3	Y	919	906	0	8	1	57
							42	4	1011	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	DLQ G-10		1668	-0-	1668	5009	153	1	1204	3	Y	283	278	1			172
							311	9									
10	2200	N	1763	-0-	-437	4572	154	1	1302	3	Y	279	293	1			158
							307	9									
11	3000	N	1903	-0-	-1097	3475	182	1	1411	3	Y	282	253	1			187
							310	9									
12	3100	N	1708	-0-	-1392	2083	184	1	1216	3	Y	280	336	1			131
							308	9									
01	3100	N	1316	-0-	-1784	299	117	1	921	3	Y	253	273	1			111
							278	9									
*02	2568	N	2269	-0-	-299	-0-	272	1	1660	3	Y	306	201	1			216
							337	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	DLQ G-10		7740	-0-	7740	18703	510	1	6058	3	Y	1024	957	0	53	1	45
							46	4	1126	9							
10	25053	X	6350	-0-	-18703	-0-	415	1	5116	3	Y	723	710	0	28	1	30
							24	4	795	9							
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	517	1	6106	3	Y	786	767	0	12	1	37
							4	4	865	9							
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	525	1	6060	3	Y	789	766	0	20	1	40
							868	9									
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	366	1	4037	3	Y	727	714	0	13	1	40
							14	4	800	9							
*02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	397	1	4722	3	Y	772	757	0	6	1	49
							39	4	849	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	DLQ G-10		779	-0-	779	3463	53	1	624	3	Y	88	84	0	6	1	4
							5	4	97	9							
10	2200	N	2755	-0-	555	4018	189	1	2326	3	Y	208	193	0	10	1	9
							11	4	229	9							
11	3000	N	3179	-0-	179	4197	233	1	2758	3	Y	169	157	0	9	1	12
							2	4	186	9							
12	3100	N	2832	-0-	-268	3929	210	1	2423	3	Y	181	165	0	18	1	10
							199	9									
01	3100	N	848	-0-	-2252	1677	54	1	597	3	Y	177	163	0	11	1	13
							2	4	195	9							
*02	2355	X	678	-0-	-1677	-0-	41	1	482	3	Y	137	137	0	5	1	8
							4	4	151	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	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	246	1	4140	3	Y	594	603	0			12
							14	4	653	9							
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	256	1	4326	3	Y	651	644	0	4	1	15
							2	4	716	9							
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	203	1	3562	3	Y	592	591	0			16
							2	4	651	9							
12	4402	X	4116	-0-	-286	-0-	192	1	3277	3	Y	587	585	0			18
							1	4	646	9							
01	4805	X	3422	-0-	-1383	-0-	159	1	2536	3	Y	654	648	0			24
							8	4	719	9							
02	4340	X	3485	-0-	-855	-0-	181	1	2627	3	Y	615	613	0			26
							677	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	DLQ G-10		218	-0-	218	1171	14	1	169	3	Y	31	30	0	2	1	1
							1	4	34	9							
10	1582	N	411	-0-	-1171	-0-	23	1	277	3	Y	100	96	0	1	1	4
							1	4	110	9							
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	6	9	0	1	1	-0-
							7	9									
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	43	40	0	1	1	2
							47	9									
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	43	43	0			2
							47	9									
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	9	1	107	3	Y	70	68	0			4
							1	4	77	9							

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		12641	-0-	12641	31168	1024	1	9706	3	Y	1641	1639	0			100
							106	4	1805	9							
10	40312	X	9144	-0-	-31168	-0-	666	1	6696	3	Y	1617	1633	0			84
							3	4	1779	9							
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	666	1	6317	3	Y	1526	1531	0			79
							25	4	1679	9							
12	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	740	1	6322	3	Y	1484	1476	0			87
							26	4	1632	9							
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	796	1	6858	3	Y	1569	1543	0			113
							59	4	1726	9							
*02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	658	1	5586	3	Y	1444	1446	0			111
							25	4	1588	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	DLQ G-10		9327	-0-	9327	28335	726	1	6884	3	Y	1493	1486	0			91
							75	4	1642	9							
10	38487	X	10152	-0-	-28335	-0-	768	1	7721	3	Y	1509	1522	0			78
							3	4	1660	9							
11	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	718	1	6806	3	Y	1354	1362	0			70
							27	4	1489	9							
12	9641	X	9178	-0-	-463	-0-	795	1	6790	3	Y	1424	1411	0			83
							27	4	1566	9							
01	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	913	1	7860	3	Y	1486	1462	0			107
							68	4	1635	9							
*02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	736	1	6252	3	Y	1304	1311	0			100
							28	4	1434	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	DLQ G-10		9743	-0-	9743	31920	773	1	7331	3	Y	1417	1416	0			86
							80	4	1559	9							
10	41360	X	9440	-0-	-31920	-0-	718	1	7221	3	Y	1362	1377	0			71
							3	4	1498	9							
11	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	1063	1	10077	3	Y	1412	1410	0			73
							40	4	1553	9							
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	890	1	7604	3	Y	1310	1306	0			77
							31	4	1441	9							
01	8153	X	6944	-0-	-1209	-0-	586	1	5049	3	Y	1150	1144	0			83
							44	4	1265	9							
*02	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	748	1	6352	3	Y	1132	1128	0			87
							28	4	1245	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	DLQ G-10		9676	-0-	9676	31255	788	1	7474	3	Y	1212	1207	0			74
							81	4	1333	9							
10	40775	X	9520	-0-	-31255	-0-	745	1	7493	3	Y	1163	1177	0			60
							3	4	1279	9							
11	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	716	1	6791	3	Y	1123	1125	0			58
							27	4	1235	9							
12	9207	X	8667	-0-	-540	-0-	777	1	6642	3	Y	1110	1103	0			65
							27	4	1221	9							
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	851	1	7331	3	Y	1098	1084	0			79
							63	4	1208	9							
02	7532	X	7416	-0-	-116	-0-	671	1	5701	3	Y	926	934	0			71
							25	4	1019	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	DLQ G-10		6255	-0-	6255	20593	479	1	4537	3	Y	1082	1078	0			66
							49	4	1190	9							
10	26867	X	6274	-0-	-20593	-0-	461	1	4636	3	Y	1068	1079	0			55
							2	4	1175	9							
11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	438	1	4158	3	Y	1037	1038	0			54
							17	4	1141	9							
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	486	1	4150	3	Y	1042	1035	0			61
							17	4	1146	9							
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	501	1	4317	3	Y	923	918	0			66
							37	4	1015	9							
02	4816	X	4783	-0-	-33	-0-	407	1	3459	3	Y	820	823	0			63
							15	4	902	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	81360	X	61590	-0-	-19770	-0-	3012	1	50760	3	Y	6953	7105	0			139
							170	4	7648	9							
10	77407	X	59636	-0-	-17771	-0-	2931	1	49496	3	Y	6533	6477	0	43	1	152
							23	4	7186	9							
11	64800	X	54192	-0-	-10608	-0-	2577	1	45232	3	Y	5784	5777	0			159
							21	4	6362	9							
12	66960	X	53538	-0-	-13422	-0-	2633	1	44891	3	Y	5460	5449	0			170
							8	4	6006	9							
01	54219	X	51022	-0-	-3197	-0-	2665	1	42541	3	Y	5170	5153	0			187
							129	4	5687	9							
02	48972	X	44171	-0-	-4801	-0-	2548	1	36880	3	Y	4312	4319	0			180
							4743	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	75420	X	54150	-0-	-21270	-0-	2723	1	45902	3	Y	4883	4978	0			97
							154	4	5371	9							
10	72199	X	53298	-0-	-18901	-0-	2689	1	45403	3	Y	4714	4670	0	31	1	110
							21	4	5185	9							
11	67470	X	47980	-0-	-19490	-0-	2331	1	40908	3	Y	4293	4285	0			118
							19	4	4722	9							
12	66123	X	47538	-0-	-18585	-0-	2377	1	40521	3	Y	4212	4199	0			131
							7	4	4633	9							
01	50158	X	45221	-0-	-4937	-0-	2407	1	38430	3	Y	3880	3871	0			140
							116	4	4268	9							
02	45304	X	39502	-0-	-5802	-0-	2307	1	33390	3	Y	3459	3455	0			144
							3805	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	82045	X	59350	-0-	-22695	-0-	2258	1	38053	3	Y	17193	17153	0			343
							127	4	18912	9							
10	62032	X	62032	-0-	-0-	-0-	2658	1	44879	3	Y	13158	13108	0	86	1	307
							21	4	14474	9							
11	53432	X	53432	-0-	-0-	-0-	2356	1	41347	3	Y	8827	8891	0			243
							19	4	9710	9							
12	54095	X	48716	-0-	-5379	-0-	2287	1	38986	3	Y	6760	6792	0			211
							7	4	7436	9							
01	54095	X	40139	-0-	-13956	-0-	2018	1	32214	3	Y	5282	5302	0			191
							97	4	5810	9							
02	48860	X	31973	-0-	-16887	-0-	1791	1	25925	3	Y	3870	3900	0			161
							4257	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	171911	X	61294	-0-	-110617	-0-	3424	1	40671	3	Y	15356	14932	0	348	1	607
							307	4	16892	9							
10	58864	X	58864	-0-	-0-	-0-	3342	1	41182	3	Y	12859	12759	0	215	1	492
							195	4	14145	9							
11	52851	X	52851	-0-	-0-	-0-	3261	1	38525	3	Y	10036	10009	0	84	1	435
							25	4	11040	9							
12	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	3197	1	36898	3	Y	8724	8600	0	124	1	435
							9596	9									
01	49077	X	49077	-0-	-0-	-0-	3347	1	36882	3	Y	7926	7864	0	79	1	418
							129	4	8719	9							
02	43400	X	41830	-0-	-1570	-0-	2702	1	32135	3	Y	6114	6113	0	40	1	379
							268	4	6725	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	201005	X	69361	-0-	-131644	-0-	3882	1	46122	3	Y	17281	16807	0	399	1	684
							348	4	19009	9							
10	68975	X	68975	-0-	-0-	-0-	3935	1	48489	3	Y	14837	14702	0	250	1	569
							230	4	16321	9							
11	62457	X	62457	-0-	-0-	-0-	3855	1	45548	3	Y	11841	11798	0	99	1	513
							29	4	13025	9							
12	61872	X	61872	-0-	-0-	-0-	3995	1	46105	3	Y	10702	10535	0	147	1	533
							11772	9									
01	59997	X	59997	-0-	-0-	-0-	4109	1	45279	3	Y	9501	9439	0	94	1	501
							158	4	10451	9							
*02	50548	X	50548	-0-	-0-	-0-	3277	1	38973	3	Y	7248	7251	0	47	1	451
							325	4	7973	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	154714	X	63347	-0-	-91367	-0-	3995	1	47453	3	Y	10492	10078	0	391	1	439
							358	4	11541	9							
10	60645	X	60645	-0-	-0-	-0-	3829	1	47186	3	Y	8551	8401	0	248	1	341
							224	4	9406	9							
11	52592	X	52592	-0-	-0-	-0-	3541	1	41830	3	Y	6540	6488	0	93	1	300
							27	4	7194	9							
12	49117	X	49117	-0-	-0-	-0-	3467	1	40019	3	Y	5119	5025	0	135	1	259
							5631	9									
01	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	3280	1	36150	3	Y	4358	4286	0	86	1	245
							126	4	4794	9							
02	38164	X	37365	-0-	-799	-0-	2579	1	30668	3	Y	3512	3483	0	42	1	232
							255	4	3863	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83028	X	60641	-0-	-22387	-0-	2508	1	42281	3	Y	14282	14231	0			285
							142	4	15710	9							
10	53929	X	53929	-0-	-0-	-0-	2389	1	40339	3	Y	10165	10146	0	67	1	237
							19	4	11182	9							
11	47130	X	44051	-0-	-3079	-0-	1962	1	34441	3	Y	6938	6984	0			191
							16	4	7632	9							
12	48701	X	42395	-0-	-6306	-0-	2014	1	34330	3	Y	5495	5515	0			171
							6	4	6045	9							
01	48701	X	34042	-0-	-14659	-0-	1757	1	28055	3	Y	3768	3803	0			136
							85	4	4145	9							
02	43988	X	28678	-0-	-15310	-0-	1643	1	23782	3	Y	2957	2970	0			123
							3253	9									

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82051	X	55363	-0-	-26688	-0-	2178	1	36716	3	Y	14860	14857	0			296
							123	4	16346	9							
10	50000	X	50000	-0-	-0-	-0-	2062	1	34821	3	Y	11910	11850	0	78	1	278
							16	4	13101	9							
11	40631	X	40631	-0-	-0-	-0-	1678	1	29461	3	Y	8616	8657	0			237
							14	4	9478	9							
12	38746	X	38746	-0-	-0-	-0-	1712	1	29183	3	Y	7133	7148	0			222
							5	4	7846	9							
01	38223	X	30393	-0-	-7830	-0-	1455	1	23226	3	Y	5129	5166	0			185
							70	4	5642	9							
02	34524	X	23655	-0-	-10869	-0-	1267	1	18345	3	Y	3675	3707	0			153
							4043	9									

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35757	X	34939	-0-	-818	-0-	1534	1	25862	3	Y	6778	6655	0			135
							87	4	7456	9							
10	38419	X	38419	-0-	-0-	-0-	1875	1	31658	3	Y	4428	4431	0	29	1	103
							15	4	4871	9							
11	30750	X	29881	-0-	-869	-0-	1439	1	25263	3	Y	2879	2903	0			79
							12	4	3167	9							
12	31775	X	22985	-0-	-8790	-0-	1111	1	18938	3	Y	2666	2662	0			83
							3	4	2933	9							
01	31775	X	19931	-0-	-11844	-0-	1034	1	16504	3	Y	2130	2136	0			77
							50	4	2343	9							
02	28700	X	13713	-0-	-14987	-0-	769	1	11138	3	Y	1642	1651	0			68
							1806	9									

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89812	X	62281	-0-	-27531	-0-	2448	1	41266	3	Y	16754	16761	0			334
							138	4	18429	9							
10	59048	X	59048	-0-	-0-	-0-	2530	1	42729	3	Y	12517	12477	0	82	1	292
							20	4	13769	9							
11	48270	X	47402	-0-	-868	-0-	2062	1	36196	3	Y	8297	8361	0			228
							17	4	9127	9							
12	49879	X	47029	-0-	-2850	-0-	2209	1	37660	3	Y	6503	6528	0			203
							7	4	7153	9							
01	49879	X	37952	-0-	-11927	-0-	1937	1	30927	3	Y	4540	4579	0			164
							94	4	4994	9							
02	45052	X	30571	-0-	-14481	-0-	1752	1	25355	3	Y	3149	3182	0			131
							3464	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	222	1	2958	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	204	1	3030	2	Y	31	30	0			1
							8	4	34	9							
11	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	161	1	2639	2	Y	25	25	0			1
							3	4	28	9							
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	107	1	3508	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
01	3410	X	2325	-0-	-1085	-0-	56	1	2236	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
02	2996	X	1941	-0-	-1055	-0-	34	1	1874	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	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	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	184	1	2453	2	Y	252	248	0			5
							9	4	277	9							
10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	122	1	1810	2	Y	94	97	0			2
							8	4	103	9							
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	123	1	2026	2	Y	91	90	0			3
							4	4	100	9							
12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	70	1	2278	2	Y	72	73	0			2
							3	4	79	9							
01	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	43	1	1742	2	Y	57	58	0			1
							2	4	63	9							
02	2408	X	1793	-0-	-615	-0-	31	1	1726	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	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	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	188	1	2501	2	Y	239	254	0			4
							9	4	263	9							
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	250	1	3717	2	Y	341	338	0			7
							22	4	375	9							
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	212	1	3491	2	Y	296	294	0			9
							10	4	326	9							
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	116	1	3789	2	Y	266	267	0			8
							9	4	293	9							
01	4588	X	2332	-0-	-2256	-0-	54	1	2176	2	Y	91	97	0			2
							2	4	100	9							
02	3948	X	2179	-0-	-1769	-0-	34	1	1901	2	Y	219	214	0			7
							3	4	241	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	588	1	7830	2	Y	837	849	0			16
							31	4	921	9							
10	8556	X	8496	-0-	-60	-0-	477	1	7105	2	Y	786	787	0			15
							49	4	865	9							
11	9360	X	7298	-0-	-2062	-0-	375	1	6159	2	Y	677	672	0			20
							19	4	745	9							
12	9672	X	6568	-0-	-3104	-0-	180	1	5888	2	Y	440	446	0			14
							16	4	484	9							
01	7750	X	6436	-0-	-1314	-0-	145	1	5831	2	Y	414	418	0			10
							5	4	455	9							
02	7000	X	6204	-0-	-796	-0-	105	1	5818	2	Y	251	253	0			8
							5	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	132	1	1761	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
10	2852	N	2144	-0-	-708	-0-	132	1	1972	2	Y	31	30	0			1
							6	4	34	9							
11	2880	N	1570	-0-	-1310	-0-	88	1	1450	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
12	1984	N	1058	-0-	-926	-0-	31	1	1012	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
01	2139	N	679	-0-	-1460	-0-	16	1	643	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	1456	N	416	-0-	-1040	-0-	7	1	397	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	154	1	2058	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
10	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	132	1	1960	2	Y	29	28	0			1
							5	4	32	9							
11	2220	X	1793	-0-	-427	-0-	102	1	1668	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
12	2294	X	1646	-0-	-648	-0-	48	1	1576	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
01	2263	X	987	-0-	-1276	-0-	23	1	931	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
02	2044	X	990	-0-	-1054	-0-	17	1	953	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	367	1	4904	2	Y	149	154	0			3
							6	4	164	9							
10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	483	1	7184	2	Y	67	69	0			1
							19	4	74	9							
11	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	455	1	7472	2	Y	71	70	0			2
							8	4	78	9							
12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	209	1	6831	2	Y	60	60	0			2
							6	4	66	9							
01	7750	X	3364	-0-	-4386	-0-	81	1	3212	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
02	7476	X	4580	-0-	-2896	-0-	80	1	4433	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	Y	27	28	0			1
							1	4	30	9							
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	24	25	0			-0-
							3	4	26	9							
11	480	X	234	-0-	-246	-0-	12	1	192	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	76	1	2476	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
01	3100	N	4978	-0-	1878	1878	111	1	4446	2	Y	379	370	0			10
							4	4	417	9							
*02	2800	N	4139	-0-	1339	3217	64	1	3583	2	Y	441	437	0			14
							7	4	485	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	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	658	1	8769	2	Y	403	400	0			8
							15	4	443	9							
10	9517	X	9335	-0-	-182	-0-	567	1	8443	2	Y	267	270	0			5
							31	4	294	9							
11	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	635	1	10427	2	Y	700	685	0			20
							23	4	770	9							
12	9517	X	6667	-0-	-2850	-0-	175	1	5701	2	Y	699	698	0			21
							22	4	769	9							
01	12121	X	5140	-0-	-6981	-0-	103	1	4137	2	Y	812	813	0			20
							7	4	893	9							
02	11060	X	3827	-0-	-7233	-0-	47	1	2634	2	Y	1031	1018	0			33
							12	4	1134	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	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	827	1	11020	2	Y	810	810	0			15
							30	4	891	9							
10	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	1002	1	14921	2	Y	1386	1374	0			27
							92	4	1525	9							
11	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	789	1	12961	2	Y	1193	1185	0			35
							36	4	1312	9							
12	9858	X	8848	-0-	-1010	-0-	225	1	7359	2	Y	1117	1118	0			34
							35	4	1229	9							
01	16492	X	6534	-0-	-9958	-0-	135	1	5434	2	Y	870	882	0			22
							8	4	957	9							
02	14896	X	6243	-0-	-8653	-0-	91	1	5048	2	Y	993	983	0			32
							12	4	1092	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	814	X	814	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
10	868	X	265	-0-	-603	-0-	14	1	215	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
11	840	N	654	-0-	-186	-0-	36	1	593	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
12	837	N	390	-0-	-447	-0-	11	1	348	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	714	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	21	1	1162	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2904	N	878	-0-	-2026	-0-	59	1	785	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	786	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1393	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	36	1	2011	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	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	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	488	1	6500	2	Y	417	428	0			8
							15	4	459	9							
10	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	446	1	6643	2	Y	386	386	0			8
							32	4	425	9							
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	350	1	5748	2	Y	335	333	0			10
							12	4	369	9							
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	205	1	6684	2	Y	345	344	0			11
							13	4	380	9							
01	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	185	1	7395	2	Y	342	344	0			9
							5	4	376	9							
*02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	121	1	6741	2	Y	202	205	0			6
							5	4	222	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	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	463	1	6176	2	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	394	1	5871	2	Y	37	38	0			1
							16	4	41	9							
11	6780	X	5608	-0-	-1172	-0-	319	1	5244	2	Y	35	35	0			1
							6	4	39	9							
12	7006	X	4218	-0-	-2788	-0-	124	1	4043	2	Y	44	44	0			1
							3	4	48	9							
01	6572	X	2122	-0-	-4450	-0-	51	1	2027	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
02	5936	X	2626	-0-	-3310	-0-	45	1	2522	2	Y	52	51	0			2
							2	4	57	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	522	X	522	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	53	1	863	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
12	651	X	594	-0-	-57	-0-	17	1	547	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
01	713	X	83	-0-	-630	-0-	1	1	50	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	868	X	479	-0-	-389	-0-	8	1	437	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	287	1	3821	2	Y	109	115	0			2
							4	4	120	9							
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	263	1	3907	2	Y	252	249	0			5
							19	4	277	9							
11	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	194	1	3189	2	Y	318	314	0			9
							9	4	350	9							
12	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	98	1	3200	2	Y	315	314	0			10
							10	4	347	9							
01	4464	X	3889	-0-	-575	-0-	87	1	3490	2	Y	281	284	0			7
							3	4	309	9							
*02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	73	1	4056	2	Y	92	96	0			3
							3	4	101	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	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	252	1	3358	2	Y	101	100	0			2
						4	4	111	9							
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	241	1	3588	2	Y	85	85	0			2
						12	4	94	9							
11	3240 X	2837	-0-	-403	-0-	159	1	2615	2	Y	54	54	0			2
						4	4	59	9							
12	3379 X	2380	-0-	-999	-0-	67	1	2202	2	Y	97	96	0			3
						4	4	107	9							
01	3937 X	1036	-0-	-2901	-0-	21	1	830	2	Y	167	166	0			4
						1	4	184	9							
02	3556 X	1221	-0-	-2335	-0-	17	1	953	2	Y	225	222	0			7
						3	4	248	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

09	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	417	1	5558	2	Y	360	360	0			7
						13	4	396	9							
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	426	1	6338	2	Y	598	593	0			12
						39	4	658	9							
11	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	337	1	5532	2	Y	487	485	0			14
						15	4	536	9							
12	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	184	1	6009	2	Y	466	466	0			14
						16	4	513	9							
01	7161 X	6240	-0-	-921	-0-	140	1	5621	2	Y	431	434	0			11
						5	4	474	9							
02	6468 X	4581	-0-	-1887	-0-	71	1	3998	2	Y	459	455	0			15
						7	4	505	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	228	1	3049	2	Y	98	98	0			2
						4	4	108	9							
10	3782 X	3003	-0-	-779	-0-	182	1	2713	2	Y	89	89	0			2
						10	4	98	9							
11	3660 X	2693	-0-	-967	-0-	149	1	2448	2	Y	84	84	0			2
						4	4	92	9							
12	3782 X	3024	-0-	-758	-0-	85	1	2771	2	Y	148	145	0			5
						5	4	163	9							
01	3224 X	3083	-0-	-141	-0-	74	1	2930	2	Y	71	74	0			2
						1	4	78	9							
*02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	50	1	2803	2	Y	86	85	0			3
						3	4	95	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	246	1	3271	2	Y	164	166	0			3
						6	4	180	9							
10	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	208	1	3093	2	Y	146	146	0			3
						13	4	161	9							
11	3600 X	3008	-0-	-592	-0-	161	1	2639	2	Y	184	182	0			5
						6	4	202	9							
12	3720 X	3136	-0-	-584	-0-	85	1	2808	2	Y	214	212	0			7
						8	4	235	9							
01	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	78	1	3109	2	Y	50	56	0			1
						1	4	55	9							
02	3164 X	2970	-0-	-194	-0-	53	1	2896	2	Y	18	18	0			1
						1	4	20	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	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	5	2	1	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	247	240	0			7
							7	4	272	9							
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	Y	106	110	0			3
							4	4	117	9							
01	2480	X	498	-0-	-1982	-0-	12	1	455	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
02	2156	X	635	-0-	-1521	-0-	11	1	611	2	Y	12	13	0			-0-
							13	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	144	X	144	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	117	122	0			2
							4	4	129	9							
10	6231	X	2409	-0-	-3822	-0-	125	1	1860	2	Y	368	363	0			7
							19	4	405	9							
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	359	1	5898	2	Y	735	721	0			21
							20	4	809	9							
12	7254	X	6403	-0-	-851	-0-	168	1	5501	2	Y	648	649	0			20
							21	4	713	9							
01	7254	X	3320	-0-	-3934	-0-	72	1	2872	2	Y	339	350	0			9
							3	4	373	9							
02	6608	X	2504	-0-	-4104	-0-	39	1	2172	2	Y	263	264	0			8
							4	4	289	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	5722	X	1278	-0-	-4444	-0-	80	1	1063	2	Y	119	123	0			2
							4	4	131	9							
10	1953	X	935	-0-	-1018	-0-	56	1	841	2	Y	31	32	0			1
							4	4	34	9							
11	1890	X	785	-0-	-1105	-0-	43	1	711	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
12	1953	X	1483	-0-	-470	-0-	39	1	1281	2	Y	144	141	0			4
							5	4	158	9							
01	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	269	1	10776	2	Y	129	130	0			3
							5	4	142	9							
*02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	36	1	1980	2	Y	146	144	0			5
							2	4	161	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	754	1	10051	2	Y	84	86	0			2
							3	4	92	9							
10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	647	1	9634	2	Y	63	64	0			1
							26	4	69	9							
11	9750	X	9523	-0-	-227	-0-	541	1	8887	2	Y	77	76	0			2
							10	4	85	9							
12	10075	X	8750	-0-	-1325	-0-	257	1	8387	2	Y	90	89	0			3
							7	4	99	9							
01	11315	X	7418	-0-	-3897	-0-	178	1	7142	2	Y	85	86	0			2
							4	4	94	9							
02	10164	X	6290	-0-	-3874	-0-	109	1	6088	2	Y	81	80	0			3
							4	4	89	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	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	570	1	7601	2	Y	74	76	0			1
							3	4	81	9							
10	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	795	1	11840	2	Y	66	66	0			1
							31	4	73	9							
11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	577	1	9491	2	Y	54	53	0			2
							10	4	59	9							
12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	278	1	9090	2	Y	69	69	0			2
							7	4	76	9							
01	12121	X	7526	-0-	-4595	-0-	182	1	7275	2	Y	60	60	0			2
							3	4	66	9							
02	10948	X	4698	-0-	-6250	-0-	83	1	4579	2	Y	31	32	0			1
							2	4	34	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	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	140	1	1870	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
10	3286	X	992	-0-	-2294	-0-	60	1	895	2	Y	31	30	0			1
							3	4	34	9							
11	3180	X	1074	-0-	-2106	-0-	60	1	988	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
12	3286	X	2417	-0-	-869	-0-	70	1	2259	2	Y	77	76	0			2
							3	4	85	9							
01	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	58	1	2311	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	9							
*02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	40	1	2249	2	Y	13	15	0			-0-
							2	4	14	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	3000	N	1470	-0-	-1530	1385	101	1	1346	2	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
10	2006	N	621	-0-	-1385	-0-	38	1	553	2	Y	25	25	0			-0-
							2	4	28	9							
11	1980	N	130	-0-	-1850	-0-	6	1	93	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
12	1519	N	43	-0-	-1476	-0-	11	2	1	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	59	1	2380	2	Y	94	93	0			2
							2	4	103	9							
*02	2800	N	4388	-0-	1588	1588	72	1	4010	2	Y	274	267	0			9
							5	4	301	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	906	N	409	-0-	-497	-0-	26	1	350	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	21	22	0			-0-
							2	4	23	9							
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	100	97	0			3
							3	4	110	9							
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	6	1	242	2	Y	15	18	0			-0-
							17	9									
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	3	1	160	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	482	1	6417	2	Y	565	559	0			11
							21	4	622	9							
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	600	1	8930	2	Y	433	436	0			8
							39	4	476	9							
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	504	1	8279	2	Y	373	370	0			11
							15	4	410	9							
12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	263	1	8596	2	Y	363	363	0			11
							15	4	399	9							
01	10044	X	1336	-0-	-8708	-0-	19	1	756	2	Y	507	505	0			13
							3	4	558	9							
02	9072	X	1374	-0-	-7698	-0-	16	1	902	2	Y	410	410	0			13
							5	4	451	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38384	X	38384	-0-	-0-	-0-	2504	1	33381	2	Y	2197	2202	0			41
							82	4	2417	9							
10	36084	X	35773	-0-	-311	-0-	2047	1	30467	2	Y	2794	2781	0			54
							186	4	3073	9							
11	34920	X	31412	-0-	-3508	-0-	1635	1	26855	2	Y	2587	2566	0			75
							76	4	2846	9							
12	39719	X	39719	-0-	-0-	-0-	1084	1	35393	2	Y	2858	2845	0			88
							98	4	3144	9							
01	41199	X	40752	-0-	-447	-0-	908	1	36419	2	Y	3083	3093	0			78
							34	4	3391	9							
*02	37124	X	37124	-0-	-0-	-0-	604	1	33568	2	Y	2646	2640	0			84
							41	4	2911	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	860	1	11455	2	N	921	927	0			17
							34	4	1013	9							
10	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	727	1	10820	2	N	1077	1073	0			21
							69	4	1185	9							
11	12630	X	10806	-0-	-1824	-0-	556	1	9130	2	N	993	985	0			29
							28	4	1092	9							
12	13051	X	12143	-0-	-908	-0-	328	1	10700	2	N	984	983	0			30
							33	4	1082	9							
01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	317	1	12678	2	N	992	997	0			25
							11	4	1091	9							
02	11788	X	10273	-0-	-1515	-0-	166	1	9235	2	N	782	782	0			25
							12	4	860	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	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	1085	1	14454	2	N	1277	1290	0			24
							47	4	1405	9							
10	17174	X	16191	-0-	-983	-0-	933	1	13897	2	N	1164	1165	0			23
							81	4	1280	9							
11	16620	X	15754	-0-	-866	-0-	830	1	13642	2	N	1133	1123	0			33
							36	4	1246	9							
12	17174	X	15917	-0-	-1257	-0-	433	1	14150	2	N	1176	1173	0			36
							40	4	1294	9							
01	17174	X	15392	-0-	-1782	-0-	344	1	13779	2	N	1143	1150	0			29
							12	4	1257	9							
02	15512	X	14211	-0-	-1301	-0-	232	1	12918	2	N	950	949	0			30
							16	4	1045	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	1401	1	18665	2	Y	1914	1936	0			36
							71	4	2105	9							
10	21483	X	21168	-0-	-315	-0-	1188	1	17678	2	Y	1982	1979	0			39
							122	4	2180	9							
11	20790	X	18740	-0-	-2050	-0-	959	1	15763	2	Y	1788	1775	0			52
							51	4	1967	9							
12	21483	X	19739	-0-	-1744	-0-	520	1	16993	2	Y	1965	1957	0			60
							64	4	2162	9							
01	20119	X	19483	-0-	-636	-0-	422	1	16939	2	Y	1912	1924	0			48
							19	4	2103	9							
02	18172	X	17370	-0-	-802	-0-	275	1	15282	2	Y	1627	1623	0			52
							23	4	1790	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	1579	1	21041	2	Y	1913	1933	0			36
							71	4	2104	9							
10	24304	X	23456	-0-	-848	-0-	1344	1	20000	2	Y	1810	1811	0			35
							121	4	1991	9							
11	23520	X	20780	-0-	-2740	-0-	1090	1	17897	2	Y	1586	1575	0			46
							48	4	1745	9							
12	24304	X	20645	-0-	-3659	-0-	555	1	18120	2	Y	1738	1731	0			53
							58	4	1912	9							
01	22413	X	20765	-0-	-1648	-0-	457	1	18315	2	Y	1795	1803	0			45
							18	4	1975	9							
02	20244	X	19428	-0-	-816	-0-	314	1	17455	2	Y	1487	1485	0			47
							23	4	1636	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	691	1	9209	2	Y	1444	1461	0			27
							54	4	1588	9							
10	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	612	1	9097	2	Y	1650	1645	0			32
							88	4	1815	9							
11	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	522	1	8581	2	Y	1538	1525	0			45
							39	4	1692	9							
12	10788	X	9229	-0-	-1559	-0-	207	1	6760	2	Y	2003	1986	0			62
							59	4	2203	9							
01	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	287	1	11527	2	Y	1791	1808	0			45
							16	4	1970	9							
*02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	158	1	8786	2	Y	1351	1353	0			43
							18	4	1486	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	42872	X	42872	-0-	-0-	-0-	2618	1	34889	2	N	4718	4760	0			88
							175	4	5190	9							
10	39364	X	39364	-0-	-0-	-0-	2150	1	32005	2	N	4499	4500	0			87
							260	4	4949	9							
11	36780	X	31473	-0-	-5307	-0-	1541	1	25314	2	N	4102	4070	0			119
							106	4	4512	9							
12	38006	X	37475	-0-	-531	-0-	972	1	31743	2	N	4206	4196	0			129
							133	4	4627	9							
01	41632	X	41632	-0-	-0-	-0-	899	1	36062	2	N	4209	4232	0			106
							41	4	4630	9							
*02	37265	X	37265	-0-	-0-	-0-	593	1	32957	2	N	3334	3334	0			106
							48	4	3667	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26552	X	26552	-0-	-0-	-0-	1735	1	23123	2	Y	1490	1502	0			28
							55	4	1639	9							
10	26288	X	23719	-0-	-2569	-0-	1393	1	20742	2	Y	1345	1347	0			26
							104	4	1480	9							
11	27480	X	20864	-0-	-6616	-0-	1119	1	18377	2	Y	1206	1197	0			35
							41	4	1327	9							
12	28396	X	19359	-0-	-9037	-0-	529	1	17281	2	Y	1365	1358	0			42
							47	4	1502	9							
01	23467	X	20316	-0-	-3151	-0-	461	1	18462	2	Y	1253	1263	0			32
							15	4	1378	9							
02	21196	X	19773	-0-	-1423	-0-	328	1	18196	2	Y	1118	1114	0			36
							19	4	1230	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	880	1	11730	2	Y	3153	3138	0			59
							117	4	3468	9							
10	15562	X	14039	-0-	-1523	-0-	721	1	10729	2	Y	2247	2262	0			44
							117	4	2472	9							
11	15060	X	7927	-0-	-7133	-0-	369	1	6070	2	Y	1323	1329	0			38
							33	4	1455	9							
12	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	715	1	23363	2	Y	2932	2880	0			90
							94	4	3225	9							
01	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	578	1	23141	2	Y	2899	2916	0			73
							27	4	3189	9							
*02	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	382	1	21268	2	Y	2528	2520	0			81
							36	4	2781	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	1829	1	24375	2	Y	1957	1972	0			37
							73	4	2153	9							
10	28613	X	26861	-0-	-1752	-0-	1548	1	23035	2	Y	1949	1948	0			38
							134	4	2144	9							
11	27690	X	23875	-0-	-3815	-0-	1259	1	20684	2	Y	1708	1696	0			50
							53	4	1879	9							
12	28613	X	24159	-0-	-4454	-0-	669	1	21840	2	Y	1453	1458	0			45
							52	4	1598	9							
01	26133	X	22784	-0-	-3349	-0-	512	1	20518	2	Y	1578	1583	0			40
							18	4	1736	9							
02	23604	X	17702	-0-	-5902	-0-	285	1	15861	2	Y	1395	1390	0			45
							21	4	1535	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	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 #: 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	4110 X	3823	-0-	-287	-0-	182	1	3329	2	Y	284	233	0	28	1	70
						312	9									
10	3999 X	3561	-0-	-438	-0-	177	1	3150	2	Y	213	213	0	17	1	53
						234	9									
11	3870 X	3324	-0-	-546	-0-	169	1	2915	2	Y	218	187	0	21	1	63
						240	9									
12	3999 X	3628	-0-	-371	-0-	184	1	3134	2	Y	282	257	0	29	1	59
						310	9									
01	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	208	1	3240	2	Y	305	274	0	30	1	60
						336	9									
02	3556 X	3384	-0-	-172	-0-	176	1	2936	2	Y	247	211	0	26	1	70
						272	9									

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	16980 X	15798	-0-	-1182	-0-	814	1	14984	2	Y	-0-					-0-
10	17112 X	14683	-0-	-2429	-0-	779	1	13904	2	Y	-0-					-0-
11	16560 X	15573	-0-	-987	-0-	855	1	14718	2	Y	-0-					-0-
12	17112 X	15442	-0-	-1670	-0-	853	1	14589	2	Y	-0-					-0-
01	16337 X	15094	-0-	-1243	-0-	912	1	14182	2	Y	-0-					-0-
02	14756 X	13579	-0-	-1177	-0-	765	1	12814	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	26629 X	26629	-0-	-0-	-0-	1464	1	25165	2	Y	-0-					6
*04	24450 X	20479	-0-	-3971	-0-	1132	1	19347	2	Y	-0-					6
05	25265 X	-0-	-0-	-25265	-0-					Y	-0-					-0-
06	24450 X	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-					-0-
07	26629 X	30	-0-	-26599	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-					-0-
09	20490 X	-0-	-0-	-20490	-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-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

09	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	972	1	17918	2	Y	-0-					-0-
10	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	754	1	13452	2	Y	-0-					-0-
11	14130 X	12757	-0-	-1373	-0-	699	1	12058	2	Y	-0-					-0-
12	18476 X	12058	-0-	-6418	-0-	667	1	11391	2	Y	-0-					-0-
01	19530 X	10714	-0-	-8816	-0-	645	1	10069	2	Y	-0-					-0-
02	17640 X	8046	-0-	-9594	-0-	453	1	7593	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

09	4680 X	3115	-0-	-1565	-0-	158	1	2903	2	Y	49	60	0	5	1	12
						54	9									
10	4836 X	2704	-0-	-2132	-0-	140	1	2487	2	Y	70	59	0	6	1	17
						77	9									
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	254	1	4346	2	Y	179	127	0	17	1	52
						197	9									
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	280	1	4781	2	Y	223	205	0	23	1	47
						245	9									
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	273	1	4267	2	Y	245	220	0	24	1	48
						270	9									
02	4480 X	3624	-0-	-856	-0-	190	1	3205	2	Y	208	175	0	22	1	59
						229	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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 #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

09	5130 X	4429	-0-	-701	-0-	219	1	4031	2	Y	163	120	0	16	1	40
						179	9									
10	4774 X	4406	-0-	-368	-0-	220	1	3922	2	Y	240	201	0	19	1	60
						264	9									
11	4620 X	3708	-0-	-912	-0-	190	1	3294	2	Y	204	185	0	20	1	59
						224	9									
12	4588 X	4136	-0-	-452	-0-	212	1	3592	2	Y	302	267	0	31	1	63
						332	9									
01	4588 X	4463	-0-	-125	-0-	249	1	3863	2	Y	319	288	0	31	1	63
						351	9									
02	4144 X	3910	-0-	-234	-0-	204	1	3387	2	Y	290	240	0	30	1	83
						319	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9612	-0-	-438	-0-	494	1	9118	2	Y	-0-					-0-
10	10602	X	9160	-0-	-1442	-0-	486	1	8674	2	Y	-0-					-0-
11	10260	X	9124	-0-	-1136	-0-	499	1	8625	2	Y	-0-					-0-
12	10602	X	9359	-0-	-1243	-0-	518	1	8841	2	Y	-0-					-0-
01	9920	X	8578	-0-	-1342	-0-	519	1	8059	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	8567	-0-	-393	-0-	482	1	8085	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	1080	1	19853	2	Y	-0-					237
10	22878	X	17647	-0-	-5231	-0-	936	1	16711	2	Y	-0-					237
11	22140	X	20486	-0-	-1654	-0-	1124	1	19362	2	Y	-0-					237
12	22878	X	19577	-0-	-3301	-0-	1082	1	18483	2	Y	11					248
							12	9									
01	21638	X	20158	-0-	-1480	-0-	1216	1	18923	2	Y	17					265
							19	9									
*02	19544	X	4069	-0-	-15475	-0-	228	1	3835	2	Y	5					270
							6	9									

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	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	141	1	2605	2	Y	201	166	0	20	1	49
							221	9									
10	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	132	1	2395	2	Y	165	160	0	13	1	41
							182	9									
11	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	147	1	2537	2	Y	217	174	0	21	1	63
							239	9									
12	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	146	1	2506	2	Y	202	202	0	21	1	42
							222	9									
01	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	140	1	2191	2	Y	192	177	0	19	1	38
							211	9									
02	2772	X	2361	-0-	-411	-0-	123	1	2045	2	Y	175	145	0	18	1	50
							193	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	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	158	1	2901	2	Y	268	221	0	26	1	66
							295	9									
10	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	165	1	2918	2	Y	232	222	0	18	1	58
							255	9									
11	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	160	1	2754	2	Y	245	208	0	24	1	71
							270	9									
12	3658	X	3298	-0-	-360	-0-	166	1	2824	2	Y	280	263	0	29	1	59
							308	9									
01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	185	1	2875	2	Y	298	269	0	29	1	59
							328	9									
02	3136	X	3035	-0-	-101	-0-	155	1	2587	2	Y	266	221	0	28	1	76
							293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	150	1	2770	2	Y	215	168	0	21	1	53
						237	9									
10	3348 X	2946	-0-	-402	-0-	147	1	2575	2	Y	204	190	0	16	1	51
						224	9									
11	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	160	1	2742	2	Y	259	210	0	25	1	75
						285	9									
12	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	162	1	2724	2	Y	262	255	0	27	1	55
						288	9									
01	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	173	1	2689	2	Y	267	243	0	26	1	53
						294	9									
02	2968 X	2735	-0-	-233	-0-	144	1	2385	2	Y	187	167	0	20	1	53
						206	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

09	9600 X	9173	-0-	-427	-0-	468	1	8621	2	Y	76	68	0	7	1	19
						84	9									
10	9672 X	8876	-0-	-796	-0-	471	1	8405	2	Y	-0-	19	0			-0-
11	9360 X	8513	-0-	-847	-0-	464	1	8049	2	Y	-0-					-0-
12	9672 X	8711	-0-	-961	-0-	483	1	8228	2	Y	-0-					-0-
01	9486 X	8257	-0-	-1229	-0-	498	1	7759	2	Y	-0-					-0-
02	8568 X	8058	-0-	-510	-0-	454	1	7604	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

09	14430 X	13135	-0-	-1295	-0-	668	1	12289	2	Y	162	133	0	16	1	40
						178	9									
10	14384 X	12306	-0-	-2078	-0-	643	1	11462	2	Y	183	163	0	14	1	46
						201	9									
11	13470 X	11875	-0-	-1595	-0-	637	1	11005	2	Y	212	176	0	21	1	61
						233	9									
12	13919 X	12447	-0-	-1472	-0-	677	1	11525	2	Y	223	214	0	23	1	47
						245	9									
01	13578 X	11608	-0-	-1970	-0-	688	1	10681	2	Y	217	200	0	21	1	43
						239	9									
02	12264 X	11161	-0-	-1103	-0-	617	1	10322	2	Y	202	166	0	21	1	58
						222	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

09	4590 X	3284	-0-	-1306	-0-	170	1	3114	2	Y	-0-	16	0			-0-
10	4743 X	3069	-0-	-1674	-0-	164	1	2905	2	Y	-0-					-0-
11	4590 X	3614	-0-	-976	-0-	194	1	3339	2	Y	74	46	0	7	1	21
						81	9									
12	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	222	1	3777	2	Y	152	125	0	16	1	32
						167	9									
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	236	1	3693	2	Y	161	145	0	16	1	32
						177	9									
02	3360 X	3252	-0-	-108	-0-	177	1	2948	2	Y	115	102	0	12	1	33
						127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430	X	17132	-0-	-298	-0-	876 108	1 9	16148	2	Y	98	76	0	10	1	24
10	17360	X	16679	-0-	-681	-0-	878 110	1 9	15691	2	Y	100	91	0	8	1	25
11	16800	X	15988	-0-	-812	-0-	872 108	1 9	15008	2	Y	98	85	0	10	1	28
12	17701	X	16101	-0-	-1600	-0-	883 120	1 9	15098	2	Y	109	103	0	11	1	23
01	17701	X	15762	-0-	-1939	-0-	943 122	1 9	14697	2	Y	111	101	0	11	1	22
02	15988	X	13847	-0-	-2141	-0-	776 103	1 9	12968	2	Y	94	79	0	10	1	27

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4010	-0-	-460	-0-	198 153	1 9	3659	2	Y	139	108	0	13	1	34
10	4464	X	3549	-0-	-915	-0-	180 128	1 9	3241	2	Y	116	112	0	9	1	29
11	4200	X	3375	-0-	-825	-0-	179 134	1 9	3062	2	Y	122	104	0	12	1	35
12	4154	X	3366	-0-	-788	-0-	177 173	1 9	3016	2	Y	157	143	0	16	1	33
01	4154	X	3100	-0-	-1054	-0-	178 167	1 9	2755	2	Y	152	140	0	15	1	30
02	3752	X	3212	-0-	-540	-0-	172 154	1 9	2886	2	Y	140	115	0	15	1	40

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	5910	X	5386	-0-	-524	-0-	267 173	1 9	4946	2	Y	157	127	0	15	1	39
10	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	280 167	1 9	5043	2	Y	152	141	0	12	1	38
11	5640	X	5294	-0-	-346	-0-	279 178	1 9	4837	2	Y	162	137	0	16	1	47
12	5828	X	5020	-0-	-808	-0-	269 163	1 9	4588	2	Y	148	149	0	15	1	31
01	5766	X	5574	-0-	-192	-0-	323 207	1 9	5044	2	Y	188	164	0	18	1	37
02	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	267 178	1 9	4490	2	Y	162	136	0	17	1	46

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	10260	X	9466	-0-	-794	-0-	460 553	1 9	8453	2	Y	503	419	0	49	1	124
10	9889	X	9082	-0-	-807	-0-	455 507	1 9	8120	2	Y	461	434	0	36	1	115
11	9570	X	9298	-0-	-272	-0-	480 571	1 9	8247	2	Y	519	433	0	51	1	150
12	9889	X	9286	-0-	-603	-0-	479 644	1 9	8163	2	Y	585	552	0	60	1	123
01	9858	X	8911	-0-	-947	-0-	498 657	1 9	7756	2	Y	597	544	0	58	1	118
02	8848	X	7724	-0-	-1124	-0-	402 581	1 9	6741	2	Y	528	440	0	55	1	151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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

09	5910 X	5108	-0-	-802	-0-	227	1	4168	2	Y	648	534	0	63	1	159
						713	9									
10	6107 X	4153	-0-	-1954	-0-	195	1	3467	2	Y	446	459	0	35	1	111
						491	9									
11	5490 X	3122	-0-	-2368	-0-	151	1	2599	2	Y	338	318	0	33	1	98
						372	9									
12	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	267	1	4573	2	Y	854	685	0	88	1	179
						939	9									
01	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	273	1	4294	2	Y	737	699	0	72	1	145
						811	9									
02	4760 X	4697	-0-	-63	-0-	226	1	3791	2	Y	618	522	0	65	1	176
						680	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

09	8160 X	7642	-0-	-518	-0-	380	1	7025	2	Y	215	173	0	21	1	53
						237	9									
10	8122 X	7713	-0-	-409	-0-	397	1	7074	2	Y	220	201	0	17	1	55
						242	9									
11	7860 X	7256	-0-	-604	-0-	385	1	6631	2	Y	218	189	0	21	1	63
						240	9									
12	8091 X	6273	-0-	-1818	-0-	335	1	5737	2	Y	183	189	0	19	1	38
						201	9									
01	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	463	1	7217	2	Y	259	221	0	25	1	51
						285	9									
02	7140 X	6921	-0-	-219	-0-	377	1	6299	2	Y	223	187	0	23	1	64
						245	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

09	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	452	1	8334	2	Y	57	42	0	6	1	14
						63	9									
10	9300 X	8887	-0-	-413	-0-	464	1	8321	2	Y	93	77	0	7	1	23
						102	9									
11	9060 X	8509	-0-	-551	-0-	457	1	7864	2	Y	171	128	0	17	1	49
						188	9									
12	9362 X	8687	-0-	-675	-0-	471	1	8011	2	Y	186	177	0	19	1	39
						205	9									
01	9269 X	8671	-0-	-598	-0-	511	1	7947	2	Y	194	176	0	19	1	38
						213	9									
02	8260 X	7719	-0-	-541	-0-	426	1	7110	2	Y	166	140	0	17	1	47
						183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	121 116	1 9	2248	2	Y	105	85	0	10	1	26
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	148 151	1 9	2635	2	Y	137	118	0	11	1	34
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	201 183	1 9	3437	2	Y	166	136	0	16	1	48
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	193 185	1 9	3277	2	Y	168	164	0	17	1	35
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	204 193	1 9	3151	2	Y	175	159	0	17	1	34
02	3556	X	3162	-0-	-394	-0-	171 162	1 9	2829	2	Y	147	124	0	15	1	42

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7069	-0-	-1001	-0-	360 116	1 9	6593	2	Y	105	86	0	10	1	26
10	7967	X	7115	-0-	-852	-0-	372 112	1 9	6631	2	Y	102	94	0	8	1	26
11	7320	X	6818	-0-	-502	-0-	367 122	1 9	6329	2	Y	111	94	0	11	1	32
12	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	374 131	1 9	6394	2	Y	119	114	0	12	1	25
01	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	403 135	1 9	6284	2	Y	123	112	0	12	1	24
02	6608	X	5960	-0-	-648	-0-	329 117	1 9	5514	2	Y	106	89	0	11	1	30

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	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	66 87	1 9	1229	2	Y	79	66	0	8	1	19
10	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	71 89	1 9	1294	2	Y	81	74	0	6	1	20
11	1500	X	1325	-0-	-175	-0-	68 86	1 9	1171	2	Y	78	68	0	8	1	22
12	1550	X	1464	-0-	-86	-0-	77 106	1 9	1281	2	Y	96	88	0	10	1	20
01	1550	X	1456	-0-	-94	-0-	80 105	1 9	1271	2	Y	95	87	0	9	1	19
02	1316	X	1294	-0-	-22	-0-	67 91	1 9	1136	2	Y	83	69	0	9	1	24

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2870	-0-	-160	-0-	130 345	1 9	2395	2	Y	314	260	0	31	1	77
10	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	129 381	1 9	2279	2	Y	346	310	0	27	1	86
11	2910	X	2634	-0-	-276	-0-	125 347	1 9	2162	2	Y	315	279	0	31	1	91
12	3007	X	2031	-0-	-976	-0-	99 271	1 9	1661	2	Y	246	260	0	25	1	52
01	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	119 383	1 9	1833	2	Y	348	297	0	34	1	69
02	2688	X	2081	-0-	-607	-0-	99 311	1 9	1671	2	Y	283	241	0	30	1	81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	7840	-0-	-1550	-0-	397	1	7314	2	Y	117	100	0	11	1	29
							129	9									
10	8773	X	8762	-0-	-11	-0-	456	1	8138	2	Y	153	132	0	12	1	38
							168	9									
11	8610	X	7004	-0-	-1606	-0-	379	1	6491	2	Y	122	113	0	12	1	35
							134	9									
12	8897	X	7777	-0-	-1120	-0-	419	1	7175	2	Y	166	149	0	17	1	35
							183	9									
01	8897	X	7771	-0-	-1126	-0-	456	1	7126	2	Y	172	156	0	17	1	34
							189	9									
02	7924	X	7602	-0-	-322	-0-	416	1	6989	2	Y	179	143	0	19	1	51
							197	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

09	26460	X	22963	-0-	-3497	-0-	1178	1	21709	2	Y	69	64	0	7	1	17
							76	9									
10	25947	X	23171	-0-	-2776	-0-	1225	1	21867	2	Y	72	65	0	6	1	18
							79	9									
11	25110	X	21913	-0-	-3197	-0-	1200	1	20671	2	Y	38	41	0	4	1	11
							42	9									
12	25947	X	22315	-0-	-3632	-0-	1237	1	21078	2	Y	-0-	11	0			-0-
01	23963	X	20577	-0-	-3386	-0-	1242	1	19325	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
02	21420	X	13927	-0-	-7493	-0-	782	1	13137	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

09	12330	X	11275	-0-	-1055	-0-	577	1	10626	2	Y	65	62	0	6	1	16
							72	9									
10	12400	X	11439	-0-	-961	-0-	604	1	10768	2	Y	61	57	0	5	1	15
							67	9									
11	11850	X	11056	-0-	-794	-0-	596	1	10286	2	Y	158	112	0	15	1	46
							174	9									
12	12090	X	11274	-0-	-816	-0-	616	1	10468	2	Y	173	165	0	18	1	36
							190	9									
01	11966	X	11208	-0-	-758	-0-	663	1	10344	2	Y	183	165	0	18	1	36
							201	9									
02	10528	X	9832	-0-	-696	-0-	547	1	9189	2	Y	87	89	0	9	1	25
							96	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

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

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	14	0			-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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 B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6360 X	5788	-0-	-572	-0-	274	1	5104	2	Y	373	311	0	36	1	92
						410	9									
10	6572 X	5493	-0-	-1079	-0-	272	1	4857	2	Y	331	314	0	26	1	83
						364	9									
11	6360 X	5610	-0-	-750	-0-	285	1	4916	2	Y	372	311	0	36	1	108
						409	9									
12	6262 X	5737	-0-	-525	-0-	293	1	4994	2	Y	409	389	0	42	1	86
						450	9									
01	6262 X	6005	-0-	-257	-0-	334	1	5196	2	Y	432	391	0	42	1	85
						475	9									
02	5404 X	5294	-0-	-110	-0-	275	1	4630	2	Y	354	301	0	37	1	101
						389	9									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

09	10200 X	9407	-0-	-793	-0-	480	1	8847	2	Y	73	62	0	7	1	18
						80	9									
10	10540 X	9644	-0-	-896	-0-	506	1	9050	2	Y	80	72	0	6	1	20
						88	9									
11	10200 X	7885	-0-	-2315	-0-	428	1	7372	2	Y	77	67	0	8	1	22
						85	9									
12	10540 X	8132	-0-	-2408	-0-	444	1	7600	2	Y	80	77	0	8	1	17
						88	9									
01	12121 X	7714	-0-	-4407	-0-	460	1	7154	2	Y	91	81	0	9	1	18
						100	9									
02	8792 X	6134	-0-	-2658	-0-	341	1	5708	2	Y	77	65	0	8	1	22
						85	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

09	13500 X	12699	-0-	-801	-0-	648	1	11955	2	Y	87	72	0	9	1	21
						96	9									
10	14446 X	13850	-0-	-596	-0-	733	1	13114	2	Y	3	23	0			1
						3	9									
11	13980 X	11875	-0-	-2105	-0-	648	1	11185	2	Y	38	24	0	4	1	11
						42	9									
12	14446 X	12744	-0-	-1702	-0-	701	1	11927	2	Y	105	83	0	11	1	22
						116	9									
01	15376 X	13713	-0-	-1663	-0-	821	1	12768	2	Y	113	102	0	11	1	22
						124	9									
02	12516 X	11980	-0-	-536	-0-	669	1	11209	2	Y	93	79	0	10	1	26
						102	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	14970 X	13719	-0-	-1251	-0-	703	1	12948	2	Y	62	53	0	6	1	15
						68	9									
10	15469 X	13454	-0-	-2015	-0-	711	1	12669	2	Y	67	60	0	5	1	17
						74	9									
11	14970 X	13465	-0-	-1505	-0-	734	1	12658	2	Y	66	57	0	7	1	19
						73	9									
12	15469 X	12922	-0-	-2547	-0-	709	1	12124	2	Y	81	75	0	8	1	17
						89	9									
01	15035 X	12504	-0-	-2531	-0-	749	1	11656	2	Y	90	80	0	9	1	18
						99	9									
02	12796 X	11286	-0-	-1510	-0-	633	1	10579	2	Y	67	59	0	7	1	19
						74	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

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 C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

09	4140 X	4131	-0-	-9	-0-	203	1	3712	2	Y	196	150	0	19	1	48
						216	9									
10	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	180	1	3210	2	Y	128	134	0	10	1	32
						141	9									
11	4080 X	2562	-0-	-1518	-0-	132	1	2279	2	Y	137	116	0	13	1	40
						151	9									
12	4278 X	3566	-0-	-712	-0-	186	1	3161	2	Y	199	176	0	21	1	42
						219	9									
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	247	1	3855	2	Y	316	265	0	31	1	62
						348	9									
*02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	205	1	3421	2	Y	265	224	0	28	1	75
						292	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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 C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

09	5430 X	5052	-0-	-378	-0-	241	1	4458	2	Y	321	262	0	31	1	79
						353	9									
10	5518 X	5130	-0-	-388	-0-	255	1	4539	2	Y	305	284	0	24	1	76
						336	9									
11	5340 X	4576	-0-	-764	-0-	237	1	4046	2	Y	266	239	0	26	1	77
						293	9									
12	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	250	1	4306	2	Y	324	300	0	33	1	68
						356	9									
01	5270 X	5171	-0-	-99	-0-	285	1	4449	2	Y	397	348	0	39	1	78
						437	9									
02	4704 X	4541	-0-	-163	-0-	238	1	3949	2	Y	322	274	0	34	1	92
						354	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-	2	0			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
11	1852 X	-0-	-0-	-1852	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

09	4230 X	3481	-0-	-749	-0-	165	1	3035	2	Y	255	214	0	25	1	63
						281	9									
10	4123 X	4012	-0-	-111	-0-	195	1	3483	2	Y	304	267	0	24	1	76
						334	9									
11	3990 X	3514	-0-	-476	-0-	178	1	3053	2	Y	257	234	0	25	1	74
						283	9									
12	4030 X	3277	-0-	-753	-0-	168	1	2853	2	Y	233	234	0	24	1	49
						256	9									
01	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	221	1	3424	2	Y	312	269	0	30	1	62
						343	9									
02	3612 X	3598	-0-	-14	-0-	186	1	3108	2	Y	276	230	0	29	1	79
						304	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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 #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

09	4740 X	4653	-0-	-87	-0-	200	1	3671	2	Y	711	586	0	69	1	175
						782	9									
10	4867 X	4164	-0-	-703	-0-	180	1	3252	2	Y	665	622	0	52	1	166
						732	9									
11	4710 X	3866	-0-	-844	-0-	177	1	3026	2	Y	603	536	0	59	1	174
						663	9									
12	4836 X	3919	-0-	-917	-0-	177	1	3025	2	Y	652	622	0	67	1	137
						717	9									
01	4836 X	4023	-0-	-813	-0-	196	1	3059	2	Y	698	629	0	68	1	138
						768	9									
02	4340 X	3526	-0-	-814	-0-	157	1	2632	2	Y	670	547	0	70	1	191
						737	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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 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	5340 X	4857	-0-	-483	-0-	248	1	4564	2	Y	41	52	0	4	1	10
						45	9									
10	5518 X	4928	-0-	-590	-0-	255	1	4563	2	Y	100	77	0	8	1	25
						110	9									
11	5220 X	4791	-0-	-429	-0-	254	1	4365	2	Y	156	121	0	15	1	45
						172	9									
12	5270 X	4884	-0-	-386	-0-	262	1	4470	2	Y	138	140	0	14	1	29
						152	9									
01	5270 X	4774	-0-	-496	-0-	279	1	4351	2	Y	131	121	0	13	1	26
						144	9									
02	4536 X	4050	-0-	-486	-0-	221	1	3718	2	Y	101	87	0	11	1	29
						111	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

09	7020 X	7009	-0-	-11	-0-	349	1	6436	2	Y	204	154	0	20	1	50
						224	9									
10	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	381	1	6809	2	Y	268	230	0	21	1	67
						295	9									
11	6750 X	5670	-0-	-1080	-0-	304	1	5232	2	Y	122	142	0	12	1	35
						134	9									
12	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	361	1	6152	2	Y	1131	813	0	116	1	237
						1244	9									
01	7471 X	6343	-0-	-1128	-0-	383	1	5947	2	Y	12	246	0	1	1	2
						13	9									
02	6748 X	4919	-0-	-1829	-0-	260	1	4342	2	Y	288	178	0	30	1	82
						317	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	7998	-0-	7998	7998	418	1	7457	2	Y	112	75	0	9	1	28
						123	9									
11	14B2 EXT	23643	-0-	23643	31641	1284	1	22107	2	Y	229	169	0	22	1	66
						252	9									
12	T. A.	18569	-0-	18569	50210	995	1	16967	2	Y	552	445	0	57	1	116
						607	9									
01	67141 X	16931	-0-	-50210	-0-	983	1	15328	2	Y	564	514	0	55	1	111
						620	9									
02	22064 X	14947	-0-	-7117	-0-	813	1	13626	2	Y	462	393	0	48	1	132
						508	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	4710	X	4083	-0-	-627	-0-	206	1	3781	2	Y	87	67	0	9	1	21
							96	9									
10	4433	X	3493	-0-	-940	-0-	180	1	3237	2	Y	69	68	0	5	1	17
							76	9									
11	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	206	1	3576	2	Y	91	73	0	9	1	26
							100	9									
12	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	226	1	3853	2	Y	112	103	0	12	1	23
							123	9									
01	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	231	1	3586	2	Y	111	101	0	11	1	22
							122	9									
02	3808	X	3495	-0-	-313	-0-	190	1	3205	2	Y	91	77	0	10	1	26
							100	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					-0-
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

09	7830	X	3430	-0-	-4400	-0-	168	1	3074	2	Y	171	140	0	17	1	42
							188	9									
10	4123	X	3483	-0-	-640	-0-	176	1	3132	2	Y	159	149	0	12	1	40
							175	9									
11	3990	X	2873	-0-	-1117	-0-	147	1	2531	2	Y	177	149	0	17	1	51
							195	9									
12	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	178	1	3049	2	Y	200	188	0	21	1	42
							220	9									
01	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	186	1	2902	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									
02	3192	X	2786	-0-	-406	-0-	148	1	2458	2	Y	164	141	0	17	1	47
							180	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-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 #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

09	13080	X	12237	-0-	-843	-0-	624	1	11497	2	Y	105	85	0	10	1	26
							116	9									
10	13516	X	12147	-0-	-1369	-0-	638	1	11400	2	Y	99	92	0	8	1	25
							109	9									
11	13080	X	11483	-0-	-1597	-0-	623	1	10742	2	Y	107	90	0	11	1	31
							118	9									
12	12648	X	11674	-0-	-974	-0-	639	1	10913	2	Y	111	107	0	12	1	23
							122	9									
01	12648	X	9644	-0-	-3004	-0-	574	1	8950	2	Y	109	100	0	11	1	21
							120	9									
02	11424	X	11131	-0-	-293	-0-	621	1	10402	2	Y	98	81	0	10	1	28
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	126	1	2224	2	Y	29	20	0	2	1	7
							32	9									
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	1730	-0-	-657	-0-	104	1	1625	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	437	1	7341	2	Y	389	237	0	41	1	111
							428	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

09	6600	X	6175	-0-	-425	-0-	313	1	5782	2	Y	73	64	0	7	1	18
							80	9									
10	6665	X	6264	-0-	-401	-0-	326	1	5838	2	Y	91	79	0	7	1	23
							100	9									
11	6450	X	5783	-0-	-667	-0-	312	1	5414	2	Y	52	55	0	5	1	15
							57	9									
12	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	333	1	5653	2	Y	129	104	0	13	1	27
							142	9									
01	6541	X	3735	-0-	-2806	-0-	222	1	3436	2	Y	70	76	0	7	1	14
							77	9									
*02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	377	1	6316	2	Y	120	87	0	13	1	34
							132	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

09	14640	X	14616	-0-	-24	-0-	749	1	13778	2	Y	81	65	0	8	1	20
							89	9									
10	14880	X	14202	-0-	-678	-0-	749	1	13369	2	Y	76	71	0	6	1	19
							84	9									
11	14400	X	13305	-0-	-1095	-0-	723	1	12472	2	Y	100	80	0	10	1	29
							110	9									
12	15097	X	12873	-0-	-2224	-0-	704	1	11964	2	Y	186	157	0	19	1	39
							205	9									
01	15097	X	14059	-0-	-1038	-0-	840	1	13020	2	Y	181	166	0	18	1	36
							199	9									
02	13636	X	12580	-0-	-1056	-0-	702	1	11775	2	Y	94	93	0	10	1	27
							103	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

09	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	240	1	4407	2	Y	174	142	0	17	1	43
							191	9									
10	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	246	1	4409	2	Y	163	152	0	13	1	41
							179	9									
11	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	242	1	4202	2	Y	175	148	0	17	1	51
							193	9									
12	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	249	1	4246	2	Y	199	188	0	20	1	42
							219	9									
01	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	265	1	4106	2	Y	194	179	0	19	1	38
							213	9									
02	4508	X	3767	-0-	-741	-0-	204	1	3389	2	Y	158	135	0	16	1	45
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

09	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	90	1	1629	2	Y	309	265	0	30	1	76
							340	9									
10	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	119	1	2137	2	Y	436	369	0	34	1	109
							480	9									
11	3150	X	2136	-0-	-1014	-0-	100	1	1675	2	Y	328	310	0	32	1	95
							361	9									
12	3255	X	2509	-0-	-746	-0-	112	1	1939	2	Y	416	381	0	43	1	87
							458	9									
01	2728	X	1881	-0-	-847	-0-	90	1	1439	2	Y	320	313	0	31	1	63
							352	9									
02	2464	X	1730	-0-	-734	-0-	79	1	1318	2	Y	303	248	0	32	1	86
							333	9									

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

09	14880	X	14511	-0-	-369	-0-	747	1	13741	2	Y	21	17	0	2	1	5
							23	9									
10	15066	X	14906	-0-	-160	-0-	783	1	13952	2	Y	155	36	0	4	1	120
							171	9									
11	14640	X	14097	-0-	-543	-0-	767	1	13210	2	Y	109	120	0			109
							120	9									
12	15128	X	14232	-0-	-896	-0-	783	1	13329	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
01	15128	X	14469	-0-	-659	-0-	867	1	13482	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
02	13552	X	13183	-0-	-369	-0-	733	1	12330	2	Y	109	109	0			109
							120	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-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

09	23430	X	22127	-0-	-1303	-0-	1140	1	20987	2	Y	-0-					-0-
10	23591	X	22583	-0-	-1008	-0-	1198	1	21385	2	Y	-0-					-0-
11	22680	X	21557	-0-	-1123	-0-	1181	1	20376	2	Y	-0-					-0-
12	23312	X	21797	-0-	-1515	-0-	1205	1	20592	2	Y	-0-					-0-
01	23188	X	22018	-0-	-1170	-0-	1330	1	20688	2	Y	-0-					-0-
02	20664	X	19547	-0-	-1117	-0-	1101	1	18446	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	11553	-0-	-567	-0-	572	1	10530	2	Y	410	338	0	40	1	101
							451	9									
10	12183	X	9738	-0-	-2445	-0-	495	1	8811	2	Y	393	365	0	31	1	98
							432	9									
11	11850	X	9114	-0-	-2736	-0-	476	1	8211	2	Y	388	336	0	38	1	112
							427	9									
12	12245	X	9334	-0-	-2911	-0-	493	1	8422	2	Y	381	374	0	39	1	80
							419	9									
01	12245	X	8277	-0-	-3968	-0-	475	1	7377	2	Y	386	352	0	38	1	76
							425	9									
02	10780	X	6549	-0-	-4231	-0-	350	1	5874	2	Y	295	256	0	31	1	84
							325	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

09	3360	X	1089	-0-	-2271	-0-	39	1	702	2	Y	316	270	0	31	1	78
							348	9									
10	3472	X	1747	-0-	-1725	-0-	69	1	1215	2	Y	421	361	0	33	1	105
							463	9									
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	125	1	2202	2	Y	604	476	0	59	1	174
							664	9									
12	2976	X	671	-0-	-2305	-0-	30	1	520	2	Y	110	250	0	11	1	23
							121	9									
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	447	338	0	44	1	88
							492	9									
02	2800	X	1547	-0-	-1253	-0-	71	1	1205	2	Y	246	238	0	26	1	70
							271	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

09	8700	X	8669	-0-	-31	-0-	447	1	8222	2	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8018	-0-	-786	-0-	427	1	7591	2	Y	-0-					-0-
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	480	1	8256	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8074	-0-	-885	-0-	447	1	7627	2	Y	-0-					-0-
01	8959	X	4077	-0-	-4882	-0-	246	1	3831	2	Y	-0-					-0-
02	8148	X	3034	-0-	-5114	-0-	171	1	2860	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	16900	-0-	16900	16900	886	1	15851	2	Y	148	99	0	12	1	37
						163	9									
11	14B2 EXT	10508	-0-	10508	27408	545	1	9405	2	Y	507	348	0	49	1	147
						558	9									
12	T. A.	27700	-0-	27700	55108	1471	1	25106	2	Y	1021	849	0	105	1	214
						1123	9									
01	93177	X	38069	-0-	-55108	-0-	2220	1	34531	2	Y	1198	1059	0	117	1	236
						1318	9									
*02	32648	X	32648	-0-	-0-	-0-	1787	1	29887	2	Y	885	776	0	93	1	252
						974	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

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
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	13091	-0-	13091	13091	646	1	11883	2	Y	511	335	0	50	1	126
						562	9									
10	14B2 EXT	57829	-0-	57829	70920	2977	1	53156	2	Y	1542	1162	0	121	1	385
						1696	9									
11	T. A.	28797	-0-	28797	99717	1537	1	26451	2	Y	735	836	0	72	1	212
						809	9									
12	T. A.	23119	-0-	23119	122836	1234	1	21039	2	Y	769	741	0	79	1	161
						846	9									
01	143303 X	20467	-0-	-122836	-0-	1187	1	18460	2	Y	745	687	0	72	1	147
						820	9									
02	52220 X	16620	-0-	-35600	-0-	902	1	15071	2	Y	588	505	0	62	1	168
						647	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

09	7350 X	7089	-0-	-261	-0-	360	1	6594	2	Y	123	102	0	12	1	30
						135	9									
10	7378 X	7159	-0-	-219	-0-	373	1	6646	2	Y	127	115	0	10	1	32
						140	9									
11	7110 X	6367	-0-	-743	-0-	344	1	5915	2	Y	98	92	0	10	1	28
						108	9									
12	7316 X	6490	-0-	-826	-0-	346	1	5926	2	Y	198	164	0	20	1	42
						218	9									
01	7316 X	6513	-0-	-803	-0-	384	1	5967	2	Y	147	146	0	14	1	29
						162	9									
02	6608 X	5746	-0-	-862	-0-	316	1	5309	2	Y	110	96	0	12	1	31
						121	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

09	5760 X	5352	-0-	-408	-0-	270	1	4980	2	Y	93	71	0	9	1	23
						102	9									
10	5952 X	5397	-0-	-555	-0-	279	1	5011	2	Y	97	88	0	8	1	24
						107	9									
11	5640 X	4936	-0-	-704	-0-	263	1	4560	2	Y	103	87	0	10	1	30
						113	9									
12	5580 X	5230	-0-	-350	-0-	283	1	4814	2	Y	121	113	0	13	1	25
						133	9									
01	5580 X	3165	-0-	-2415	-0-	186	1	2916	2	Y	57	65	0	6	1	11
						63	9									
*02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	356	1	5975	2	Y	84	62	0	9	1	24
						92	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

09	3990 X	3013	-0-	-977	-0-	138	1	2526	2	Y	317	270	0	31	1	78
						349	9									
10	3875 X	3055	-0-	-820	-0-	143	1	2516	2	Y	360	320	0	28	1	90
						396	9									
11	3750 X	3185	-0-	-565	-0-	149	1	2579	2	Y	415	345	0	40	1	120
						457	9									
12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	170	1	2879	2	Y	438	421	0	45	1	92
						482	9									
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	176	1	2725	2	Y	420	388	0	41	1	83
						462	9									
02	2968 X	2453	-0-	-515	-0-	121	1	2005	2	Y	297	264	0	31	1	85
						327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 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	14910 X	14693	-0-	-217	-0-	758	1	13935	2	Y	-0-					-0-
10	15376 X	13662	-0-	-1714	-0-	724	1	12938	2	Y	-0-					-0-
11	14880 X	14538	-0-	-342	-0-	798	1	13740	2	Y	-0-					-0-
12	15190 X	14412	-0-	-778	-0-	797	1	13612	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
01	15190 X	14255	-0-	-935	-0-	859	1	13395	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
02	13720 X	12429	-0-	-1291	-0-	698	1	11730	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	92	1	1720	2	Y	238	202	0	23	1	58
						262	9									
10	1891 X	1490	-0-	-401	-0-	68	1	1195	2	Y	206	197	0	16	1	51
						227	9									
11	1980 X	899	-0-	-1081	-0-	41	1	706	2	Y	138	136	0	13	1	40
						152	9									
12	2139 X	1208	-0-	-931	-0-	59	1	1008	2	Y	128	128	0	13	1	27
						141	9									
01	2139 X	1275	-0-	-864	-0-	75	1	1152	2	Y	44	58	0	4	1	9
						48	9									
*02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	113	1	1893	2	Y	420	265	0	44	1	120
						462	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

09	7770 X	7115	-0-	-655	-0-	358	1	6559	2	Y	180	147	0	18	1	44
						198	9									
10	8029 X	7224	-0-	-805	-0-	373	1	6662	2	Y	172	160	0	13	1	43
						189	9									
11	7650 X	6849	-0-	-801	-0-	364	1	6286	2	Y	181	154	0	18	1	52
						199	9									
12	7719 X	7036	-0-	-683	-0-	377	1	6438	2	Y	201	190	0	21	1	42
						221	9									
01	7347 X	7013	-0-	-334	-0-	410	1	6374	2	Y	208	189	0	20	1	41
						229	9									
02	6636 X	6194	-0-	-442	-0-	337	1	5675	2	Y	165	142	0	17	1	47
						182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39630	X	37156	-0-	-2474	-0-	1914	1	35242	2	Y	-0-					-0-
10	39990	X	37791	-0-	-2199	-0-	2004	1	35784	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	38280	X	36007	-0-	-2273	-0-	1976	1	34024	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
12	39215	X	36501	-0-	-2714	-0-	2020	1	34470	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
01	38812	X	36339	-0-	-2473	-0-	2192	1	34136	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
02	34692	X	32574	-0-	-2118	-0-	1837	1	30728	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

09	15570	X	14983	-0-	-587	-0-	769	1	14175	2	Y	35	29	0	3	1	9
							39	9									
10	15438	X	13629	-0-	-1809	-0-	720	1	12886	2	Y	21	23	0	2	1	5
							23	9									
11	14940	X	13875	-0-	-1065	-0-	761	1	13114	2	Y	-0-	5	0			-0-
12	15469	X	14796	-0-	-673	-0-	820	1	13976	2	Y	-0-					-0-
01	15469	X	13024	-0-	-2445	-0-	787	1	12237	2	Y	-0-					-0-
02	13972	X	13001	-0-	-971	-0-	732	1	12269	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

09	9090	X	8336	-0-	-754	-0-	418	1	7684	2	Y	213	173	0	21	1	52
							234	9									
10	8959	X	8046	-0-	-913	-0-	417	1	7405	2	Y	204	189	0	16	1	51
							224	9									
11	8700	X	8147	-0-	-553	-0-	433	1	7466	2	Y	225	189	0	22	1	65
							248	9									
12	8990	X	7750	-0-	-1240	-0-	421	1	7210	2	Y	108	139	0	11	1	23
							119	9									
01	8773	X	8019	-0-	-754	-0-	469	1	7288	2	Y	238	191	0	23	1	47
							262	9									
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					Y	-0-	47	0			-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

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

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	10465	-0-	-1115	-0-	521	1	9627	2	Y	288	220	0	28	1	71
							317	9									
10	11966	X	10615	-0-	-1351	-0-	549	1	9843	2	Y	203	207	0	16	1	51
							223	9									
11	11580	X	9695	-0-	-1885	-0-	522	1	8979	2	Y	176	159	0	17	1	51
							194	9									
12	11563	X	8417	-0-	-3146	-0-	466	1	7951	2	Y	-0-	51	0			-0-
01	11036	X	10170	-0-	-866	-0-	601	1	9319	2	Y	227	160	0	22	1	45
							250	9									
02	9772	X	9039	-0-	-733	-0-	493	1	8276	2	Y	245	194	0	26	1	70
							270	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 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	27150	X	24070	-0-	-3080	-0-	1225	1	22552	2	Y	266	200	0	26	1	65
							293	9									
10	28229	X	28229	-0-	-0-	-0-	1483	1	26494	2	Y	229	219	0	18	1	57
							252	9									
11	25890	X	23000	-0-	-2890	-0-	1245	1	21452	2	Y	275	226	0	27	1	79
							303	9									
12	26753	X	25901	-0-	-852	-0-	1415	1	24123	2	Y	330	306	0	34	1	69
							363	9									
01	28241	X	24446	-0-	-3795	-0-	1453	1	22634	2	Y	326	299	0	32	1	64
							359	9									
02	25508	X	-0-	-0-	-25508	-0-					Y	-0-	64	0			-0-

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	14010	X	10624	-0-	-3386	-0-	536	1	9840	2	Y	225	195	0	22	1	55
							248	9									
10	14477	X	9370	-0-	-5107	-0-	490	1	8749	2	Y	119	135	0	9	1	30
							131	9									
11	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	806	1	13914	2	Y	345	241	0	34	1	100
							380	9									
12	14198	X	13568	-0-	-630	-0-	731	1	12429	2	Y	371	355	0	38	1	78
							408	9									
01	14198	X	14005	-0-	-193	-0-	818	1	12758	2	Y	390	353	0	38	1	77
							429	9									
02	14084	X	12044	-0-	-2040	-0-	661	1	11043	2	Y	309	266	0	32	1	88
							340	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	6630	X	6305	-0-	-325	-0-	315	1	5814	2	Y	160	131	0	16	1	39
							176	9									
10	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	335	1	5966	2	Y	157	145	0	12	1	39
							173	9									
11	6480	X	6161	-0-	-319	-0-	329	1	5646	2	Y	169	143	0	16	1	49
							186	9									
12	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	319	1	5428	2	Y	183	175	0	19	1	38
							201	9									
01	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	372	1	5766	2	Y	204	182	0	20	1	40
							224	9									
02	5880	X	5498	-0-	-382	-0-	304	1	5027	2	Y	152	133	0	16	1	43
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
12	5642 X	-0-	-0-	-5642	-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 #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

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

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
11	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	3414	-0-	3414	3414	194	1	3031	2	Y	172	121	0	17	1	34
						189	9									
02	T. A.	7021	-0-	7021	10435	384	1	6415	2	Y	202	157	0	21	1	58
						222	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

09	8250 X	8060	-0-	-190	-0-	401	1	7392	2	Y	243	198	0	24	1	60
						267	9									
10	8432 X	8040	-0-	-392	-0-	414	1	7367	2	Y	235	218	0	18	1	59
						259	9									
11	8160 X	7708	-0-	-452	-0-	409	1	7042	2	Y	234	202	0	23	1	68
						257	9									
12	8339 X	7306	-0-	-1033	-0-	387	1	6592	2	Y	297	272	0	31	1	62
						327	9									
01	8339 X	6896	-0-	-1443	-0-	400	1	6214	2	Y	256	243	0	25	1	50
						282	9									
02	7532 X	6306	-0-	-1226	-0-	345	1	5748	2	Y	194	169	0	20	1	55
						213	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

09	3390 X	3253	-0-	-137	-0-	167	1	3060	2	Y	24	20	0	2	1	6
						26	9									
10	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	170	1	3028	2	Y	27	24	0	2	1	7
						30	9									
11	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	163	1	2821	2	Y	45	35	0	4	1	13
						50	9									
12	3379 X	3103	-0-	-276	-0-	171	1	2895	2	Y	34	36	0	4	1	7
						37	9									
01	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	184	1	2870	2	Y	91	71	0	9	1	18
						100	9									
02	3024 X	2729	-0-	-295	-0-	150	1	2517	2	Y	56	52	0	6	1	16
						62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30600	X	27980	-0-	-2620	-0-	1433	1	26408	2	Y	126	91	0	12	1	31
							139	9									
10	30535	X	28423	-0-	-2112	-0-	1506	1	26850	2	Y	61	72	0	5	1	15
							67	9									
11	29220	X	24402	-0-	-4818	-0-	1337	1	23013	2	Y	47	44	0	4	1	14
							52	9									
12	29543	X	27945	-0-	-1598	-0-	1544	1	26337	2	Y	58	54	0	6	1	12
							64	9									
01	29326	X	26858	-0-	-2468	-0-	1617	1	25172	2	Y	63	57	0	6	1	12
							69	9									
02	26124	X	23666	-0-	-2458	-0-	1330	1	22278	2	Y	53	44	0	6	1	15
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

09	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	187	1	3448	2	Y	24	17	0	2	1	6
							26	9									
10	3968	X	3678	-0-	-290	-0-	194	1	3456	2	Y	25	23	0	2	1	6
							28	9									
11	3750	X	3476	-0-	-274	-0-	187	1	3258	2	Y	28	23	0	3	1	8
							31	9									
12	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	193	1	3271	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
01	3875	X	3462	-0-	-413	-0-	207	1	3221	2	Y	31	28	0	3	1	6
							34	9									
02	3416	X	3073	-0-	-343	-0-	171	1	2863	2	Y	35	27	0	4	1	10
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

09	1290	X	279	-0-	-1011	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	513	-0-	-820	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	199	-0-	-251	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	66	-0-	-399	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	11	-0-	-516	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

09	660	N	200	-0-	-460	-0-	4	1	138	2	Y	53	52	0	5	1	13
							58	9									
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	100	1	1870	2	Y	36	26	0	3	1	9
							40	9									
10	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	92	1	1616	2	Y	28	28	0	2	1	7
							31	9									
11	1890	X	1796	-0-	-94	-0-	100	1	1695	2	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
12	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	90	1	1534	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1616	-0-	-260	-0-	91	1	1525	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	178	1	3273	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	216	1	3841	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	4320	X	3339	-0-	-981	-0-	185	1	3154	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3792	-0-	-672	-0-	212	1	3580	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	232	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2741	-0-	-927	-0-	155	1	2586	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	Y	381	276	0	37	1	94
							419	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	2	Y	413	372	0	32	1	103
							454	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	243	252	0	24	1	70
							267	9									
12	1612	N	636	-0-	-976	-0-	25	1	445	2	Y	151	173	0	16	1	32
							166	9									
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	Y	573	436	0	56	1	113
							630	9									
*02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	106	1	1781	2	Y	567	459	0	59	1	162
							624	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

09	1080	X	161	-0-	-919	-0-	1	1	116	2	Y	40	33	0	4	1	10
							44	9									
10	558	X	471	-0-	-87	-0-	19	1	343	2	Y	99	76	0	8	1	25
							109	9									
11	480	X	378	-0-	-102	-0-	19	1	294	2	Y	59	61	0	6	1	17
							65	9									
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	747	2	Y	263	198	0	27	1	55
							289	9									
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
02	420	X	387	-0-	-33	-0-	18	1	286	2	Y	75	46	0	8	1	21
							83	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

09	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	648	1	11947	2	Y	24	20	0	2	1	6
							26	9									
10	13144	X	12570	-0-	-574	-0-	664	1	11881	2	Y	23	21	0	2	1	6
							25	9									
11	12720	X	11945	-0-	-775	-0-	654	1	11261	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									
12	13144	X	12161	-0-	-983	-0-	670	1	11458	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
01	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	719	1	11178	2	Y	30	27	0	3	1	6
							33	9									
02	11788	X	10814	-0-	-974	-0-	608	1	10176	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	204	-0-	-8946	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	9176	X	1030	-0-	-8146	-0-	52	1	968	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
11	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	508	1	8707	2	Y	46	31	0	4	1	13
							51	9									
12	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	541	1	9245	2	Y	53	49	0	6	1	11
							58	9									
01	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	588	1	9141	2	Y	54	49	0	5	1	11
							59	9									
*02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	492	1	8250	2	Y	41	36	0	4	1	12
							45	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

09	14010	X	5571	-0-	-8439	-0-	287	1	5266	2	Y	16	10	0	2	1	4
							18	9									
10	14477	X	9530	-0-	-4947	-0-	504	1	9026	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	921	1	15883	2	Y	-0-					-0-
12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	804	1	13743	2	Y	-0-					-0-
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	840	1	13057	2	Y	-0-					-0-
02	15680	X	11928	-0-	-3752	-0-	673	1	11255	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

09	20670	X	14750	-0-	-5920	-0-	760	1	13984	2	Y	5	7	0	1	1	1
							6	9									
10	22227	X	17252	-0-	-4975	-0-	914	1	16335	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	21510	X	21169	-0-	-341	-0-	1159	1	19992	2	Y	16	10	0	2	1	5
							18	9									
12	22227	X	21932	-0-	-295	-0-	1208	1	20611	2	Y	103	75	0	11	1	22
							113	9									
01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	1174	1	18286	2	Y	114	102	0	11	1	23
							125	9									
02	19768	X	17348	-0-	-2420	-0-	972	1	16275	2	Y	92	79	0	10	1	26
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

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	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	1334	1	22783	2	Y	82	56	0	9	1	17
							90	9									
01	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	1334	1	20762	2	Y	92	82	0	9	1	18
							101	9									
*02	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	1172	1	19607	2	Y	60	55	0	6	1	17
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	2755	-0-	-3035	-0-	129	1	2365	2	Y	237	174	0	23	1	58
							261	9									
10	5983	X	2687	-0-	-3296	-0-	132	1	2361	2	Y	176	176	0	14	1	44
							194	9									
11	5790	X	2097	-0-	-3693	-0-	102	1	1823	2	Y	156	140	0	15	1	45
							172	9									
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
01	2852	X	1609	-0-	-1243	-0-	86	1	1355	2	Y	153	108	0	15	1	30
							168	9									
02	2576	X	1783	-0-	-793	-0-	89	1	1471	2	Y	203	154	0	21	1	58
							223	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	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 #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

09	15420	X	13707	-0-	-1713	-0-	702	1	12885	2	Y	109	112	0	11	1	27
							120	9									
10	15345	X	13746	-0-	-1599	-0-	728	1	13014	2	Y	4	30	0			1
							4	9									
11	14430	X	13056	-0-	-1374	-0-	716	1	12340	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	14787	X	13300	-0-	-1487	-0-	735	1	12565	2	Y	-0-					-0-
01	14570	X	13255	-0-	-1315	-0-	800	1	12455	2	Y	-0-					-0-
02	12796	X	12258	-0-	-538	-0-	691	1	11567	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

09	15360	X	13246	-0-	-2114	-0-	681	1	12540	2	Y	23	18	0	2	1	6
							25	9									
10	14973	X	13120	-0-	-1853	-0-	696	1	12418	2	Y	5	10	0			1
							6	9									
11	13920	X	11491	-0-	-2429	-0-	632	1	10859	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	14167	X	12177	-0-	-1990	-0-	676	1	11501	2	Y	-0-					-0-
01	13888	X	12199	-0-	-1689	-0-	737	1	11462	2	Y	-0-					-0-
02	12376	X	10942	-0-	-1434	-0-	617	1	10325	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140 X	13994	-0-	-2146	-0-	714	1	13156	2	Y	113	115	0	11	1	28
						124	9									
10	15655 X	13839	-0-	-1816	-0-	732	1	13103	2	Y	4	31	0			1
						4	9									
11	14490 X	13186	-0-	-1304	-0-	723	1	12463	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	14818 X	12489	-0-	-2329	-0-	691	1	11798	2	Y	-0-					-0-
01	14818 X	10294	-0-	-4524	-0-	620	1	9674	2	Y	-0-					-0-
02	13048 X	11581	-0-	-1467	-0-	654	1	10927	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740 X	1064	-0-	-676	-0-	52	1	975	2	Y	34	23	0	3	1	8
						37	9									
10	1736 X	1137	-0-	-599	-0-	61	1	1064	2	Y	11	15	0	1	1	3
						12	9									
11	1680 X	1225	-0-	-455	-0-	68	1	1135	2	Y	20	15	0	2	1	6
						22	9									
12	1364 X	1162	-0-	-202	-0-	65	1	1087	2	Y	9	12	0	1	1	2
						10	9									
01	1147 X	1144	-0-	-3	-0-	67	1	1065	2	Y	11	10	0	1	1	2
						12	9									
02	1148 X	1009	-0-	-139	-0-	56	1	942	2	Y	10	8	0	1	1	3
						11	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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

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

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	7350 X	6837	-0-	-513	-0-	348	1	6412	2	Y	70	57	0	7	1	17
						77	9									
10	7316 X	6996	-0-	-320	-0-	370	1	6551	2	Y	68	63	0	5	1	17
						75	9									
11	7080 X	6654	-0-	-426	-0-	362	1	6213	2	Y	72	61	0	7	1	21
						79	9									
12	7316 X	6557	-0-	-759	-0-	359	1	6110	2	Y	80	76	0	8	1	17
						88	9									
01	7099 X	6734	-0-	-365	-0-	400	1	6228	2	Y	96	85	0	9	1	19
						106	9									
02	6384 X	6044	-0-	-340	-0-	336	1	5631	2	Y	70	62	0	7	1	20
						77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6245	-0-	-565	-0-	318	1	5840	2	Y	79	63	0	8	1	19
							87	9									
10	6727	X	6439	-0-	-288	-0-	337	1	6026	2	Y	69	66	0	5	1	17
							76	9									
11	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	336	1	5764	2	Y	74	63	0	7	1	21
							81	9									
12	6572	X	5974	-0-	-598	-0-	331	1	5623	2	Y	18	33	0	2	1	4
							20	9									
01	6479	X	5817	-0-	-662	-0-	352	1	5433	2	Y	29	24	0	3	1	6
							32	9									
02	5824	X	5696	-0-	-128	-0-	307	1	5181	2	Y	189	121	0	20	1	54
							208	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

09	8610	X	7884	-0-	-726	-0-	399	1	7374	2	Y	101	77	0	10	1	25
							111	9									
10	8742	X	8043	-0-	-699	-0-	421	1	7538	2	Y	76	76	0	6	1	19
							84	9									
11	8160	X	7621	-0-	-539	-0-	414	1	7127	2	Y	73	64	0	7	1	21
							80	9									
12	8432	X	7848	-0-	-584	-0-	435	1	7399	2	Y	13	30	0	1	1	3
							14	9									
01	8401	X	7756	-0-	-645	-0-	469	1	7287	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	7364	X	7084	-0-	-280	-0-	397	1	6687	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

09	12090	X	10879	-0-	-1211	-0-	552	1	10158	2	Y	154	127	0	15	1	38
							169	9									
10	12493	X	11130	-0-	-1363	-0-	581	1	10383	2	Y	151	139	0	12	1	38
							166	9									
11	11760	X	10661	-0-	-1099	-0-	575	1	9919	2	Y	152	131	0	15	1	44
							167	9									
12	12152	X	10774	-0-	-1378	-0-	585	1	10002	2	Y	170	161	0	17	1	36
							187	9									
01	11408	X	10196	-0-	-1212	-0-	605	1	9413	2	Y	162	150	0	16	1	32
							178	9									
02	10164	X	9308	-0-	-856	-0-	518	1	8640	2	Y	136	115	0	14	1	39
							150	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

09	1950	X	1186	-0-	-764	-0-	61	1	1096	2	Y	26	23	0	3	1	6
							29	9									
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	120	1	2163	2	Y	50	40	0	4	1	12
							55	9									
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1804	2	Y	51	43	0	5	1	15
							56	9									
12	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	99	1	1661	2	Y	51	50	0	5	1	11
							56	9									
01	2325	X	1860	-0-	-465	-0-	107	1	1702	2	Y	46	43	0	5	1	9
							51	9									
02	2100	X	1896	-0-	-204	-0-	102	1	1731	2	Y	57	44	0	6	1	16
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	221	1	4067	2	Y	142	125	0	14	1	35
							156	9									
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	278	1	4935	2	Y	148	134	0	12	1	37
							163	9									
11	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	240	1	4135	2	Y	116	108	0	11	1	34
							128	9									
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	274	1	4648	2	Y	186	162	0	19	1	39
							205	9									
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	331	1	5165	2	Y	219	194	0	21	1	43
							241	9									
02	4844	X	4798	-0-	-46	-0-	260	1	4333	2	Y	186	157	0	19	1	53
							205	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

09	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	59	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	55	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	58	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	61	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

09	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	203	1	3731	2	Y	90	73	0	9	1	22
							99	9									
10	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	209	1	3741	2	Y	84	78	0	7	1	21
							92	9									
11	4080	X	3764	-0-	-316	-0-	202	1	3463	2	Y	90	76	0	9	1	26
							99	9									
12	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	214	1	3646	2	Y	103	96	0	11	1	22
							113	9									
01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	221	1	3423	2	Y	102	94	0	10	1	20
							112	9									
02	3752	X	3299	-0-	-453	-0-	182	1	3009	2	Y	98	80	0	10	1	28
							108	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

09	14220	X	11158	-0-	-3062	-0-	565	1	10414	2	Y	163	134	0	16	1	40
							179	9									
10	14694	X	10869	-0-	-3825	-0-	574	1	10231	2	Y	58	79	0	5	1	14
							64	9									
11	14220	X	9938	-0-	-4282	-0-	545	1	9392	2	Y	1	15	0			-0-
							1	9									
12	14415	X	10369	-0-	-4046	-0-	576	1	9793	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	9639	-0-	-2978	-0-	574	1	8941	2	Y	113	80	0	11	1	22
							124	9									
02	10416	X	9065	-0-	-1351	-0-	510	1	8535	2	Y	18	33	0	2	1	5
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1423	-0-	-287	-0-	67	1	1242	2	Y	104	83	0	10	1	26
							114	9									
10	1984	X	1577	-0-	-407	-0-	78	1	1372	2	Y	115	103	0	9	1	29
							127	9									
11	1920	X	1509	-0-	-411	-0-	75	1	1289	2	Y	132	110	0	13	1	38
							145	9									
12	1984	X	1132	-0-	-852	-0-	57	1	965	2	Y	100	107	0	10	1	21
							110	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	Y	152	128	0	15	1	30
							167	9									
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	57	1	960	2	Y	94	87	0	10	1	27
							103	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	21	14	0	2	1	5
							23	9									
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	145	1	2494	2	Y	192	123	0	19	1	55
							211	9									
12	3100	N	3725	-0-	625	625	194	1	3286	2	Y	223	208	0	23	1	47
							245	9									
01	4236	X	3611	-0-	-625	-0-	205	1	3194	2	Y	193	183	0	19	1	38
							212	9									
*02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	160	1	2674	2	Y	159	135	0	17	1	45
							175	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

09	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	125	1	2284	2	Y	48	41	0	5	1	12
							53	9									
10	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	128	1	2257	2	Y	52	47	0	4	1	13
							57	9									
11	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	125	1	2197	2	Y	49	43	0	5	1	14
							54	9									
12	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	128	1	2187	2	Y	59	55	0	6	1	12
							65	9									
01	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	140	1	2210	2	Y	57	52	0	6	1	11
							63	9									
02	2296	X	2205	-0-	-91	-0-	122	1	2017	2	Y	60	48	0	6	1	17
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	46041	-0-	46041	46041	2374	1	42439	2	Y	1116	750	0	87	1	279
						1228	9									
11	14B2 EXT	35729	-0-	35729	81770	1949	1	33578	2	Y	184	392	0	18	1	53
						202	9									
12	T. A.	28287	-0-	28287	110057	1551	1	26440	2	Y	269	238	0	28	1	56
						296	9									
01	134240 X	24183	-0-	-110057	-0-	1452	1	22611	2	Y	109	133	0	11	1	21
						120	9									
02	41580 X	19249	-0-	-22331	-0-	1083	1	18158	2	Y	7	25	0	1	1	2
						8	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

09	1860 X	1529	-0-	-331	-0-	77	1	1452	2	Y	-0-					-0-
10	1922 X	1717	-0-	-205	-0-	93	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	95	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1705 X	1644	-0-	-61	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	1624 X	1207	-0-	-417	-0-	67	1	1140	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

09	29220 X	20494	-0-	-8726	-0-	1040	1	19171	2	Y	257	207	0	25	1	63
						283	9									
10	26319 X	18231	-0-	-8088	-0-	954	1	17036	2	Y	219	210	0	17	1	55
						241	9									
11	22590 X	20390	-0-	-2200	-0-	1105	1	19003	2	Y	256	212	0	25	1	74
						282	9									
12	21638 X	19564	-0-	-2074	-0-	1068	1	18210	2	Y	260	253	0	27	1	54
						286	9									
01	21173 X	19190	-0-	-1983	-0-	1141	1	17753	2	Y	269	244	0	26	1	53
						296	9									
02	19124 X	16930	-0-	-2194	-0-	940	1	15728	2	Y	238	198	0	25	1	68
						262	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

09	20310 X	13034	-0-	-7276	-0-	669	1	12304	2	Y	55	55	0	5	1	14
						61	9									
10	20057 X	16545	-0-	-3512	-0-	878	1	15663	2	Y	4	17	0			1
						4	9									
11	18420 X	15675	-0-	-2745	-0-	852	1	14685	2	Y	125	78	0	12	1	36
						138	9									
12	18786 X	15914	-0-	-2872	-0-	875	1	14890	2	Y	135	129	0	14	1	28
						149	9									
01	18507 X	14952	-0-	-3555	-0-	893	1	13909	2	Y	136	124	0	13	1	27
						150	9									
02	14952 X	12800	-0-	-2152	-0-	717	1	11992	2	Y	83	77	0	9	1	24
						91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26910	X	21541	-0-	-5369	-0-	1104	1	20317	2	Y	109	89	0	11	1	27
							120	9									
10	27807	X	21626	-0-	-6181	-0-	1140	1	20364	2	Y	111	101	0	9	1	28
							122	9									
11	23340	X	20449	-0-	-2891	-0-	1114	1	19199	2	Y	124	104	0	12	1	36
							136	9									
12	23095	X	20801	-0-	-2294	-0-	1141	1	19502	2	Y	144	135	0	15	1	30
							158	9									
01	22692	X	19604	-0-	-3088	-0-	1173	1	18265	2	Y	151	136	0	15	1	30
							166	9									
02	20104	X	11622	-0-	-8482	-0-	652	1	10895	2	Y	68	71	0	7	1	20
							75	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

09	13920	X	12506	-0-	-1414	-0-	634	1	11701	2	Y	155	128	0	15	1	38
							171	9									
10	13981	X	13006	-0-	-975	-0-	680	1	12171	2	Y	141	133	0	11	1	35
							155	9									
11	12930	X	12337	-0-	-593	-0-	666	1	11492	2	Y	163	135	0	16	1	47
							179	9									
12	13361	X	12596	-0-	-765	-0-	683	1	11716	2	Y	179	170	0	18	1	38
							197	9									
01	13330	X	11796	-0-	-1534	-0-	699	1	10881	2	Y	196	176	0	19	1	39
							216	9									
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	39	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

09	8490	X	7990	-0-	-500	-0-	411	1	7569	2	Y	9	12	0	1	1	2
							10	9									
10	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	430	1	7679	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
11	8310	X	7941	-0-	-369	-0-	434	1	7490	2	Y	15	11	0	2	1	4
							17	9									
12	8432	X	7839	-0-	-593	-0-	434	1	7387	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									
01	8432	X	7624	-0-	-808	-0-	460	1	7145	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
02	7448	X	6457	-0-	-991	-0-	363	1	6077	2	Y	15	13	0	1	1	4
							17	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

09	17970	X	16444	-0-	-1526	-0-	848	1	15596	2	Y	-0-					-0-
10	18197	X	13735	-0-	-4462	-0-	727	1	13008	2	Y	-0-					-0-
11	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	1007	1	17338	2	Y	-0-					-0-
12	17949	X	17238	-0-	-711	-0-	955	1	16283	2	Y	-0-					-0-
01	16988	X	7962	-0-	-9026	-0-	481	1	7481	2	Y	-0-					-0-
02	17136	X	10003	-0-	-7133	-0-	563	1	9440	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29850	X	27935	-0-	-1915	-0-	1433	1	26395	2	Y	97	88	0	10	1	24
							107	9									
10	30101	X	27813	-0-	-2288	-0-	1470	1	26236	2	Y	97	89	0	8	1	24
							107	9									
11	28710	X	27318	-0-	-1392	-0-	1490	1	25668	2	Y	145	113	0	14	1	42
							160	9									
12	29636	X	27190	-0-	-2446	-0-	1497	1	25537	2	Y	142	139	0	15	1	30
							156	9									
01	29636	X	26866	-0-	-2770	-0-	1613	1	25120	2	Y	121	115	0	12	1	24
							133	9									
02	26068	X	23802	-0-	-2266	-0-	1336	1	22354	2	Y	102	86	0	11	1	29
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

09	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	453	1	8379	2	Y	152	128	0	15	1	37
							167	9									
10	9703	X	8663	-0-	-1040	-0-	450	1	8048	2	Y	150	138	0	12	1	37
							165	9									
11	9300	X	8747	-0-	-553	-0-	469	1	8096	2	Y	165	138	0	16	1	48
							182	9									
12	9610	X	8747	-0-	-863	-0-	472	1	8075	2	Y	182	173	0	19	1	38
							200	9									
01	9579	X	8647	-0-	-932	-0-	507	1	7929	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									
02	8400	X	7690	-0-	-710	-0-	423	1	7088	2	Y	163	137	0	17	1	47
							179	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

09	3300	X	2195	-0-	-1105	-0-	112	1	2030	2	Y	48	38	0	5	1	12
							53	9									
10	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	114	1	2009	2	Y	67	57	0	5	1	17
							74	9									
11	3000	X	2412	-0-	-588	-0-	127	1	2221	2	Y	58	52	0	6	1	17
							64	9									
12	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	138	1	2322	2	Y	82	73	0	9	1	17
							90	9									
01	2976	X	2373	-0-	-603	-0-	139	1	2173	2	Y	55	56	0	5	1	11
							61	9									
*02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	Y	69	53	0	7	1	20
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

09	10920	X	10290	-0-	-630	-0-	521	1	9612	2	Y	143	116	0	14	1	35
							157	9									
10	10819	X	10081	-0-	-738	-0-	529	1	9441	2	Y	101	103	0	8	1	25
							111	9									
11	10470	X	9666	-0-	-804	-0-	521	1	8977	2	Y	153	119	0	15	1	44
							168	9									
12	10819	X	9984	-0-	-835	-0-	541	1	9248	2	Y	177	166	0	18	1	37
							195	9									
01	10633	X	9525	-0-	-1108	-0-	566	1	8782	2	Y	161	150	0	16	1	32
							177	9									
02	9604	X	8821	-0-	-783	-0-	491	1	8170	2	Y	145	120	0	15	1	42
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	17220 X	15333	-0-	-1887	-0-	788	1	14525	2	Y	18	16	0	2	1	4
						20	9									
10	17267 X	15298	-0-	-1969	-0-	814	1	14484	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	16710 X	15859	-0-	-851	-0-	871	1	14988	2	Y	-0-					-0-
12	17267 X	15401	-0-	-1866	-0-	853	1	14548	2	Y	-0-					-0-
01	16709 X	6187	-0-	-10522	-0-	373	1	5771	2	Y	39	27	0	4	1	8
						43	9									
02	14812 X	7632	-0-	-7180	-0-	429	1	7199	2	Y	4	10	0	1	1	1
						4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

09	2310 X	1901	-0-	-409	-0-	98	1	1797	2	Y	5	3	0	1	1	1
						6	9									
10	2263 X	2159	-0-	-104	-0-	116	1	2030	2	Y	12	9	0	1	1	3
						13	9									
11	2160 X	1883	-0-	-277	-0-	101	1	1775	2	Y	6	6	0	1	1	2
						7	9									
12	2108 X	185	-0-	-1923	-0-	9	1	173	2	Y	3	4	0			1
						3	9									
01	2170 X	868	-0-	-1302	-0-	51	1	807	2	Y	9	7	0	1	1	2
						10	9									
02	1960 X	1775	-0-	-185	-0-	100	1	1672	2	Y	3	4	0			1
						3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

09	14100 X	12783	-0-	-1317	-0-	657	1	12106	2	Y	18	21	0	2	1	4
						20	9									
10	14012 X	12842	-0-	-1170	-0-	679	1	12157	2	Y	5	8	0			1
						6	9									
11	13260 X	10713	-0-	-2547	-0-	589	1	10105	2	Y	17	11	0	2	1	5
						19	9									
12	13361 X	12137	-0-	-1224	-0-	667	1	11392	2	Y	71	54	0	7	1	15
						78	9									
01	13206 X	11969	-0-	-1237	-0-	717	1	11162	2	Y	82	73	0	8	1	16
						90	9									
02	11928 X	10110	-0-	-1818	-0-	565	1	9468	2	Y	70	59	0	7	1	20
						77	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

09	15780 X	14345	-0-	-1435	-0-	726	1	13382	2	Y	215	157	0	21	1	53
						237	9									
10	15717 X	14253	-0-	-1464	-0-	748	1	13352	2	Y	139	146	0	11	1	35
						153	9									
11	14790 X	13341	-0-	-1449	-0-	707	1	12171	2	Y	421	293	0	41	1	122
						463	9									
12	14818 X	12897	-0-	-1921	-0-	690	1	11788	2	Y	381	384	0	39	1	80
						419	9									
01	14818 X	13015	-0-	-1803	-0-	781	1	12175	2	Y	54	118	0	5	1	11
						59	9									
02	13384 X	11334	-0-	-2050	-0-	637	1	10643	2	Y	49	41	0	5	1	14
						54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	20310	X	16233	-0-	-4077	-0-	833 63	1 9	15337	2	Y	57	47	0	6	1	14
10	18538	X	16655	-0-	-1883	-0-	880 65	1 9	15710	2	Y	59	53	0	5	1	15
11	17940	X	16365	-0-	-1575	-0-	894 75	1 9	15396	2	Y	68	56	0	7	1	20
12	17918	X	14966	-0-	-2952	-0-	829 22	1 9	14115	2	Y	20	34	0	2	1	4
01	17918	X	17309	-0-	-609	-0-	1045 1	1 9	16263	2	Y	1	5	0			-0-
02	15288	X	14534	-0-	-754	-0-	817	1	13717	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6103	-0-	-1667	-0-	261 1051	1 9	4791	2	Y	955	803	0	93	1	235
10	7378	X	6825	-0-	-553	-0-	305 1065	1 9	5455	2	Y	968	885	0	76	1	242
11	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	291 1070	1 9	5051	2	Y	973	839	0	95	1	281
12	7409	X	6888	-0-	-521	-0-	315 1196	1 9	5377	2	Y	1087	1028	0	112	1	228
01	7409	X	6962	-0-	-447	-0-	349 1209	1 9	5404	2	Y	1099	1003	0	107	1	217
02	6160	X	6154	-0-	-6	-0-	286 1069	1 9	4799	2	Y	972	810	0	102	1	277

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	34950	X	31586	-0-	-3364	-0-	1615 221	1 9	29750	2	Y	201	167	0	20	1	49
10	34875	X	32079	-0-	-2796	-0-	1690 230	1 9	30159	2	Y	209	190	0	16	1	52
11	33060	X	30469	-0-	-2591	-0-	1658 241	1 9	28570	2	Y	219	187	0	21	1	63
12	33542	X	31050	-0-	-2492	-0-	1703 267	1 9	29080	2	Y	243	230	0	25	1	51
01	32829	X	30598	-0-	-2231	-0-	1832 268	1 9	28498	2	Y	244	223	0	24	1	48
02	29484	X	27012	-0-	-2472	-0-	1508 228	1 9	25276	2	Y	207	174	0	22	1	59

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	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	191 603	1 9	3560	2	Y	548	455	0	53	1	135
10	4247	X	3464	-0-	-783	-0-	164 399	1 9	2901	2	Y	363	379	0	28	1	91
11	4410	X	3223	-0-	-1187	-0-	151 475	1 9	2597	2	Y	432	356	0	42	1	125
12	4557	X	2875	-0-	-1682	-0-	141 372	1 9	2362	2	Y	338	357	0	35	1	71
01	4557	X	3940	-0-	-617	-0-	191 757	1 9	2992	2	Y	688	556	0	67	1	136
02	4060	X	2404	-0-	-1656	-0-	116 358	1 9	1930	2	Y	325	334	0	34	1	93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22320	X	20783	-0-	-1537	-0-	1057	1	19453	2	Y	248	203	0	24	1	61
							273	9									
10	22599	X	20886	-0-	-1713	-0-	1092	1	19520	2	Y	249	228	0	20	1	62
							274	9									
11	21870	X	19203	-0-	-2667	-0-	1038	1	17869	2	Y	269	227	0	26	1	78
							296	9									
12	22041	X	19284	-0-	-2757	-0-	1051	1	17903	2	Y	300	284	0	31	1	63
							330	9									
01	21731	X	18556	-0-	-3175	-0-	1098	1	17107	2	Y	319	288	0	31	1	63
							351	9									
02	19404	X	18248	-0-	-1156	-0-	1012	1	16943	2	Y	266	225	0	28	1	76
							293	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	2	243	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	21	14	0	2	1	5
							23	9									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	92	2	14	9	Y	13	13	0	1	1	4
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	8	1	163	2	Y	18	16	0	2	1	4
							20	9									
01	434	N	153	-0-	-281	-0-	8	1	134	2	Y	10	11	0	1	1	2
							11	9									
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	95	60	0	10	1	27
							105	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2533	2	Y	376	253	0	29	1	94
							414	9									
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	196	1	3359	2	Y	420	352	0	41	1	121
							462	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	153	1	2648	2	Y	347	359	0	36	1	73
							382	9									
01	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	166	1	2562	2	Y	322	300	0	31	1	64
							354	9									
02	3752	X	3460	-0-	-292	-0-	171	1	2872	2	Y	379	295	0	40	1	108
							417	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

09	30840	X	27910	-0-	-2930	-0-	1424	1	26198	2	Y	262	208	0	26	1	64
							288	9									
10	30659	X	28180	-0-	-2479	-0-	1481	1	26435	2	Y	240	225	0	19	1	60
							264	9									
11	28770	X	26858	-0-	-1912	-0-	1454	1	25063	2	Y	310	250	0	30	1	90
							341	9									
12	29636	X	27192	-0-	-2444	-0-	1485	1	25331	2	Y	342	325	0	35	1	72
							376	9									
01	28830	X	26916	-0-	-1914	-0-	1600	1	24917	2	Y	363	328	0	35	1	72
							399	9									
02	26040	X	23999	-0-	-2041	-0-	1337	1	22341	2	Y	292	250	0	31	1	83
							321	9									

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	23130	X	19039	-0-	-4091	-0-	979	1	18045	2	Y	14	10	0	1	1	3
							15	9									
10	23095	X	22520	-0-	-575	-0-	1191	1	21272	2	Y	52	38	0	4	1	13
							57	9									
11	21630	X	19874	-0-	-1756	-0-	1078	1	18601	2	Y	177	122	0	17	1	51
							195	9									
12	22289	X	20279	-0-	-2010	-0-	1101	1	18826	2	Y	320	271	0	33	1	67
							352	9									
01	22506	X	20228	-0-	-2278	-0-	1197	1	18658	2	Y	339	306	0	33	1	67
							373	9									
02	20328	X	17934	-0-	-2394	-0-	991	1	16626	2	Y	288	243	0	30	1	82
							317	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

09	13470	X	12565	-0-	-905	-0-	646	1	11886	2	Y	30	23	0	3	1	7
							33	9									
10	13299	X	12133	-0-	-1166	-0-	643	1	11469	2	Y	19	20	0	1	1	5
							21	9									
11	12780	X	8113	-0-	-4667	-0-	444	1	7659	2	Y	9	10	0	1	1	3
							10	9									
12	12989	X	12863	-0-	-126	-0-	708	1	12112	2	Y	39	30	0	4	1	8
							43	9									
01	12989	X	10617	-0-	-2372	-0-	637	1	9923	2	Y	52	45	0	5	1	10
							57	9									
02	11732	X	10740	-0-	-992	-0-	600	1	10077	2	Y	57	45	0	6	1	16
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

09	28560	X	17504	-0-	-11056	-0-	884	1	16302	2	Y	289	206	0	28	1	71
							318	9									
10	27218	X	18857	-0-	-8361	-0-	979	1	17481	2	Y	361	314	0	28	1	90
							397	9									
11	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	858	1	14777	2	Y	290	268	0	28	1	84
							319	9									
12	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	1052	1	17938	2	Y	278	275	0	29	1	58
							306	9									
01	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	1187	1	18456	2	Y	296	267	0	29	1	58
							326	9									
02	17024	X	-0-	-0-	-17024	-0-					Y	-0-	58	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

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	35					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35

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	106	106	0			106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35

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	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	35					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

09	869 X	869	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	13	13	0	1	1	3
						14	9									
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	930 X	773	-0-	-157	-0-	41	1	690	2	Y	38	23	0	4	1	11
						42	9									
12	961 X	750	-0-	-211	-0-	38	1	672	2	Y	36	35	0	4	1	8
						40	9									
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	14	17	0	2	1	3
						15	9									
*02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	932	2	Y	17	13	0	2	1	5
						19	9									

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	44	34	0	4	1	11
						48	9									
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	12	19	0	1	1	3
						13	9									
11	330 X	296	-0-	-34	-0-	17	1	264	2	Y	14	11	0	2	1	4
						15	9									
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	32	26	0	3	1	7
						35	9									
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	61	50	0	6	1	12
						67	9									
*02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	25	27	0	3	1	7
						28	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

09	12060 X	1155	-0-	-10905	-0-	59	1	1073	2	Y	21	19	0	2	1	5
						23	9									
10	12121 X	896	-0-	-11225	-0-	46	1	832	2	Y	16	16	0	1	1	4
						18	9									
11	2550 X	553	-0-	-1997	-0-	29	1	509	2	Y	14	12	0	2	1	4
						15	9									
12	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	947	1	16107	2	Y	167	119	0	17	1	35
						184	9									
01	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	787	1	12248	2	Y	255	215	0	25	1	50
						281	9									
*02	2800 N	10769	-0-	7969	7969	593	1	9928	2	Y	225	187	0	24	1	64
						248	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27780	X	25277	-0-	-2503	-0-	1289	1	23739	2	Y	226	184	0	22	1	56
							249	9									
10	27683	X	25294	-0-	-2389	-0-	1336	1	23872	2	Y	78	108	0	6	1	20
							86	9									
11	26310	X	23988	-0-	-2322	-0-	1319	1	22669	2	Y	-0-	20	0			-0-
12	26753	X	23924	-0-	-2829	-0-	1327	1	22597	2	Y	-0-					-0-
01	26133	X	23550	-0-	-2583	-0-	1421	1	22129	2	Y	-0-					-0-
02	23604	X	20865	-0-	-2739	-0-	1174	1	19691	2	Y	-0-					-0-

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	22860	X	21022	-0-	-1838	-0-	1071	1	19724	2	Y	206	172	0	20	1	51
							227	9									
10	22971	X	21277	-0-	-1694	-0-	1116	1	19940	2	Y	201	186	0	16	1	50
							221	9									
11	21930	X	19085	-0-	-2845	-0-	1034	1	17812	2	Y	217	183	0	21	1	63
							239	9									
12	22382	X	19626	-0-	-2756	-0-	1085	1	18524	2	Y	15	73	0	2	1	3
							17	9									
01	21886	X	19236	-0-	-2650	-0-	1160	1	18076	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	19628	X	17120	-0-	-2508	-0-	964	1	16156	2	Y	-0-					-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	31920	X	28904	-0-	-3016	-0-	1483	1	27315	2	Y	96	79	0	9	1	24
							106	9									
10	32054	X	29224	-0-	-2830	-0-	1544	1	27575	2	Y	95	88	0	7	1	24
							105	9									
11	30480	X	27626	-0-	-2854	-0-	1510	1	26009	2	Y	97	83	0	10	1	28
							107	9									
12	30938	X	27856	-0-	-3082	-0-	1536	1	26202	2	Y	107	102	0	11	1	22
							118	9									
01	30008	X	27494	-0-	-2514	-0-	1651	1	25719	2	Y	113	102	0	11	1	22
							124	9									
02	26964	X	24106	-0-	-2858	-0-	1354	1	22649	2	Y	94	79	0	10	1	27
							103	9									

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	29280	X	25361	-0-	-3919	-0-	1297	1	23876	2	Y	171	125	0	17	1	42
							188	9									
10	28954	X	25563	-0-	-3391	-0-	1344	1	24035	2	Y	167	154	0	13	1	42
							184	9									
11	27270	X	24235	-0-	-3035	-0-	1319	1	22668	2	Y	225	180	0	22	1	65
							248	9									
12	27652	X	23785	-0-	-3867	-0-	1304	1	22261	2	Y	200	202	0	21	1	42
							220	9									
01	26443	X	23317	-0-	-3126	-0-	1395	1	21694	2	Y	207	188	0	20	1	41
							228	9									
02	23660	X	20661	-0-	-2999	-0-	1154	1	19309	2	Y	180	151	0	19	1	51
							198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	21990	X	19828	-0-	-2162	-0-	1005	1	18514	2	Y	281	221	0	27	1	69
							309	9									
10	21948	X	19643	-0-	-2305	-0-	1038	1	18507	2	Y	89	129	0	7	1	22
							98	9									
11	21030	X	19183	-0-	-1847	-0-	1039	1	17874	2	Y	245	172	0	24	1	71
							270	9									
12	21390	X	19453	-0-	-1937	-0-	1058	1	18076	2	Y	290	270	0	30	1	61
							319	9									
01	20491	X	18955	-0-	-1536	-0-	1143	1	17778	2	Y	31	83	0	3	1	6
							34	9									
02	18508	X	16809	-0-	-1699	-0-	947	1	15862	2	Y	-0-	6	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

09	7290	X	6614	-0-	-676	-0-	339	1	6240	2	Y	32	27	0	3	1	8
							35	9									
10	7533	X	6627	-0-	-906	-0-	351	1	6236	2	Y	36	32	0	3	1	9
							40	9									
11	7200	X	6246	-0-	-954	-0-	342	1	5858	2	Y	42	35	0	4	1	12
							46	9									
12	7223	X	5645	-0-	-1578	-0-	312	1	5298	2	Y	32	34	0	3	1	7
							35	9									
01	7068	X	6293	-0-	-775	-0-	380	1	5894	2	Y	17	19	0	2	1	3
							19	9									
02	6160	X	5513	-0-	-647	-0-	309	1	5204	2	Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

09	30000	X	27235	-0-	-2765	-0-	1394	1	25654	2	Y	170	136	0	17	1	42
							187	9									
10	30039	X	27132	-0-	-2907	-0-	1430	1	25528	2	Y	158	148	0	12	1	40
							174	9									
11	28770	X	25683	-0-	-3087	-0-	1400	1	24117	2	Y	151	132	0	15	1	44
							166	9									
12	29202	X	26273	-0-	-2929	-0-	1447	1	24643	2	Y	166	158	0	17	1	35
							183	9									
01	28768	X	25894	-0-	-2874	-0-	1550	1	24153	2	Y	174	158	0	17	1	34
							191	9									
02	25424	X	23176	-0-	-2248	-0-	1295	1	21723	2	Y	144	122	0	15	1	41
							158	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

09	22860	X	20747	-0-	-2113	-0-	1067	1	19638	2	Y	38	37	0	4	1	9
							42	9									
10	22785	X	21535	-0-	-1250	-0-	1139	1	20307	2	Y	81	64	0	6	1	20
							89	9									
11	21930	X	21051	-0-	-879	-0-	1145	1	19756	2	Y	136	104	0	13	1	39
							150	9									
12	22661	X	21212	-0-	-1449	-0-	1169	1	19900	2	Y	130	129	0	13	1	27
							143	9									
01	22661	X	20476	-0-	-2185	-0-	1233	1	19204	2	Y	35	52	0	3	1	7
							39	9									
02	19656	X	17999	-0-	-1657	-0-	1014	1	16975	2	Y	9	12	0	1	1	3
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35130	X	31975	-0-	-3155	-0-	1641	1	30235	2	Y	90	74	0	9	1	22
							99	9									
10	34968	X	32433	-0-	-2535	-0-	1716	1	30620	2	Y	88	81	0	7	1	22
							97	9									
11	32640	X	30842	-0-	-1798	-0-	1686	1	29054	2	Y	93	79	0	9	1	27
							102	9									
12	33263	X	31552	-0-	-1711	-0-	1740	1	29700	2	Y	102	97	0	11	1	21
							112	9									
01	33263	X	31217	-0-	-2046	-0-	1874	1	29225	2	Y	107	97	0	10	1	21
							118	9									
02	29848	X	27697	-0-	-2151	-0-	1554	1	26046	2	Y	88	75	0	9	1	25
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

09	22890	X	20153	-0-	-2737	-0-	1038	1	19093	2	Y	20	20	0	2	1	5
							22	9									
10	22723	X	20460	-0-	-2263	-0-	1086	1	19351	2	Y	21	19	0	2	1	5
							23	9									
11	21540	X	19445	-0-	-2095	-0-	1066	1	18360	2	Y	17	15	0	2	1	5
							19	9									
12	21762	X	19936	-0-	-1826	-0-	1101	1	18777	2	Y	53	41	0	6	1	11
							58	9									
01	21545	X	19584	-0-	-1961	-0-	1182	1	18402	2	Y	-0-	11	0			-0-
02	18816	X	17287	-0-	-1529	-0-	975	1	16312	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

09	24060	X	21285	-0-	-2775	-0-	1095	1	20120	2	Y	64	53	0	6	1	16
							70	9									
10	23777	X	21447	-0-	-2330	-0-	1135	1	20245	2	Y	61	57	0	5	1	15
							67	9									
11	22650	X	20164	-0-	-2486	-0-	1106	1	19013	2	Y	41	40	0	4	1	12
							45	9									
12	22878	X	20572	-0-	-2306	-0-	1139	1	19401	2	Y	29	32	0	3	1	6
							32	9									
01	22878	X	20223	-0-	-2655	-0-	1219	1	19004	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	19880	X	16216	-0-	-3664	-0-	913	1	15303	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

09	31256	X	31256	-0-	-0-	-0-	1610	1	29632	2	Y	13	16	0	1	1	3
							14	9									
10	29729	X	29336	-0-	-393	-0-	1555	1	27766	2	Y	14	13	0	1	1	3
							15	9									
11	27083	X	27083	-0-	-0-	-0-	1486	1	25579	2	Y	16	13	0	2	1	4
							18	9									
12	32302	X	27085	-0-	-5217	-0-	1497	1	25567	2	Y	19	17	0	2	1	4
							21	9									
01	32302	X	26627	-0-	-5675	-0-	1606	1	24999	2	Y	20	18	0	2	1	4
							22	9									
02	29176	X	23595	-0-	-5581	-0-	1327	1	22253	2	Y	14	13	0	1	1	4
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

09	16620	X	15980	-0-	-640	-0-	822	1	15158	2	Y	-0-					-0-
10	16585	X	15648	-0-	-937	-0-	831	1	14817	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	804	1	13836	2	Y	-0-					-0-
12	16523	X	14686	-0-	-1837	-0-	812	1	13874	2	Y	-0-					-0-
01	16523	X	14409	-0-	-2114	-0-	872	1	13537	2	Y	-0-					-0-
02	14924	X	12721	-0-	-2203	-0-	717	1	12004	2	Y	-0-					-0-

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	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	439	1	8081	2	Y	12	8	0	1	1	3
							13	9									
10	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	416	1	7391	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
11	8130	X	6116	-0-	-2014	-0-	337	1	5772	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
12	8804	X	7690	-0-	-1114	-0-	426	1	7263	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
01	8804	X	8302	-0-	-502	-0-	500	1	7801	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7952	X	6705	-0-	-1247	-0-	378	1	6326	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

09	25620	X	21378	-0-	-4242	-0-	1096	1	20160	2	Y	111	84	0	11	1	27
							122	9									
10	26102	X	24615	-0-	-1487	-0-	1301	1	23229	2	Y	77	79	0	6	1	19
							85	9									
11	25260	X	22711	-0-	-2549	-0-	1242	1	21390	2	Y	72	63	0	7	1	21
							79	9									
12	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	1351	1	23070	2	Y	104	92	0	11	1	22
							114	9									
01	24614	X	24026	-0-	-588	-0-	1446	1	22457	2	Y	112	101	0	11	1	22
							123	9									
02	22232	X	805	-0-	-21427	-0-	44	1	757	2	Y	4	24	0	1	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

09	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	979	1	18026	2	Y	305	238	0	30	1	75
							336	9									
10	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	978	1	17474	2	Y	284	266	0	22	1	71
							312	9									
11	20340	X	17980	-0-	-2360	-0-	970	1	16680	2	Y	300	255	0	29	1	87
							330	9									
12	21018	X	18368	-0-	-2650	-0-	996	1	17016	2	Y	324	310	0	33	1	68
							356	9									
01	21018	X	18000	-0-	-3018	-0-	1066	1	16554	2	Y	345	311	0	34	1	68
							380	9									
02	18060	X	16974	-0-	-1086	-0-	940	1	15714	2	Y	291	246	0	30	1	83
							320	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	589	X	290	-0-	-299	-0-	17	1	269	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	14	1	210	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	4	1	126	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33360	X	30626	-0-	-2734	-0-	1568	1	28920	2	Y	125	106	0	12	1	31
							138	9									
10	33139	X	31303	-0-	-1836	-0-	1652	1	29495	2	Y	142	126	0	11	1	36
							156	9									
11	32070	X	29321	-0-	-2749	-0-	1600	1	27561	2	Y	145	125	0	14	1	42
							160	9									
12	32736	X	29648	-0-	-3088	-0-	1637	1	27917	2	Y	85	100	0	9	1	18
							94	9									
01	32736	X	29232	-0-	-3504	-0-	1755	1	27310	2	Y	152	125	0	15	1	30
							167	9									
02	28588	X	25798	-0-	-2790	-0-	1445	1	24164	2	Y	172	135	0	18	1	49
							189	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36270	X	31311	-0-	-4959	-0-	1603	1	29558	2	Y	136	105	0	13	1	33
							150	9									
10	35495	X	31920	-0-	-3575	-0-	1695	1	30224	2	Y	1	34	0			-0-
							1	9									
11	33420	X	29808	-0-	-3612	-0-	1635	1	28139	2	Y	31	19	0	3	1	9
							34	9									
12	33976	X	31365	-0-	-2611	-0-	1732	1	29565	2	Y	62	52	0	6	1	13
							68	9									
01	33263	X	30641	-0-	-2622	-0-	1840	1	28661	2	Y	127	103	0	12	1	25
							140	9									
02	29232	X	26883	-0-	-2349	-0-	1511	1	25324	2	Y	44	52	0	5	1	12
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37830	X	30396	-0-	-7434	-0-	1551	1	28555	2	Y	264	221	0	26	1	65
							290	9									
10	39091	X	24547	-0-	-14544	-0-	1299	1	23164	2	Y	76	116	0	6	1	19
							84	9									
11	37830	X	10419	-0-	-27411	-0-	567	1	9772	2	Y	73	64	0	7	1	21
							80	9									
12	39091	X	2674	-0-	-36417	-0-	146	1	2522	2	Y	5	24	0	1	1	1
							6	9									
01	37200	X	6707	-0-	-30493	-0-	397	1	6183	2	Y	115	82	0	11	1	23
							127	9									
02	28364	X	7695	-0-	-20669	-0-	427	1	7138	2	Y	118	95	0	12	1	34
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21000	X	19653	-0-	-1347	-0-	1004	1	18478	2	Y	155	128	0	15	1	38
							171	9									
10	21204	X	20015	-0-	-1189	-0-	1056	1	18848	2	Y	101	106	0	8	1	25
							111	9									
11	20400	X	18349	-0-	-2051	-0-	1003	1	17232	2	Y	104	89	0	10	1	30
							114	9									
12	20801	X	20055	-0-	-746	-0-	1111	1	18944	2	Y	-0-	30	0			-0-
01	20584	X	18880	-0-	-1704	-0-	1139	1	17741	2	Y	-0-					-0-
02	18340	X	16556	-0-	-1784	-0-	933	1	15623	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	14369	-0-	-3421	-0-	737	1	13551	2	Y	74	61	0	7	1	18
							81	9									
10	17825	X	13672	-0-	-4153	-0-	723	1	12916	2	Y	30	38	0	2	1	8
							33	9									
11	17250	X	13233	-0-	-4017	-0-	718	1	12416	2	Y	90	63	0	9	1	26
							99	9									
12	17825	X	15857	-0-	-1968	-0-	874	1	14867	2	Y	105	98	0	11	1	22
							116	9									
01	16554	X	13841	-0-	-2713	-0-	829	1	12906	2	Y	96	90	0	9	1	19
							106	9									
02	13412	X	13345	-0-	-67	-0-	747	1	12501	2	Y	88	73	0	9	1	25
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

09	18720	X	16663	-0-	-2057	-0-	858	1	15805	2	Y	-0-					-0-
10	19871	X	10276	-0-	-9595	-0-	543	1	9672	2	Y	55	37	0	4	1	14
							61	9									
11	19230	X	8489	-0-	-10741	-0-	463	1	7947	2	Y	72	58	0	7	1	21
							79	9									
12	19871	X	8969	-0-	-10902	-0-	494	1	8455	2	Y	18	33	0	2	1	4
							20	9									
01	20150	X	7557	-0-	-12593	-0-	455	1	7079	2	Y	21	19	0	2	1	4
							23	9									
02	15540	X	1314	-0-	-14226	-0-	73	1	1229	2	Y	11	11	0	1	1	3
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

09	27750	X	25928	-0-	-1822	-0-	1330	1	24500	2	Y	89	58	0	9	1	22
							98	9									
10	28892	X	26400	-0-	-2492	-0-	1390	1	24808	2	Y	184	145	0	15	1	46
							202	9									
11	27960	X	25302	-0-	-2658	-0-	1377	1	23704	2	Y	201	169	0	20	1	58
							221	9									
12	28892	X	25545	-0-	-3347	-0-	1411	1	24024	2	Y	100	127	0	10	1	21
							110	9									
01	27218	X	24750	-0-	-2468	-0-	1495	1	23255	2	Y	-0-	21	0			-0-
02	24192	X	22312	-0-	-1880	-0-	1259	1	21053	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

09	34950	X	31627	-0-	-3323	-0-	1628	1	29981	2	Y	16	12	0	2	1	4
							18	9									
10	35030	X	31518	-0-	-3512	-0-	1670	1	29831	2	Y	15	14	0	1	1	4
							17	9									
11	33510	X	27278	-0-	-6232	-0-	1496	1	25762	2	Y	18	15	0	2	1	5
							20	9									
12	33697	X	28389	-0-	-5308	-0-	1571	1	26795	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
01	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	2023	1	31484	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
02	29512	X	27277	-0-	-2235	-0-	1534	1	25729	2	Y	13	11	0	1	1	4
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	34440	X	31227	-0-	-3213	-0-	1608	1	29606	2	Y	12	10	0	1	1	3
							13	9									
10	34100	X	31588	-0-	-2512	-0-	1675	1	29901	2	Y	11	10	0	1	1	3
							12	9									
11	33000	X	29784	-0-	-3216	-0-	1635	1	28130	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
12	33170	X	30665	-0-	-2505	-0-	1697	1	28948	2	Y	18	17	0	2	1	4
							20	9									
01	32767	X	30497	-0-	-2270	-0-	1838	1	28640	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
02	29148	X	26779	-0-	-2369	-0-	1508	1	25258	2	Y	12	11	0	1	1	3
							13	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	33300	X	30341	-0-	-2959	-0-	1561	1	28755	2	Y	23	18	0	2	1	6
							25	9									
10	33294	X	30779	-0-	-2515	-0-	1633	1	29121	2	Y	23	21	0	2	1	6
							25	9									
11	31830	X	29163	-0-	-2667	-0-	1600	1	27560	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
12	31961	X	30266	-0-	-1695	-0-	1675	1	28580	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									
01	31806	X	30351	-0-	-1455	-0-	1832	1	28493	2	Y	24	19	0	2	1	5
							26	9									
02	28308	X	26497	-0-	-1811	-0-	1492	1	24983	2	Y	20	17	0	2	1	6
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24450	X	21694	-0-	-2756	-0-	1107	1	20360	2	Y	206	172	0	20	1	51
							227	9									
10	24304	X	21809	-0-	-2495	-0-	1145	1	20444	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	9									
11	23070	X	20676	-0-	-2394	-0-	1121	1	19326	2	Y	208	178	0	20	1	60
							229	9									
12	23343	X	20974	-0-	-2369	-0-	1147	1	19574	2	Y	230	218	0	24	1	48
							253	9									
01	22382	X	20604	-0-	-1778	-0-	1228	1	19113	2	Y	239	217	0	23	1	47
							263	9									
02	20216	X	18218	-0-	-1998	-0-	1014	1	16988	2	Y	196	167	0	20	1	56
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19560	X	17243	-0-	-2317	-0-	882	1	16252	2	Y	99	102	0	10	1	24
							109	9									
10	19251	X	16317	-0-	-2934	-0-	863	1	15434	2	Y	18	36	0	1	1	5
							20	9									
11	18090	X	16286	-0-	-1804	-0-	877	1	15121	2	Y	262	165	0	26	1	76
							288	9									
12	18476	X	16571	-0-	-1905	-0-	900	1	15352	2	Y	290	275	0	30	1	61
							319	9									
01	18259	X	16417	-0-	-1842	-0-	970	1	15116	2	Y	301	274	0	29	1	59
							331	9									
02	16100	X	14835	-0-	-1265	-0-	822	1	13736	2	Y	252	213	0	26	1	72
							277	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21900	X	19499	-0-	-2401	-0-	989	1	18223	2	Y	261	216	0	25	1	64
							287	9									
10	21700	X	19743	-0-	-1957	-0-	1028	1	18376	2	Y	308	271	0	24	1	77
							339	9									
11	20640	X	18731	-0-	-1909	-0-	1008	1	17367	2	Y	324	275	0	32	1	94
							356	9									
12	21049	X	18922	-0-	-2127	-0-	1029	1	17545	2	Y	316	311	0	33	1	66
							348	9									
01	20150	X	18766	-0-	-1384	-0-	1112	1	17304	2	Y	318	290	0	31	1	63
							350	9									
02	18200	X	18094	-0-	-106	-0-	1005	1	16827	2	Y	238	208	0	25	1	68
							262	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3331	-0-	-1349	-0-	156	1	2856	2	Y	290	238	0	28	1	71
							319	9									
10	4836	X	3264	-0-	-1572	-0-	157	1	2804	2	Y	275	256	0	21	1	69
							303	9									
11	4170	X	3019	-0-	-1151	-0-	149	1	2569	2	Y	274	237	0	27	1	79
							301	9									
12	3968	X	3104	-0-	-864	-0-	153	1	2652	2	Y	272	266	0	28	1	57
							299	9									
01	3751	X	2825	-0-	-926	-0-	152	1	2401	2	Y	247	231	0	24	1	49
							272	9									
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	173	1	2895	2	Y	279	219	0	29	1	80
							307	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7685	-0-	-265	-0-	388	1	7109	2	Y	171	140	0	17	1	42
							188	9									
10	8215	X	7783	-0-	-432	-0-	401	1	7184	2	Y	180	163	0	14	1	45
							198	9									
11	7950	X	7247	-0-	-703	-0-	385	1	6672	2	Y	173	151	0	17	1	50
							190	9									
12	7967	X	6011	-0-	-1956	-0-	321	1	5512	2	Y	162	161	0	17	1	34
							178	9									
01	7967	X	7624	-0-	-343	-0-	445	1	6935	2	Y	222	190	0	22	1	44
							244	9									
02	7168	X	7056	-0-	-112	-0-	385	1	6451	2	Y	200	166	0	21	1	57
							220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	203	1	3722	2	Y	473	387	0	46	1	116
							520	9									
10	4495	X	3746	-0-	-749	-0-	177	1	3173	2	Y	360	358	0	28	1	90
							396	9									
11	4350	X	3479	-0-	-871	-0-	171	1	2955	2	Y	321	287	0	31	1	93
							353	9									
12	4588	X	3685	-0-	-903	-0-	186	1	3148	2	Y	319	312	0	33	1	67
							351	9									
01	4464	X	3833	-0-	-631	-0-	208	1	3233	2	Y	356	318	0	35	1	70
							392	9									
02	4032	X	2981	-0-	-1051	-0-	150	1	2525	2	Y	278	240	0	29	1	79
							306	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

09	21180	X	19530	-0-	-1650	-0-	999	1	18397	2	Y	122	98	0	12	1	30
							134	9									
10	21886	X	19487	-0-	-2399	-0-	1021	1	18254	2	Y	193	160	0	15	1	48
							212	9									
11	19980	X	18517	-0-	-1463	-0-	1003	1	17235	2	Y	254	204	0	25	1	73
							279	9									
12	20646	X	19077	-0-	-1569	-0-	1040	1	17747	2	Y	264	255	0	27	1	55
							290	9									
01	20646	X	18148	-0-	-2498	-0-	1080	1	16829	2	Y	217	208	0	21	1	43
							239	9									
02	18228	X	15978	-0-	-2250	-0-	888	1	14886	2	Y	185	156	0	19	1	53
							204	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

09	27540	X	23490	-0-	-4050	-0-	1210	1	22270	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
10	27063	X	24001	-0-	-3062	-0-	1274	1	22720	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
11	25500	X	22275	-0-	-3225	-0-	1224	1	21033	2	Y	16	11	0	2	1	5
							18	9									
12	25637	X	22412	-0-	-3225	-0-	1239	1	21130	2	Y	39	32	0	4	1	8
							43	9									
01	25017	X	22013	-0-	-3004	-0-	1326	1	20621	2	Y	60	50	0	6	1	12
							66	9									
02	21924	X	19651	-0-	-2273	-0-	1108	1	18532	2	Y	10	18	0	1	1	3
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

09	29730	X	27015	-0-	-2715	-0-	1379	1	25352	2	Y	258	213	0	25	1	63
							284	9									
10	30721	X	27000	-0-	-3721	-0-	1416	1	25285	2	Y	272	246	0	21	1	68
							299	9									
11	29730	X	23652	-0-	-6078	-0-	1282	1	22062	2	Y	280	240	0	27	1	81
							308	9									
12	30008	X	24870	-0-	-5138	-0-	1360	1	23174	2	Y	305	291	0	31	1	64
							336	9									
01	28117	X	25783	-0-	-2334	-0-	1535	1	23875	2	Y	339	303	0	33	1	67
							373	9									
02	25228	X	22310	-0-	-2918	-0-	1239	1	20759	2	Y	284	240	0	30	1	81
							312	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22950	X	18767	-0-	-4183	-0-	962	1	17710	2	Y	86	75	0	8	1	21
							95	9									
10	21545	X	19198	-0-	-2347	-0-	1008	1	18000	2	Y	173	137	0	14	1	43
							190	9									
11	20850	X	18128	-0-	-2722	-0-	977	1	16856	2	Y	268	208	0	26	1	77
							295	9									
12	21545	X	17038	-0-	-4507	-0-	928	1	15835	2	Y	250	249	0	26	1	52
							275	9									
01	20522	X	19204	-0-	-1318	-0-	1151	1	17929	2	Y	113	132	0	11	1	22
							124	9									
02	17528	X	16053	-0-	-1475	-0-	906	1	15146	2	Y	1	23	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3210	-0-	110	110	140	1	2481	2	Y	535	359	0	42	1	134
							589	9									
11	3000	N	3019	-0-	19	129	132	1	2280	2	Y	552	472	0	54	1	160
							607	9									
12	3100	N	3513	-0-	413	542	153	1	2652	2	Y	644	603	0	66	1	135
							708	9									
01	4144	X	3602	-0-	-542	-0-	176	1	2733	2	Y	630	580	0	61	1	124
							693	9									
02	2912	X	2026	-0-	-886	-0-	93	1	1593	2	Y	309	313	0	32	1	88
							340	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	2	Y	307	206	0	24	1	77
							338	9									
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	77	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	101	1	1713	2	Y	311	189	0	33	1	89
							342	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	322	1	5729	2	Y	1526	1025	0	120	1	381
							1679	9									
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	282	1	4847	2	Y	942	959	0	92	1	272
							1036	9									
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	301	1	5161	2	Y	1102	1030	0	113	1	231
							1212	9									
01	7719	X	6627	-0-	-1092	-0-	322	1	5032	2	Y	1157	1047	0	113	1	228
							1273	9									
02	6972	X	5397	-0-	-1575	-0-	248	1	4149	2	Y	909	783	0	95	1	259
							1000	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	12594	-0-	-3006	-0-	633 263	1 9	11698	2	Y	239	206	0	23	1	59
10	15748	X	12917	-0-	-2831	-0-	674 223	1 9	12020	2	Y	203	195	0	16	1	51
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	646 222	1 9	11081	2	Y	202	175	0	20	1	58
12	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	774 232	1 9	13218	2	Y	211	203	0	22	1	44
01	13020	X	12123	-0-	-897	-0-	720 195	1 9	11208	2	Y	177	169	0	17	1	35
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	14249	-0-	-1531	-0-	724 188	1 9	13337	2	Y	171	140	0	17	1	42
10	15469	X	14334	-0-	-1135	-0-	750 194	1 9	13390	2	Y	176	160	0	14	1	44
11	14970	X	13561	-0-	-1409	-0-	732 202	1 9	12627	2	Y	184	157	0	18	1	53
12	15469	X	13718	-0-	-1751	-0-	748 226	1 9	12744	2	Y	205	194	0	21	1	43
01	15035	X	13700	-0-	-1335	-0-	813 241	1 9	12646	2	Y	219	198	0	21	1	43
02	13300	X	12171	-0-	-1129	-0-	676 199	1 9	11296	2	Y	181	153	0	19	1	52

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	13447	-0-	-1973	-0-	681 215	1 9	12551	2	Y	195	156	0	19	1	48
10	14818	X	13732	-0-	-1086	-0-	717 208	1 9	12807	2	Y	189	175	0	15	1	47
11	14070	X	12184	-0-	-1886	-0-	658 208	1 9	11318	2	Y	189	163	0	18	1	55
12	14260	X	14116	-0-	-144	-0-	767 257	1 9	13092	2	Y	234	216	0	24	1	49
01	13888	X	11575	-0-	-2313	-0-	685 230	1 9	10660	2	Y	209	197	0	20	1	41
02	12544	X	12393	-0-	-151	-0-	687 215	1 9	11491	2	Y	195	160	0	20	1	56

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	3000	N	3125	-0-	125	125	132 541	1 9	2452	2	Y	492	396	0	48	1	121
10	3100	N	3320	-0-	220	345	147 540	1 9	2633	2	Y	491	451	0	38	1	123
11	3000	N	3418	-0-	418	763	158 556	1 9	2704	2	Y	505	433	0	49	1	146
12	3938	X	3175	-0-	-763	-0-	142 657	1 9	2376	2	Y	597	557	0	61	1	125
01	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	146 624	1 9	2258	2	Y	567	525	0	55	1	112
02	3192	X	2771	-0-	-421	-0-	126 520	1 9	2125	2	Y	473	400	0	50	1	135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	66	-0-	-1764	-0-	66	2			Y	-0-	17	0			-0-
10	1612	N	58	-0-	-1554	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	375	-0-	-555	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	59	-0-	-902	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	364	X	132	-0-	-232	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	345	1	6322	2	Y	1004	819	0	98	1	247
							1104	9									
10	7750	X	3186	-0-	-4564	-0-	147	1	2597	2	Y	402	517	0	32	1	100
							442	9									
11	7950	X	2093	-0-	-5857	-0-	100	1	1726	2	Y	243	249	0	24	1	70
							267	9									
12	8215	X	2713	-0-	-5502	-0-	126	1	2158	2	Y	390	338	0	40	1	82
							429	9									
01	8215	X	2595	-0-	-5620	-0-	133	1	2037	2	Y	386	354	0	38	1	76
							425	9									
02	7252	X	2601	-0-	-4651	-0-	124	1	2089	2	Y	353	291	0	37	1	101
							388	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25680	X	23338	-0-	-2342	-0-	1197	1	22052	2	Y	81	79	0	8	1	20
							89	9									
10	25482	X	23462	-0-	-2020	-0-	1236	1	22076	2	Y	136	111	0	11	1	34
							150	9									
11	24660	X	22644	-0-	-2016	-0-	1233	1	21218	2	Y	175	141	0	17	1	51
							193	9									
12	24986	X	23274	-0-	-1712	-0-	1277	1	21777	2	Y	200	188	0	21	1	42
							220	9									
01	24366	X	23275	-0-	-1091	-0-	1392	1	21643	2	Y	218	196	0	21	1	43
							240	9									
02	21784	X	20729	-0-	-1055	-0-	1157	1	19366	2	Y	187	157	0	20	1	53
							206	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	14089	-0-	-941	-0-	717	1	13178	2	Y	176	145	0	17	1	43
							194	9									
10	15035	X	14274	-0-	-761	-0-	751	1	13391	2	Y	120	124	0	9	1	30
							132	9									
11	14490	X	13478	-0-	-1012	-0-	731	1	12611	2	Y	124	106	0	12	1	36
							136	9									
12	14973	X	13857	-0-	-1116	-0-	760	1	12943	2	Y	140	132	0	15	1	29
							154	9									
01	14973	X	13765	-0-	-1208	-0-	823	1	12775	2	Y	152	136	0	15	1	30
							167	9									
02	13160	X	12197	-0-	-963	-0-	680	1	11383	2	Y	122	104	0	13	1	35
							134	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	120	1	2198	2	Y	468	385	0	46	1	115
							515	9									
10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	132	1	2408	2	Y	493	446	0	39	1	123
							542	9									
11	3000	N	4309	-0-	1309	1309	198	1	3396	2	Y	650	522	0	63	1	188
							715	9									
12	3100	N	4809	-0-	1709	3018	223	1	3814	2	Y	702	671	0	72	1	147
							772	9									
01	7114	X	4096	-0-	-3018	-0-	204	1	3149	2	Y	675	623	0	66	1	133
							743	9									
02	3864	X	3006	-0-	-858	-0-	139	1	2315	2	Y	502	439	0	53	1	143
							552	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

09	4770	X	4346	-0-	-424	-0-	190	1	3512	2	Y	585	471	0	57	1	144
							644	9									
10	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	194	1	3463	2	Y	612	555	0	48	1	153
							673	9									
11	4350	X	448	-0-	-3902	-0-	20	1	345	2	Y	75	199	0	7	1	22
							83	9									
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
01	4495	X	680	-0-	-3815	-0-	32	1	490	2	Y	144	102	0	14	1	28
							158	9									
02	4060	X	1051	-0-	-3009	-0-	47	1	817	2	Y	170	132	0	18	1	48
							187	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

09	300	X	63	-0-	-237	-0-	41	2	22	9	Y	20	41	0	2	1	5
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	Y	127	78	0	12	1	37
							140	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	Y	119	119	0	12	1	25
							131	9									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	115	106	0	11	1	23
							127	9									
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	24	1	385	2	Y	106	88	0	11	1	30
							117	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	189	127	0	15	1	47
							208	9									
11	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	125	1	2192	2	Y	603	417	0	59	1	174
							663	9									
12	3100	N	3940	-0-	840	840	166	1	2822	2	Y	865	769	0	89	1	181
							952	9									
01	6483	X	5643	-0-	-840	-0-	267	1	4146	2	Y	1118	970	0	109	1	220
							1230	9									
*02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	204	1	3397	2	Y	899	769	0	94	1	256
							989	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	47	1	852	2	Y	291	215	0	28	1	72
							320	9									
10	1426	N	85	-0-	-1341	-0-	67	2	18	9	Y	16	83	0	1	1	4
11	810	N	584	-0-	-226	-0-	24	1	435	2	Y	114	74	0	11	1	33
							125	9									
12	1271	N	326	-0-	-945	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	33	0			-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	85	-0-	-447	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

09	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	965	1	1827	2	Y	213	195	0			60
							234	9									
10	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	1380	1	1494	2	Y	256	250	0			66
							282	9									
11	3540	X	3043	-0-	-497	-0-	1257	1	1533	2	Y	230	214	0			82
							253	9									
12	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	1057	1	1830	2	Y	246	242	0			86
							271	9									
01	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	904	1	1937	2	Y	270	254	0			102
							297	9									
02	2856	X	2731	-0-	-125	-0-	756	1	1767	2	Y	189	209	0			82
							208	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

09	7410	X	7401	-0-	-9	-0-	2299	1	4355	2	Y	679	609	0			191
							747	9									
10	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	3206	1	3474	2	Y	725	729	0			187
							798	9									
11	7410	X	7171	-0-	-239	-0-	2897	1	3531	2	Y	675	620	0			242
							743	9									
12	7657	X	7239	-0-	-418	-0-	2380	1	4116	2	Y	675	681	0			236
							743	9									
01	7223	X	7039	-0-	-184	-0-	2009	1	4304	2	Y	660	647	0			249
							726	9									
02	6524	X	6335	-0-	-189	-0-	1727	1	4033	2	Y	523	545	0			227
							575	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

09	7950	X	6988	-0-	-962	-0-	2245	1	4250	2	Y	448	401	0			126
							493	9									
10	7998	X	6805	-0-	-1193	-0-	3023	1	3275	2	Y	461	468	0			119
							507	9									
11	7380	X	6676	-0-	-704	-0-	2793	1	3404	2	Y	435	398	0			156
							479	9									
12	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	2455	1	4248	2	Y	445	445	0			156
							490	9									
01	7440	X	7143	-0-	-297	-0-	2107	1	4518	2	Y	471	449	0			178
							518	9									
02	6524	X	6390	-0-	-134	-0-	1798	1	4194	2	Y	362	383	0			157
							398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9689	-0-	-421	-0-	2947	1	5586	2	Y	1051	937	0			296
							1156	9									
10	10447	X	9615	-0-	-832	-0-	4036	1	4371	2	Y	1098	1111	0			283
							1208	9									
11	10020	X	9288	-0-	-732	-0-	3681	1	4487	2	Y	1018	937	0			364
							1120	9									
12	10261	X	9792	-0-	-469	-0-	3160	1	5469	2	Y	1057	1052	0			369
							1163	9									
01	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	2728	1	5844	2	Y	1158	1090	0			437
							1274	9									
02	8680	X	8407	-0-	-273	-0-	2260	1	5275	2	Y	793	886	0			344
							872	9									

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	5910	X	5321	-0-	-589	-0-	1664	1	3150	2	Y	461	409	0			130
							507	9									
10	6014	X	5376	-0-	-638	-0-	2328	1	2523	2	Y	477	484	0			123
							525	9									
11	5730	X	5177	-0-	-553	-0-	2109	1	2571	2	Y	452	413	0			162
							497	9									
12	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	1751	1	3029	2	Y	452	456	0			158
							497	9									
01	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	1488	1	3190	2	Y	483	459	0			182
							531	9									
02	4956	X	4592	-0-	-364	-0-	1264	1	2950	2	Y	344	377	0			149
							378	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	183	1	316	2	Y	23	15	0			8
							25	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	164	1	313	2	Y	11	8	0			3
							12	9									
10	248	X	179	-0-	-69	-0-	84	1	91	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	496	X	352	-0-	-144	-0-	129	1	221	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	208	1	447	2	Y	29	19	0			11
							32	9									
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	222	1	519	2	Y	1	12	0			-0-
							1	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

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

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	2	87	9	Y	79	53	0	6	1	20
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	2	149	9	Y	135	103	0	13	1	39
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	397	312	0	41	1	83
						437	9									
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	590	500	0	57	1	116
						649	9									
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	2	198	9	Y	180	226	0	19	1	51

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

09	18450 X	16382	-0-	-2068	-0-	771	1	14213	2	Y	1271	1040	0	124	1	312
						1398	9									
10	17825 X	16401	-0-	-1424	-0-	799	1	14278	2	Y	1204	1121	0	94	1	301
						1324	9									
11	17250 X	15744	-0-	-1506	-0-	791	1	13610	2	Y	1221	1050	0	119	1	353
						1343	9									
12	17453 X	16168	-0-	-1285	-0-	815	1	13928	2	Y	1295	1243	0	133	1	272
						1425	9									
01	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	900	1	13965	2	Y	1419	1273	0	138	1	280
						1561	9									
*02	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	748	1	12547	2	Y	1231	1031	0	129	1	351
						1354	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

09	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	1096	1	20163	2	Y	9	7	0	1	1	2
						10	9									
10	22010 X	19362	-0-	-2648	-0-	1028	1	18325	2	Y	8	8	0			2
						9	9									
11	21300 X	20642	-0-	-658	-0-	1132	1	19498	2	Y	11	9	0	1	1	3
						12	9									
12	22010 X	20993	-0-	-1017	-0-	1161	1	19817	2	Y	14	13	0	1	1	3
						15	9									
01	21979 X	10889	-0-	-11090	-0-	658	1	10223	2	Y	7	8	0	1	1	1
						8	9									
02	19852 X	6656	-0-	-13196	-0-	374	1	6263	2	Y	17	11	0	2	1	5
						19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

09	78390 X	75363	-0-	-3027	-0-	3860	1	71116	2	Y	352	291	0	34	1	87
						387	9									
10	80857 X	80857	-0-	-0-	-0-	4270	1	76249	2	Y	307	293	0	24	1	77
						338	9									
11	75250 X	75250	-0-	-0-	-0-	4110	1	70792	2	Y	316	271	0	31	1	91
						348	9									
12	77872 X	77008	-0-	-864	-0-	4244	1	72402	2	Y	329	317	0	34	1	69
						362	9									
01	80848 X	75430	-0-	-5418	-0-	4532	1	70528	2	Y	336	306	0	33	1	66
						370	9									
02	73024 X	66474	-0-	-6550	-0-	3728	1	62417	2	Y	299	249	0	31	1	85
						329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	36870	X	34790	-0-	-2080	-0-	1782	1	32825	2	Y	166	137	0	16	1	41
							183	9									
10	37076	X	34955	-0-	-2121	-0-	1843	1	32921	2	Y	174	158	0	14	1	43
							191	9									
11	36150	X	33354	-0-	-2796	-0-	1820	1	31316	2	Y	198	165	0	19	1	57
							218	9									
12	37355	X	33734	-0-	-3621	-0-	1860	1	31733	2	Y	128	145	0	13	1	27
							141	9									
01	36146	X	33444	-0-	-2702	-0-	2004	1	31213	2	Y	206	172	0	20	1	41
							227	9									
02	32480	X	29539	-0-	-2941	-0-	1653	1	27688	2	Y	180	151	0	19	1	51
							198	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

09	23550	X	21765	-0-	-1785	-0-	1112	1	20533	2	Y	109	89	0	11	1	27
							120	9									
10	23374	X	21637	-0-	-1737	-0-	1141	1	20373	2	Y	112	102	0	9	1	28
							123	9									
11	22710	X	20306	-0-	-2404	-0-	1108	1	19067	2	Y	119	101	0	12	1	34
							131	9									
12	23467	X	20477	-0-	-2990	-0-	1126	1	19205	2	Y	133	125	0	14	1	28
							146	9									
01	22661	X	19973	-0-	-2688	-0-	1196	1	18621	2	Y	142	128	0	14	1	28
							156	9									
02	20328	X	17757	-0-	-2571	-0-	992	1	16642	2	Y	112	96	0	12	1	32
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

09	14790	X	11961	-0-	-2829	-0-	613	1	11282	2	Y	60	52	0	6	1	15
							66	9									
10	14973	X	12211	-0-	-2762	-0-	648	1	11563	2	Y	-0-	15	0			-0-
11	14490	X	11674	-0-	-2816	-0-	640	1	11034	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	12349	-0-	-981	-0-	683	1	11666	2	Y	-0-					-0-
01	13299	X	12088	-0-	-1211	-0-	730	1	11358	2	Y	-0-					-0-
02	11172	X	10453	-0-	-719	-0-	588	1	9865	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

09	25230	X	23070	-0-	-2160	-0-	1171	1	21565	2	Y	304	250	0	30	1	75
							334	9									
10	25389	X	23064	-0-	-2325	-0-	1207	1	21531	2	Y	296	274	0	23	1	74
							326	9									
11	24120	X	22311	-0-	-1809	-0-	1202	1	20700	2	Y	372	302	0	36	1	108
							409	9									
12	24645	X	22204	-0-	-2441	-0-	1210	1	20640	2	Y	322	329	0	33	1	68
							354	9									
01	24335	X	17709	-0-	-6626	-0-	1050	1	16323	2	Y	305	283	0	30	1	60
							336	9									
02	21532	X	15992	-0-	-5540	-0-	887	1	14863	2	Y	220	194	0	23	1	63
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	36060	X	33364	-0-	-2696	-0-	1711	1	31536	2	Y	106	87	0	10	1	26
							117	9									
10	35495	X	31875	-0-	-3620	-0-	1684	1	30063	2	Y	116	104	0	9	1	29
							128	9									
11	34680	X	32803	-0-	-1877	-0-	1792	1	30880	2	Y	119	102	0	12	1	34
							131	9									
12	35836	X	32142	-0-	-3694	-0-	1773	1	30220	2	Y	135	127	0	14	1	28
							149	9									
01	35836	X	30903	-0-	-4933	-0-	1856	1	28885	2	Y	147	132	0	14	1	29
							162	9									
02	31136	X	26615	-0-	-4521	-0-	1492	1	25002	2	Y	110	96	0	12	1	31
							121	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

09	31800	X	27800	-0-	-4000	-0-	1404	1	25867	2	Y	481	396	0	47	1	118
							529	9									
10	31527	X	27260	-0-	-4267	-0-	1433	1	25576	2	Y	228	271	0	18	1	57
							251	9									
11	29880	X	26555	-0-	-3325	-0-	1429	1	24617	2	Y	463	341	0	45	1	134
							509	9									
12	30256	X	28340	-0-	-1916	-0-	1536	1	26191	2	Y	557	517	0	57	1	117
							613	9									
01	29698	X	28437	-0-	-1261	-0-	1679	1	26101	2	Y	597	538	0	58	1	118
							657	9									
02	25956	X	25651	-0-	-305	-0-	1413	1	23663	2	Y	523	437	0	55	1	149
							575	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

09	5460	X	5078	-0-	-382	-0-	1611	1	3049	2	Y	380	340	0			107
							418	9									
10	5518	X	5113	-0-	-405	-0-	2243	1	2428	2	Y	402	405	0			104
							442	9									
11	5130	X	4811	-0-	-319	-0-	1978	1	2413	2	Y	382	349	0			137
							420	9									
12	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	1661	1	2874	2	Y	416	408	0			145
							458	9									
01	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	1380	1	2960	2	Y	427	411	0			161
							470	9									
02	4732	X	4178	-0-	-554	-0-	1158	1	2701	2	Y	290	325	0			126
							319	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

09	40410	X	36621	-0-	-3789	-0-	1883	1	34664	2	Y	67	56	0	7	1	16
							74	9									
10	40517	X	37149	-0-	-3368	-0-	1966	1	35108	2	Y	68	62	0	5	1	17
							75	9									
11	38520	X	35537	-0-	-2983	-0-	1944	1	33464	2	Y	117	89	0	11	1	34
							129	9									
12	39277	X	36150	-0-	-3127	-0-	1989	1	33950	2	Y	192	166	0	20	1	40
							211	9									
01	38130	X	35721	-0-	-2409	-0-	2143	1	33348	2	Y	209	188	0	20	1	41
							230	9									
02	34188	X	30350	-0-	-3838	-0-	1700	1	28462	2	Y	171	145	0	18	1	49
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35520	X	32729	-0-	-2791	-0-	1680	1	30910	2	Y	126	107	0	12	1	31
							139	9									
10	35557	X	33112	-0-	-2445	-0-	1747	1	31208	2	Y	143	127	0	11	1	36
							157	9									
11	33690	X	31474	-0-	-2216	-0-	1719	1	29581	2	Y	158	133	0	15	1	46
							174	9									
12	34503	X	31981	-0-	-2522	-0-	1759	1	30028	2	Y	176	167	0	18	1	37
							194	9									
01	34069	X	31535	-0-	-2534	-0-	1892	1	29441	2	Y	184	167	0	18	1	36
							202	9									
02	30548	X	26596	-0-	-3952	-0-	1490	1	24940	2	Y	151	128	0	16	1	43
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

09	43560	X	40090	-0-	-3470	-0-	2057	1	37868	2	Y	150	125	0	15	1	37
							165	9									
10	43617	X	40516	-0-	-3101	-0-	2139	1	38206	2	Y	155	141	0	12	1	39
							171	9									
11	41460	X	38393	-0-	-3067	-0-	2099	1	36112	2	Y	165	140	0	16	1	48
							182	9									
12	42594	X	39038	-0-	-3556	-0-	2151	1	36687	2	Y	182	173	0	19	1	38
							200	9									
01	41850	X	38546	-0-	-3304	-0-	2312	1	36023	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									
02	37408	X	32961	-0-	-4447	-0-	1847	1	30940	2	Y	158	134	0	17	1	45
							174	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

09	11940	X	8439	-0-	-3501	-0-	431	1	7972	2	Y	33	27	0	3	1	8
							36	9									
10	12121	X	9387	-0-	-2734	-0-	496	1	8846	2	Y	41	36	0	3	1	10
							45	9									
11	11580	X	9959	-0-	-1621	-0-	543	1	9359	2	Y	52	42	0	5	1	15
							57	9									
12	11253	X	9401	-0-	-1852	-0-	519	1	8876	2	Y	5	18	0	1	1	1
							6	9									
01	10633	X	6185	-0-	-4448	-0-	374	1	5811	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	9296	X	2668	-0-	-6628	-0-	150	1	2518	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

09	22530	X	17148	-0-	-5382	-0-	875	1	16084	2	Y	172	139	0	17	1	42
							189	9									
10	23281	X	17016	-0-	-6265	-0-	898	1	16044	2	Y	67	87	0	5	1	17
							74	9									
11	22530	X	10974	-0-	-11556	-0-	596	1	10275	2	Y	94	75	0	9	1	27
							103	9									
12	21576	X	19458	-0-	-2118	-0-	1066	1	18171	2	Y	201	165	0	21	1	42
							221	9									
01	18383	X	18223	-0-	-160	-0-	1085	1	16905	2	Y	212	191	0	21	1	42
							233	9									
*02	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	920	1	15405	2	Y	160	139	0	17	1	46
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49800	X	45290	-0-	-4510	-0-	2324	1	42823	2	Y	130	108	0	13	1	32
							143	9									
10	49755	X	45570	-0-	-4185	-0-	2411	1	43056	2	Y	94	95	0	7	1	24
							103	9									
11	47550	X	42174	-0-	-5376	-0-	2309	1	39741	2	Y	113	93	0	11	1	33
							124	9									
12	47833	X	44052	-0-	-3781	-0-	2429	1	41424	2	Y	181	157	0	19	1	38
							199	9									
01	47151	X	43785	-0-	-3366	-0-	2631	1	40969	2	Y	168	157	0	16	1	33
							185	9									
02	42280	X	38605	-0-	-3675	-0-	2167	1	36287	2	Y	137	117	0	14	1	39
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28800	X	26806	-0-	-1994	-0-	1368	1	25240	2	Y	180	146	0	18	1	44
							198	9									
10	29760	X	27664	-0-	-2096	-0-	1458	1	26008	2	Y	180	165	0	14	1	45
							198	9									
11	28800	X	27077	-0-	-1723	-0-	1474	1	25424	2	Y	163	145	0	16	1	47
							179	9									
12	29512	X	27627	-0-	-1885	-0-	1517	1	25910	2	Y	182	172	0	19	1	38
							200	9									
01	28489	X	26732	-0-	-1757	-0-	1600	1	24924	2	Y	189	172	0	18	1	37
							208	9									
02	25284	X	23406	-0-	-1878	-0-	1309	1	21929	2	Y	153	130	0	16	1	44
							168	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45510	X	38411	-0-	-7099	-0-	1976	1	36376	2	Y	54	44	0	5	1	13
							59	9									
10	45632	X	38498	-0-	-7134	-0-	2039	1	36397	2	Y	56	51	0	4	1	14
							62	9									
11	43050	X	34368	-0-	-8682	-0-	1885	1	32453	2	Y	27	30	0	3	1	8
							30	9									
12	42811	X	36630	-0-	-6181	-0-	2016	1	34397	2	Y	197	144	0	20	1	41
							217	9									
01	40455	X	36763	-0-	-3692	-0-	2215	1	34483	2	Y	59	83	0	6	1	11
							65	9									
02	35840	X	32484	-0-	-3356	-0-	1828	1	30605	2	Y	46	39	0	5	1	13
							51	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	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	1184	1	21821	2	Y	370	301	0	36	1	91
							407	9									
10	24242	X	23736	-0-	-506	-0-	1238	1	22103	2	Y	359	332	0	28	1	90
							395	9									
11	23460	X	22484	-0-	-976	-0-	1211	1	20830	2	Y	403	337	0	39	1	117
							443	9									
12	24242	X	21293	-0-	-2949	-0-	1154	1	19647	2	Y	447	424	0	46	1	94
							492	9									
01	24180	X	20320	-0-	-3860	-0-	1196	1	18632	2	Y	447	409	0	44	1	88
							492	9									
02	21840	X	17671	-0-	-4169	-0-	975	1	16321	2	Y	341	296	0	36	1	97
							375	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	850	1	15613	2	Y	260	210	0	25	1	64
						286	9									
10	16926 X	16838	-0-	-88	-0-	878	1	15678	2	Y	256	236	0	20	1	64
						282	9									
11	16380 X	15845	-0-	-535	-0-	853	1	14697	2	Y	268	228	0	26	1	78
						295	9									
12	17298 X	14413	-0-	-2885	-0-	782	1	13314	2	Y	288	276	0	30	1	60
						317	9									
01	17298 X	13655	-0-	-3643	-0-	804	1	12523	2	Y	298	270	0	29	1	59
						328	9									
02	15624 X	11743	-0-	-3881	-0-	647	1	10834	2	Y	238	204	0	25	1	68
						262	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

09	13590 X	12060	-0-	-1530	-0-	609	1	11177	2	Y	249	201	0	24	1	61
						274	9									
10	13516 X	11884	-0-	-1632	-0-	615	1	11013	2	Y	233	218	0	18	1	58
						256	9									
11	12900 X	11495	-0-	-1405	-0-	615	1	10599	2	Y	255	214	0	25	1	74
						281	9									
12	12710 X	11439	-0-	-1271	-0-	617	1	10519	2	Y	275	263	0	28	1	58
						303	9									
01	12462 X	12165	-0-	-297	-0-	713	1	11115	2	Y	306	274	0	30	1	60
						337	9									
02	11256 X	10355	-0-	-901	-0-	568	1	9519	2	Y	244	209	0	26	1	69
						268	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

09	13920 X	12891	-0-	-1029	-0-	653	1	12050	2	Y	171	138	0	17	1	42
						188	9									
10	13919 X	12906	-0-	-1013	-0-	677	1	12118	2	Y	101	110	0	8	1	25
						111	9									
11	13470 X	12348	-0-	-1122	-0-	670	1	11547	2	Y	119	98	0	12	1	34
						131	9									
12	13578 X	12729	-0-	-849	-0-	700	1	11895	2	Y	122	118	0	13	1	25
						134	9									
01	13330 X	10866	-0-	-2464	-0-	649	1	10099	2	Y	107	101	0	10	1	21
						118	9									
02	12040 X	11450	-0-	-590	-0-	636	1	10637	2	Y	161	119	0	17	1	46
						177	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

09	28200 X	27352	-0-	-848	-0-	1397	1	25710	2	Y	223	182	0	22	1	55
						245	9									
10	29140 X	27895	-0-	-1245	-0-	1465	1	26180	2	Y	227	207	0	18	1	57
						250	9									
11	27840 X	26857	-0-	-983	-0-	1460	1	25126	2	Y	246	208	0	24	1	71
						271	9									
12	28613 X	28072	-0-	-541	-0-	1536	1	26221	2	Y	286	268	0	29	1	60
						315	9									
01	28365 X	24136	-0-	-4229	-0-	1434	1	22390	2	Y	284	260	0	28	1	56
						312	9									
02	25536 X	24978	-0-	-558	-0-	1389	1	23300	2	Y	263	216	0	28	1	75
						289	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	33090 X	29662	-0-	-3428	-0-	1513	1	27894	2	Y	232	188	0	23	1	57
						255	9									
10	34193 X	30317	-0-	-3876	-0-	1594	1	28472	2	Y	228	210	0	18	1	57
						251	9									
11	33090 X	30045	-0-	-3045	-0-	1632	1	28094	2	Y	290	235	0	28	1	84
						319	9									
12	33232 X	29944	-0-	-3288	-0-	1642	1	27994	2	Y	280	276	0	29	1	59
						308	9									
01	31744 X	29265	-0-	-2479	-0-	1746	1	27149	2	Y	336	296	0	33	1	66
						370	9									
02	28056 X	25280	-0-	-2776	-0-	1412	1	23604	2	Y	240	213	0	25	1	68
						264	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

09	15180 X	13460	-0-	-1720	-0-	677	1	12466	2	Y	288	230	0	28	1	71
						317	9									
10	15004 X	13631	-0-	-1373	-0-	707	1	12609	2	Y	286	263	0	22	1	72
						315	9									
11	14220 X	12835	-0-	-1385	-0-	689	1	11838	2	Y	280	244	0	27	1	81
						308	9									
12	14477 X	13304	-0-	-1173	-0-	718	1	12260	2	Y	296	285	0	30	1	62
						326	9									
01	13981 X	13156	-0-	-825	-0-	776	1	12052	2	Y	298	272	0	29	1	59
						328	9									
02	12572 X	11553	-0-	-1019	-0-	637	1	10642	2	Y	249	211	0	26	1	71
						274	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

09	12540 X	73	-0-	-12467	-0-	71	2	2	9	Y	2	47	0			1
10	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	865	1	15487	2	Y	157	107	0	12	1	39
						173	9									
11	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	905	1	15615	2	Y	458	320	0	45	1	132
						504	9									
12	12152 X	8981	-0-	-3171	-0-	477	1	8143	2	Y	328	357	0	34	1	69
						361	9									
01	16523 X	10517	-0-	-6006	-0-	613	1	9508	2	Y	360	323	0	35	1	71
						396	9									
02	15876 X	10721	-0-	-5155	-0-	587	1	9809	2	Y	295	251	0	31	1	84
						325	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

09	9390 X	8569	-0-	-821	-0-	427	1	7894	2	Y	225	187	0	22	1	55
						248	9									
10	9207 X	8945	-0-	-262	-0-	460	1	8221	2	Y	240	216	0	19	1	60
						264	9									
11	8880 X	8551	-0-	-329	-0-	456	1	7821	2	Y	249	213	0	24	1	72
						274	9									
12	9176 X	7085	-0-	-2091	-0-	381	1	6488	2	Y	196	207	0	20	1	41
						216	9									
01	9176 X	7510	-0-	-1666	-0-	437	1	6807	2	Y	242	211	0	24	1	48
						266	9									
02	8092 X	6991	-0-	-1101	-0-	384	1	6384	2	Y	203	172	0	21	1	58
						223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	9810	X	9109	-0-	-701	-0-	453	1	8379	2	Y	252	208	0	25	1	62
							277	9									
10	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	482	1	8605	2	Y	259	236	0	20	1	65
							285	9									
11	9240	X	8890	-0-	-350	-0-	471	1	8111	2	Y	280	237	0	27	1	81
							308	9									
12	9548	X	7382	-0-	-2166	-0-	396	1	6755	2	Y	210	225	0	22	1	44
							231	9									
01	9548	X	8021	-0-	-1527	-0-	462	1	7209	2	Y	318	268	0	31	1	63
							350	9									
02	8512	X	7232	-0-	-1280	-0-	395	1	6578	2	Y	235	206	0	25	1	67
							259	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

09	7470	X	4872	-0-	-2598	-0-	250	1	4622	2	Y	-0-					-0-
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	388	1	6910	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	5239	-0-	-1181	-0-	287	1	4952	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	321	1	5487	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	478	1	7464	2	Y	34	25	0	3	1	7
							37	9									
02	6580	X	6294	-0-	-286	-0-	352	1	5929	2	Y	12	14	0	1	1	4
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

09	13830	X	12485	-0-	-1345	-0-	625	1	11520	2	Y	309	253	0	30	1	76
							340	9									
10	13547	X	7856	-0-	-5691	-0-	403	1	7244	2	Y	190	204	0	15	1	47
							209	9									
11	12990	X	5724	-0-	-7266	-0-	308	1	5274	2	Y	129	126	0	13	1	37
							142	9									
12	13423	X	5047	-0-	-8376	-0-	273	1	4635	2	Y	126	124	0	13	1	26
							139	9									
01	13144	X	3135	-0-	-10009	-0-	183	1	2847	2	Y	95	93	0	9	1	19
							105	9									
02	11648	X	9887	-0-	-1761	-0-	536	1	8958	2	Y	357	237	0	37	1	102
							393	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

09	12600	X	12189	-0-	-411	-0-	611	1	11229	2	Y	317	254	0	31	1	78
							349	9									
10	13020	X	11904	-0-	-1116	-0-	620	1	11038	2	Y	224	228	0	18	1	56
							246	9									
11	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	742	1	12798	2	Y	369	282	0	36	1	107
							406	9									
12	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	807	1	13764	2	Y	358	353	0	37	1	75
							394	9									
01	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	994	1	15510	2	Y	425	375	0	41	1	84
							468	9									
02	13020	X	11553	-0-	-1467	-0-	634	1	10603	2	Y	287	259	0	30	1	82
							316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9727	-0-	-743	-0-	492	1	9006	2	Y	208	169	0	20	1	51
							229	9									
10	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	529	1	9451	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	9									
11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	517	1	8891	2	Y	213	180	0	21	1	62
							234	9									
12	10044	X	9846	-0-	-198	-0-	531	1	9041	2	Y	249	233	0	26	1	52
							274	9									
01	10199	X	9217	-0-	-982	-0-	541	1	8431	2	Y	223	209	0	22	1	44
							245	9									
02	9212	X	7671	-0-	-1541	-0-	421	1	7060	2	Y	173	150	0	18	1	49
							190	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	8700	X	7974	-0-	-726	-0-	403	1	7419	2	Y	138	115	0	13	1	34
							152	9									
10	8463	X	7957	-0-	-506	-0-	416	1	7397	2	Y	131	122	0	10	1	33
							144	9									
11	8190	X	7573	-0-	-617	-0-	408	1	7021	2	Y	131	113	0	13	1	38
							144	9									
12	8463	X	7778	-0-	-685	-0-	421	1	7201	2	Y	142	135	0	15	1	30
							156	9									
01	8401	X	6027	-0-	-2374	-0-	356	1	5553	2	Y	107	105	0	11	1	21
							118	9									
*02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	420	1	7047	2	Y	136	104	0	14	1	39
							150	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	10560	X	7764	-0-	-2796	-0-	391	1	7220	2	Y	139	110	0	14	1	34
							153	9									
10	8339	X	7853	-0-	-486	-0-	408	1	7290	2	Y	141	129	0	11	1	35
							155	9									
11	7740	X	7416	-0-	-324	-0-	398	1	6855	2	Y	148	126	0	14	1	43
							163	9									
12	8029	X	7833	-0-	-196	-0-	423	1	7238	2	Y	156	150	0	16	1	33
							172	9									
01	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	442	1	6903	2	Y	141	132	0	14	1	28
							155	9									
02	7252	X	6664	-0-	-588	-0-	370	1	6189	2	Y	95	86	0	10	1	27
							105	9									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24030	X	276	-0-	-23754	-0-	15	1	261	2	Y	-0-	62	0			-0-
10	23374	X	11214	-0-	-12160	-0-	587	1	10461	2	Y	151	101	0	12	1	38
							166	9									
11	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	1449	1	24973	2	Y	279	209	0	27	1	81
							307	9									
12	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1513	1	25826	2	Y	725	579	0	75	1	152
							798	9									
01	26722	X	26419	-0-	-303	-0-	1557	1	24231	2	Y	574	557	0	56	1	113
							631	9									
02	24948	X	19521	-0-	-5427	-0-	1077	1	18024	2	Y	382	346	0	40	1	109
							420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30270	X	244	-0-	-30026	-0-	15	1	225	2	Y	4	70	0	1	1	1
							4	9									
10	29884	X	15611	-0-	-14273	-0-	814	1	14489	2	Y	280	189	0	22	1	70
							308	9									
11	28740	X	24918	-0-	-3822	-0-	1333	1	22966	2	Y	563	415	0	55	1	163
							619	9									
12	29326	X	22538	-0-	-6788	-0-	1210	1	20637	2	Y	628	594	0	65	1	132
							691	9									
01	29078	X	21448	-0-	-7630	-0-	1258	1	19614	2	Y	524	502	0	51	1	103
							576	9									
*02	30547	X	30547	-0-	-0-	-0-	1687	1	28257	2	Y	548	438	0	57	1	156
							603	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

09	76890	X	69015	-0-	-7875	-0-	3547	1	65336	2	Y	120	99	0	12	1	29
							132	9									
10	81685	X	73381	-0-	-8304	-0-	3885	1	69394	2	Y	93	92	0	7	1	23
							102	9									
11	79050	X	64788	-0-	-14262	-0-	3548	1	61109	2	Y	119	96	0	12	1	34
							131	9									
12	81685	X	67485	-0-	-14200	-0-	3731	1	63608	2	Y	133	125	0	14	1	28
							146	9									
01	73997	X	65266	-0-	-8731	-0-	3930	1	61196	2	Y	127	118	0	12	1	25
							140	9									
02	66276	X	-0-	-0-	-66276	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

09	7530	X	4279	-0-	-3251	-0-	221	1	4058	2	Y	-0-	14	0			-0-
10	7781	X	5978	-0-	-1803	-0-	313	1	5585	2	Y	73	49	0	6	1	18
							80	9									
11	7530	X	5477	-0-	-2053	-0-	292	1	5066	2	Y	108	84	0	11	1	31
							119	9									
12	7626	X	5623	-0-	-2003	-0-	301	1	5179	2	Y	130	121	0	13	1	27
							143	9									
01	6634	X	5598	-0-	-1036	-0-	328	1	5125	2	Y	132	120	0	13	1	26
							145	9									
02	5404	X	5079	-0-	-325	-0-	280	1	4680	2	Y	108	92	0	11	1	31
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

09	10830	X	10346	-0-	-484	-0-	522	1	9648	2	Y	160	131	0	16	1	39
							176	9									
10	11315	X	10630	-0-	-685	-0-	549	1	9861	2	Y	200	173	0	16	1	50
							220	9									
11	10950	X	10119	-0-	-831	-0-	543	1	9352	2	Y	204	175	0	20	1	59
							224	9									
12	11315	X	10229	-0-	-1086	-0-	556	1	9463	2	Y	191	190	0	20	1	40
							210	9									
01	11098	X	10098	-0-	-1000	-0-	597	1	9289	2	Y	193	176	0	19	1	38
							212	9									
02	9660	X	9135	-0-	-525	-0-	501	1	8406	2	Y	207	164	0	22	1	59
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14760	X	13829	-0-	-931	-0-	703	1	12924	2	Y	184	152	0	18	1	45
							202	9									
10	14694	X	13956	-0-	-738	-0-	728	1	13018	2	Y	191	173	0	15	1	48
							210	9									
11	13920	X	13306	-0-	-614	-0-	716	1	12370	2	Y	200	170	0	20	1	58
							220	9									
12	14384	X	12392	-0-	-1992	-0-	678	1	11529	2	Y	168	174	0	17	1	35
							185	9									
01	14384	X	13173	-0-	-1211	-0-	796	1	12377	2	Y	-0-	35	0			-0-
02	12908	X	11540	-0-	-1368	-0-	647	1	10842	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

09	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
10	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-					-0-
11	17400	X	796	-0-	-16604	-0-	45	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	17577	X	5027	-0-	-12550	-0-	277	1	4750	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		9053	-0-	9053	9053	535	1	8330	2	Y	171	120	0	17	1	34
							188	9									
02	T. A.		9014	-0-	9014	18067	499	1	8370	2	Y	132	114	0	14	1	38
							145	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

09	50790	X	46215	-0-	-4575	-0-	2358	1	43384	2	Y	430	351	0	42	1	106
							473	9									
10	50809	X	47893	-0-	-2916	-0-	2516	1	44919	2	Y	416	385	0	33	1	104
							458	9									
11	48240	X	44782	-0-	-3458	-0-	2432	1	41868	2	Y	438	372	0	43	1	127
							482	9									
12	48484	X	44061	-0-	-4423	-0-	2408	1	41110	2	Y	494	466	0	51	1	104
							543	9									
01	47461	X	43524	-0-	-3937	-0-	2595	1	40377	2	Y	502	458	0	49	1	99
							552	9									
02	42868	X	38484	-0-	-4384	-0-	2142	1	35857	2	Y	441	368	0	46	1	126
							485	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
10	5735	X	5671	-0-	-64	-0-	296	1	5264	2	Y	101	68	0	8	1	25
							111	9									
11	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	370	1	6368	2	Y	208	153	0	20	1	60
							229	9									
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	335	1	5742	2	Y	209	203	0	22	1	44
							230	9									
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	374	1	5817	2	Y	224	202	0	22	1	44
							246	9									
02	6496	X	5470	-0-	-1026	-0-	297	1	4987	2	Y	169	147	0	18	1	48
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	10995	-0-	-2205	-0-	560 138	1 9	10297	2	Y	125	88	0	12	1	31
10	12865	X	11175	-0-	-1690	-0-	582 194	1 9	10399	2	Y	176	149	0	14	1	44
11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	575 222	1 9	9947	2	Y	202	168	0	20	1	58
12	11377	X	10871	-0-	-506	-0-	590 252	1 9	10029	2	Y	229	215	0	24	1	48
01	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	738 333	1 9	11491	2	Y	303	261	0	30	1	60
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					Y	-0-	60	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060	X	15967	-0-	-5093	-0-	804 343	1 9	14820	2	Y	312	251	0	30	1	77
10	16585	X	15820	-0-	-765	-0-	821 336	1 9	14663	2	Y	305	282	0	24	1	76
11	16620	X	15003	-0-	-1617	-0-	804 363	1 9	13836	2	Y	330	279	0	32	1	95
12	17174	X	15066	-0-	-2108	-0-	813 366	1 9	13887	2	Y	333	324	0	34	1	70
01	16461	X	15138	-0-	-1323	-0-	888 408	1 9	13842	2	Y	371	332	0	36	1	73
02	14868	X	13523	-0-	-1345	-0-	743 367	1 9	12413	2	Y	334	277	0	35	1	95

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8293	-0-	-977	-0-	421 145	1 9	7727	2	Y	132	107	0	13	1	32
10	10416	X	7585	-0-	-2831	-0-	397 134	1 9	7054	2	Y	122	114	0	10	1	30
11	10080	X	7508	-0-	-2572	-0-	405 168	1 9	6935	2	Y	153	124	0	15	1	44
12	10416	X	7558	-0-	-2858	-0-	407 204	1 9	6947	2	Y	185	171	0	19	1	39
01	8556	X	7699	-0-	-857	-0-	454 213	1 9	7032	2	Y	194	176	0	19	1	38
02	7728	X	6860	-0-	-868	-0-	377 182	1 9	6301	2	Y	165	139	0	17	1	47

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	21030	X	19229	-0-	-1801	-0-	969 404	1 9	17856	2	Y	367	301	0	36	1	90
10	21731	X	19333	-0-	-2398	-0-	1005 392	1 9	17936	2	Y	356	329	0	28	1	89
11	20670	X	18396	-0-	-2274	-0-	987 419	1 9	16990	2	Y	381	323	0	37	1	110
12	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	1015 504	1 9	17289	2	Y	458	425	0	47	1	96
01	19592	X	18469	-0-	-1123	-0-	1089 463	1 9	16917	2	Y	421	393	0	41	1	83
02	17696	X	16371	-0-	-1325	-0-	900 425	1 9	15046	2	Y	386	319	0	40	1	110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	11670	X	2217	-0-	-9453	-0-	115	1	2076	2	Y	24	29	0	2	1	6
							26	9									
10	12059	X	11830	-0-	-229	-0-	620	1	11048	2	Y	147	105	0	11	1	37
							162	9									
11	11670	X	9619	-0-	-2051	-0-	518	1	8935	2	Y	151	129	0	15	1	44
							166	9									
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	480	1	8197	2	Y	161	154	0	17	1	34
							177	9									
01	11842	X	8283	-0-	-3559	-0-	492	1	7618	2	Y	157	145	0	15	1	31
							173	9									
02	10696	X	7468	-0-	-3228	-0-	416	1	6918	2	Y	122	105	0	13	1	35
							134	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

09	52890	X	47887	-0-	-5003	-0-	2452	1	45142	2	Y	266	226	0	26	1	65
							293	9									
10	51553	X	49175	-0-	-2378	-0-	2590	1	46240	2	Y	314	276	0	25	1	78
							345	9									
11	48810	X	47726	-0-	-1084	-0-	2596	1	44758	2	Y	338	285	0	33	1	98
							372	9									
12	49476	X	46529	-0-	-2947	-0-	2556	1	43586	2	Y	352	340	0	36	1	74
							387	9									
01	49476	X	44939	-0-	-4537	-0-	2691	1	41878	2	Y	336	311	0	33	1	66
							370	9									
02	44688	X	39012	-0-	-5676	-0-	2181	1	36514	2	Y	288	242	0	30	1	82
							317	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

09	39000	X	34621	-0-	-4379	-0-	1760	1	32465	2	Y	360	300	0	35	1	89
							396	9									
10	38967	X	35602	-0-	-3365	-0-	1868	1	33352	2	Y	347	322	0	27	1	87
							382	9									
11	36990	X	33778	-0-	-3212	-0-	1831	1	31553	2	Y	358	306	0	35	1	104
							394	9									
12	37231	X	34356	-0-	-2875	-0-	1879	1	32047	2	Y	391	373	0	40	1	82
							430	9									
01	35867	X	34792	-0-	-1075	-0-	2074	1	32290	2	Y	389	356	0	38	1	77
							428	9									
02	32312	X	30842	-0-	-1470	-0-	1719	1	28773	2	Y	318	271	0	33	1	91
							350	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

09	34980	X	29361	-0-	-5619	-0-	1507	1	27804	2	Y	45	36	0	4	1	11
							50	9									
10	34627	X	29708	-0-	-4919	-0-	1572	1	28084	2	Y	47	42	0	4	1	12
							52	9									
11	32880	X	28154	-0-	-4726	-0-	1541	1	26556	2	Y	52	44	0	5	1	15
							57	9									
12	31217	X	28532	-0-	-2685	-0-	1579	1	26887	2	Y	60	56	0	6	1	13
							66	9									
01	30504	X	27999	-0-	-2505	-0-	1684	1	26247	2	Y	62	57	0	6	1	12
							68	9									
02	27412	X	24292	-0-	-3120	-0-	1369	1	22869	2	Y	49	42	0	5	1	14
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	40470	X	35602	-0-	-4868	-0-	1833	1	33749	2	Y	18	14	0	2	1	4
							20	9									
10	40207	X	35920	-0-	-4287	-0-	1903	1	33996	2	Y	19	17	0	1	1	5
							21	9									
11	38280	X	32760	-0-	-5520	-0-	1795	1	30943	2	Y	20	17	0	2	1	6
							22	9									
12	38285	X	33685	-0-	-4600	-0-	1864	1	31796	2	Y	23	22	0	2	1	5
							25	9									
01	37138	X	33358	-0-	-3780	-0-	2012	1	31321	2	Y	23	21	0	2	1	5
							25	9									
02	33236	X	29605	-0-	-3631	-0-	1666	1	27918	2	Y	19	16	0	2	1	6
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

09	46620	X	41161	-0-	-5459	-0-	2119	1	39042	2	Y	-0-					-0-
10	46810	X	41757	-0-	-5053	-0-	2216	1	39541	2	Y	-0-					-0-
11	44790	X	39882	-0-	-4908	-0-	2189	1	37693	2	Y	-0-					-0-
12	44113	X	40591	-0-	-3522	-0-	2246	1	38345	2	Y	-0-					-0-
01	42625	X	39715	-0-	-2910	-0-	2397	1	37305	2	Y	12	9	0	1	1	2
							13	9									
02	38416	X	34871	-0-	-3545	-0-	1966	1	32905	2	Y	-0-	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

09	45600	X	41305	-0-	-4295	-0-	2127	1	39178	2	Y	-0-					-0-
10	45477	X	41834	-0-	-3643	-0-	2219	1	39612	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	43230	X	39080	-0-	-4150	-0-	2145	1	36901	2	Y	31	20	0	3	1	9
							34	9									
12	43617	X	39899	-0-	-3718	-0-	2207	1	37678	2	Y	13	18	0	1	1	3
							14	9									
01	43121	X	39203	-0-	-3918	-0-	2365	1	36831	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
02	38556	X	34542	-0-	-4014	-0-	1943	1	32593	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

09	41340	X	36885	-0-	-4455	-0-	1898	1	34984	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
10	40424	X	37370	-0-	-3054	-0-	1982	1	35386	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	38490	X	35201	-0-	-3289	-0-	1933	1	33265	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	39060	X	35584	-0-	-3476	-0-	1970	1	33610	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	38471	X	35041	-0-	-3430	-0-	2116	1	32921	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	34440	X	30791	-0-	-3649	-0-	1732	1	29057	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN 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	19260	X	17703	-0-	-1557	-0-	896 292	1 9	16515	2	Y	265	214	0	26	1	65
10	19282	X	16687	-0-	-2595	-0-	868 300	1 9	15519	2	Y	273	249	0	21	1	68
11	18570	X	16536	-0-	-2034	-0-	879 510	1 9	15147	2	Y	464	353	0	45	1	134
12	18817	X	16933	-0-	-1884	-0-	908 547	1 9	15478	2	Y	497	476	0	51	1	104
01	18290	X	16678	-0-	-1612	-0-	974 547	1 9	15157	2	Y	497	455	0	48	1	98
02	16520	X	14020	-0-	-2500	-0-	764 452	1 9	12804	2	Y	411	349	0	43	1	117

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

09	12840	X	11876	-0-	-964	-0-	599 251	1 9	11026	2	Y	228	185	0	22	1	56
10	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	614 251	1 9	10981	2	Y	228	209	0	18	1	57
11	12360	X	11252	-0-	-1108	-0-	604 262	1 9	10386	2	Y	238	203	0	23	1	69
12	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	937 297	1 9	15997	2	Y	270	254	0	28	1	57
01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	741 321	1 9	11568	2	Y	292	263	0	28	1	58
02	11088	X	9929	-0-	-1159	-0-	542 261	1 9	9126	2	Y	237	202	0	25	1	68

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

09	25440	X	22426	-0-	-3014	-0-	1139 320	1 9	20967	2	Y	291	239	0	28	1	72
10	26598	X	22027	-0-	-4571	-0-	1152 310	1 9	20565	2	Y	282	261	0	22	1	71
11	25740	X	20655	-0-	-5085	-0-	1114 326	1 9	19215	2	Y	296	252	0	29	1	86
12	26598	X	20855	-0-	-5743	-0-	1134 377	1 9	19344	2	Y	343	322	0	35	1	72
01	23529	X	20641	-0-	-2888	-0-	1224 369	1 9	19048	2	Y	335	308	0	33	1	66
02	20944	X	20669	-0-	-275	-0-	1147 317	1 9	19205	2	Y	288	242	0	30	1	82

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

09	31860	X	29728	-0-	-2132	-0-	1532	1	28196	2	Y	-0-					-0-
10	32638	X	32638	-0-	-0-	-0-	1731	1	30907	2	Y	-0-					-0-
11	30600	X	29179	-0-	-1421	-0-	1600	1	27579	2	Y	-0-					-0-
12	30907	X	28011	-0-	-2896	-0-	1551	1	26460	2	Y	-0-					-0-
01	32643	X	27710	-0-	-4933	-0-	1671	1	26039	2	Y	-0-					-0-
02	29484	X	24456	-0-	-5028	-0-	1379	1	23077	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	29640	X	26392	-0-	-3248	-0-	1358	1	25020	2	Y	13	9	0	1	1	3
							14	9									
10	29078	X	26650	-0-	-2428	-0-	1415	1	25235	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	27720	X	25257	-0-	-2463	-0-	1386	1	23871	2	Y	-0-					-0-
12	28303	X	25737	-0-	-2566	-0-	1424	1	24313	2	Y	-0-					-0-
01	27497	X	25458	-0-	-2039	-0-	1535	1	23923	2	Y	-0-					-0-
02	24640	X	22556	-0-	-2084	-0-	1273	1	21282	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39450	X	35185	-0-	-4265	-0-	1810	1	33374	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	39029	X	35614	-0-	-3415	-0-	1888	1	33726	2	Y	-0-					-0-
11	37170	X	33610	-0-	-3560	-0-	1844	1	31766	2	Y	-0-					-0-
12	37603	X	34153	-0-	-3450	-0-	1892	1	32261	2	Y	-0-					-0-
01	36797	X	33536	-0-	-3261	-0-	2026	1	31510	2	Y	-0-					-0-
02	32844	X	29623	-0-	-3221	-0-	1670	1	27953	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	5690	-0-	-1990	-0-	226	1	4146	2	Y	1198	990	0	117	1	294
							1318	9									
10	6386	X	5678	-0-	-708	-0-	237	1	4224	2	Y	1106	1037	0	87	1	276
							1217	9									
11	5490	X	3353	-0-	-2137	-0-	137	1	2339	2	Y	797	765	0	78	1	230
							877	9									
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	292	1	4964	2	Y	1345	1155	0	138	1	282
							1480	9									
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	281	1	4399	2	Y	1166	1105	0	113	1	230
							1283	9									
02	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	195	1	3274	2	Y	1016	850	0	106	1	290
							1118	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	7130	-0-	-1480	-0-	300	1	5479	2	Y	1228	1018	0	120	1	302
							1351	9									
10	8153	X	7017	-0-	-1136	-0-	301	1	5419	2	Y	1179	1094	0	92	1	295
							1297	9									
11	7890	X	4919	-0-	-2971	-0-	212	1	3634	2	Y	975	893	0	95	1	282
							1073	9									
12	7750	X	5537	-0-	-2213	-0-	229	1	3924	2	Y	1258	1147	0	129	1	264
							1384	9									
01	6231	X	4957	-0-	-1274	-0-	224	1	3510	2	Y	1112	1049	0	108	1	219
							1223	9									
02	5628	X	5226	-0-	-402	-0-	228	1	3809	2	Y	1081	879	0	113	1	308
							1189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	4807	-0-	-2063	-0-	205 821	1 9	3781	2	Y	746	616	0	73	1	183
10	6789	X	4548	-0-	-2241	-0-	200 789	1 9	3559	2	Y	717	665	0	56	1	179
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	321 925	1 9	5543	2	Y	841	695	0	82	1	243
12	5766	X	5247	-0-	-519	-0-	244 884	1 9	4119	2	Y	804	795	0	83	1	169
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	279 897	1 9	4345	2	Y	815	744	0	79	1	161
02	6328	X	4791	-0-	-1537	-0-	226 782	1 9	3783	2	Y	711	595	0	74	1	203

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	6300	X	5884	-0-	-416	-0-	283 407	1 9	5194	2	Y	370	304	0	36	1	91
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	337 435	1 9	6020	2	Y	395	356	0	31	1	99
11	6300	X	6228	-0-	-72	-0-	316 448	1 9	5464	2	Y	407	348	0	40	1	118
12	6293	X	5970	-0-	-323	-0-	302 481	1 9	5187	2	Y	437	418	0	45	1	92
01	6789	X	6119	-0-	-670	-0-	341 493	1 9	5285	2	Y	448	408	0	44	1	88
02	6132	X	5515	-0-	-617	-0-	286 427	1 9	4802	2	Y	388	325	0	41	1	110

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	9658	-0-	-1232	-0-	468 550	1 9	8640	2	Y	500	405	0	49	1	123
10	10664	X	8992	-0-	-1672	-0-	450 493	1 9	8049	2	Y	448	424	0	35	1	112
11	9780	X	8551	-0-	-1229	-0-	442 551	1 9	7558	2	Y	501	419	0	49	1	145
12	10106	X	9207	-0-	-899	-0-	474 617	1 9	8116	2	Y	561	530	0	58	1	118
01	9703	X	8724	-0-	-979	-0-	492 608	1 9	7624	2	Y	553	508	0	54	1	109
02	8764	X	7754	-0-	-1010	-0-	407 529	1 9	6818	2	Y	481	403	0	50	1	137

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	10168	-0-	-872	-0-	492 679	1 9	8997	2	Y	617	517	0	60	1	152
10	10943	X	10120	-0-	-823	-0-	501 641	1 9	8978	2	Y	583	543	0	46	1	146
11	10440	X	9297	-0-	-1143	-0-	481 560	1 9	8256	2	Y	509	458	0	50	1	147
12	10509	X	9733	-0-	-776	-0-	504 644	1 9	8585	2	Y	585	549	0	60	1	123
01	10509	X	9897	-0-	-612	-0-	563 578	1 9	8756	2	Y	525	493	0	51	1	104
02	9492	X	8154	-0-	-1338	-0-	432 473	1 9	7249	2	Y	430	366	0	45	1	123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

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

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

09	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	302	1	5595	2	Y	456	374	0	44	1	112
						502	9									
10	6727 X	6237	-0-	-490	-0-	306	1	5471	2	Y	418	393	0	33	1	104
						460	9									
11	6510 X	6137	-0-	-373	-0-	309	1	5330	2	Y	453	382	0	44	1	131
						498	9									
12	6727 X	6391	-0-	-336	-0-	322	1	5520	2	Y	499	474	0	51	1	105
						549	9									
01	6603 X	6328	-0-	-275	-0-	349	1	5408	2	Y	519	471	0	51	1	102
						571	9									
02	5964 X	5610	-0-	-354	-0-	290	1	4838	2	Y	438	369	0	46	1	125
						482	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

09	5430 X	4139	-0-	-1291	-0-	197	1	3647	2	Y	268	233	0	26	1	66
						295	9									
10	5611 X	4071	-0-	-1540	-0-	201	1	3574	2	Y	269	247	0	21	1	67
						296	9									
11	5250 X	3706	-0-	-1544	-0-	187	1	3219	2	Y	273	234	0	27	1	79
						300	9									
12	5425 X	4014	-0-	-1411	-0-	202	1	3460	2	Y	320	299	0	33	1	67
						352	9									
01	5332 X	4279	-0-	-1053	-0-	234	1	3631	2	Y	376	332	0	37	1	74
						414	9									
02	3864 X	3758	-0-	-106	-0-	191	1	3230	2	Y	306	261	0	32	1	87
						337	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

09	5190 X	4571	-0-	-619	-0-	209	1	3885	2	Y	434	348	0	42	1	107
						477	9									
10	5332 X	4774	-0-	-558	-0-	225	1	4064	2	Y	441	403	0	35	1	110
						485	9									
11	5160 X	4313	-0-	-847	-0-	212	1	3636	2	Y	423	370	0	41	1	122
						465	9									
12	4805 X	4768	-0-	-37	-0-	233	1	3986	2	Y	499	465	0	51	1	105
						549	9									
01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	301	1	4658	2	Y	576	511	0	56	1	114
						634	9									
*02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	252	1	4204	2	Y	478	406	0	50	1	136
						526	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

09	37410 X	33193	-0-	-4217	-0-	1709	1	31484	2	Y	-0-	-0-
10	36921 X	33449	-0-	-3472	-0-	1773	1	31676	2	Y	-0-	-0-
11	35070 X	31576	-0-	-3494	-0-	1731	1	29845	2	Y	-0-	-0-
12	35495 X	32042	-0-	-3453	-0-	1775	1	30267	2	Y	-0-	-0-
01	34596 X	31436	-0-	-3160	-0-	1897	1	29539	2	Y	-0-	-0-
02	30968 X	27624	-0-	-3344	-0-	1556	1	26068	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40620	X	35806	-0-	-4814	-0-	1844	1	33952	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
10	40145	X	35134	-0-	-5011	-0-	1864	1	33258	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
11	37890	X	32696	-0-	-5194	-0-	1793	1	30892	2	Y	10	9	0	1	1	3
							11	9									
12	39153	X	32830	-0-	-6323	-0-	1820	1	30996	2	Y	13	12	0	1	1	3
							14	9									
01	37572	X	32995	-0-	-4577	-0-	1990	1	30993	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
02	33432	X	28626	-0-	-4806	-0-	1613	1	27002	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

09	11910	X	11493	-0-	-417	-0-	547	1	10102	2	Y	767	631	0	75	1	188
							844	9									
10	12152	X	11625	-0-	-527	-0-	575	1	10247	2	Y	730	679	0	57	1	182
							803	9									
11	11760	X	10997	-0-	-763	-0-	565	1	9671	2	Y	692	607	0	67	1	200
							761	9									
12	12152	X	11376	-0-	-776	-0-	585	1	10013	2	Y	707	686	0	73	1	148
							778	9									
01	11656	X	11056	-0-	-600	-0-	630	1	9760	2	Y	605	575	0	59	1	119
							666	9									
02	10528	X	9522	-0-	-1006	-0-	505	1	8449	2	Y	516	434	0	54	1	147
							568	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

09	6000	X	5026	-0-	-974	-0-	221	1	4067	2	Y	671	549	0	65	1	165
							738	9									
10	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	225	1	4059	2	Y	653	604	0	51	1	163
							718	9									
11	5400	X	4702	-0-	-698	-0-	220	1	3779	2	Y	639	555	0	62	1	185
							703	9									
12	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	215	1	3656	2	Y	671	646	0	69	1	141
							738	9									
01	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	236	1	3702	2	Y	719	648	0	70	1	142
							791	9									
02	4424	X	4099	-0-	-325	-0-	191	1	3231	2	Y	615	517	0	64	1	176
							677	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	287	1	5287	2	Y	589	483	0	57	1	145
							648	9									
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	298	1	5357	2	Y	569	527	0	45	1	142
							626	9									
11	5880	X	5807	-0-	-73	-0-	284	1	4894	2	Y	572	493	0	56	1	165
							629	9									
12	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	282	1	4799	2	Y	541	537	0	56	1	113
							595	9									
01	6200	X	5168	-0-	-1032	-0-	273	1	4300	2	Y	541	494	0	53	1	107
							595	9									
02	5600	X	4687	-0-	-913	-0-	238	1	3952	2	Y	452	383	0	47	1	129
							497	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	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	1286	1	23718	2	Y	162	132	0	16	1	40
							178	9									
10	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	1283	1	22903	2	Y	176	158	0	14	1	44
							194	9									
11	24090	X	18748	-0-	-5342	-0-	1021	1	17553	2	Y	158	141	0	15	1	46
							174	9									
12	24893	X	23223	-0-	-1670	-0-	1275	1	21761	2	Y	170	162	0	18	1	36
							187	9									
01	29605	X	22105	-0-	-7500	-0-	1322	1	20578	2	Y	186	167	0	18	1	37
							205	9									
02	23492	X	19353	-0-	-4139	-0-	1079	1	18099	2	Y	159	134	0	17	1	45
							175	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	27180	X	17755	-0-	-9425	-0-	907	1	16720	2	Y	116	96	0	11	1	29
							128	9									
10	24149	X	18458	-0-	-5691	-0-	976	1	17354	2	Y	116	107	0	9	1	29
							128	9									
11	22230	X	17443	-0-	-4787	-0-	949	1	16318	2	Y	160	127	0	16	1	46
							176	9									
12	22971	X	14341	-0-	-8630	-0-	784	1	13423	2	Y	122	130	0	13	1	25
							134	9									
01	19313	X	18558	-0-	-755	-0-	1095	1	17036	2	Y	388	299	0	38	1	76
							427	9									
02	16660	X	14670	-0-	-1990	-0-	816	1	13692	2	Y	147	166	0	15	1	42
							162	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	27420	X	24689	-0-	-2731	-0-	1260	1	23183	2	Y	224	183	0	22	1	55
							246	9									
10	27280	X	21906	-0-	-5374	-0-	1151	1	20548	2	Y	188	181	0	15	1	47
							207	9									
11	25560	X	23557	-0-	-2003	-0-	1281	1	22039	2	Y	215	179	0	21	1	62
							237	9									
12	26164	X	24574	-0-	-1590	-0-	1347	1	22954	2	Y	248	232	0	26	1	52
							273	9									
01	25885	X	22951	-0-	-2934	-0-	1369	1	21312	2	Y	245	225	0	24	1	48
							270	9									
02	23044	X	20534	-0-	-2510	-0-	1142	1	19125	2	Y	243	197	0	25	1	69
							267	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	23520	X	21534	-0-	-1986	-0-	1097	1	20209	2	Y	207	170	0	20	1	51
							228	9									
10	23498	X	21607	-0-	-1891	-0-	1137	1	20280	2	Y	173	167	0	14	1	43
							190	9									
11	22650	X	20497	-0-	-2153	-0-	1111	1	19155	2	Y	210	171	0	21	1	61
							231	9									
12	22971	X	20859	-0-	-2112	-0-	1140	1	19427	2	Y	265	243	0	27	1	56
							292	9									
01	22351	X	20611	-0-	-1740	-0-	1228	1	19104	2	Y	254	235	0	25	1	50
							279	9									
02	20104	X	17779	-0-	-2325	-0-	989	1	16582	2	Y	189	165	0	20	1	54
							208	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	22170	X	19912	-0-	-2258	-0-	1008	1	18557	2	Y	315	256	0	31	1	77
							347	9									
10	21948	X	19917	-0-	-2031	-0-	1040	1	18538	2	Y	308	284	0	24	1	77
							339	9									
11	20910	X	18870	-0-	-2040	-0-	1017	1	17489	2	Y	331	280	0	32	1	96
							364	9									
12	21173	X	18939	-0-	-2234	-0-	1028	1	17507	2	Y	367	348	0	38	1	77
							404	9									
01	20646	X	18780	-0-	-1866	-0-	1109	1	17252	2	Y	381	346	0	37	1	75
							419	9									
02	18592	X	16369	-0-	-2223	-0-	905	1	15102	2	Y	329	276	0	34	1	94
							362	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

09	6060	X	5447	-0-	-613	-0-	244	1	4513	2	Y	627	514	0	61	1	154
							690	9									
10	5983	X	5315	-0-	-668	-0-	246	1	4411	2	Y	598	556	0	47	1	149
							658	9									
11	5790	X	5081	-0-	-709	-0-	241	1	4178	2	Y	602	518	0	59	1	174
							662	9									
12	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	247	1	4197	2	Y	659	627	0	68	1	138
							725	9									
01	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	234	1	3650	2	Y	604	564	0	59	1	119
							664	9									
02	4648	X	4027	-0-	-621	-0-	195	1	3275	2	Y	506	428	0	53	1	144
							557	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

09	48150	X	43769	-0-	-4381	-0-	2253	1	41497	2	Y	17	21	0	2	1	4
							19	9									
10	47988	X	44330	-0-	-3658	-0-	2351	1	41960	2	Y	17	16	0	1	1	4
							19	9									
11	45780	X	41961	-0-	-3819	-0-	2302	1	39638	2	Y	19	16	0	2	1	5
							21	9									
12	46314	X	42250	-0-	-4064	-0-	2341	1	39885	2	Y	22	20	0	2	1	5
							24	9									
01	45818	X	41666	-0-	-4152	-0-	2514	1	39129	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
02	40852	X	36718	-0-	-4134	-0-	2067	1	34631	2	Y	18	15	0	2	1	5
							20	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

09	48390	X	46758	-0-	-1632	-0-	2408	1	44315	2	Y	32	27	0	3	1	8
							35	9									
10	46275	X	46275	-0-	-0-	-0-	2452	1	43791	2	Y	29	28	0	2	1	7
							32	9									
11	46920	X	42891	-0-	-4029	-0-	2352	1	40504	2	Y	32	27	0	3	1	9
							35	9									
12	48484	X	42954	-0-	-5530	-0-	2376	1	40535	2	Y	39	36	0	4	1	8
							43	9									
01	48484	X	42584	-0-	-5900	-0-	2568	1	39975	2	Y	37	34	0	4	1	7
							41	9									
02	43652	X	37447	-0-	-6205	-0-	2108	1	35305	2	Y	31	26	0	3	1	9
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26160	X	23300	-0-	-2860	-0-	1191	1	21966	2	Y	130	105	0	13	1	32
							143	9									
10	25823	X	23236	-0-	-2587	-0-	1224	1	21863	2	Y	135	122	0	11	1	34
							149	9									
11	24600	X	22007	-0-	-2593	-0-	1200	1	20638	2	Y	154	128	0	15	1	45
							169	9									
12	24800	X	22145	-0-	-2655	-0-	1215	1	20733	2	Y	179	168	0	18	1	38
							197	9									
01	24087	X	23082	-0-	-1005	-0-	1381	1	21521	2	Y	164	154	0	16	1	32
							180	9									
02	21756	X	20380	-0-	-1376	-0-	1141	1	19085	2	Y	140	117	0	15	1	40
							154	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

09	36180	X	32702	-0-	-3478	-0-	1673	1	30807	2	Y	202	170	0	20	1	50
							222	9									
10	36208	X	32907	-0-	-3301	-0-	1731	1	30909	2	Y	243	213	0	19	1	61
							267	9									
11	34320	X	31210	-0-	-3110	-0-	1701	1	29236	2	Y	248	213	0	24	1	72
							273	9									
12	34999	X	31788	-0-	-3211	-0-	1745	1	29766	2	Y	252	245	0	26	1	53
							277	9									
01	34038	X	31247	-0-	-2791	-0-	1869	1	29105	2	Y	248	228	0	24	1	49
							273	9									
02	30520	X	27712	-0-	-2808	-0-	1549	1	25931	2	Y	211	178	0	22	1	60
							232	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

09	50940	X	47180	-0-	-3760	-0-	2416	1	44492	2	Y	247	210	0	24	1	61
							272	9									
10	51119	X	47346	-0-	-3773	-0-	2497	1	44581	2	Y	244	225	0	19	1	61
							268	9									
11	49050	X	44742	-0-	-4308	-0-	2439	1	42002	2	Y	274	229	0	27	1	79
							301	9									
12	49600	X	45384	-0-	-4216	-0-	2494	1	42550	2	Y	309	291	0	32	1	65
							340	9									
01	48763	X	44955	-0-	-3808	-0-	2691	1	41889	2	Y	341	306	0	33	1	67
							375	9									
02	44044	X	39895	-0-	-4149	-0-	2229	1	37361	2	Y	277	236	0	29	1	79
							305	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

09	36480	X	32828	-0-	-3652	-0-	1673	1	30815	2	Y	309	254	0	30	1	76
							340	9									
10	36239	X	33057	-0-	-3182	-0-	1736	1	31000	2	Y	292	272	0	23	1	73
							321	9									
11	34590	X	31235	-0-	-3355	-0-	1694	1	29192	2	Y	317	267	0	31	1	92
							349	9									
12	35061	X	31694	-0-	-3367	-0-	1732	1	29580	2	Y	347	330	0	36	1	73
							382	9									
01	33883	X	31362	-0-	-2521	-0-	1869	1	29105	2	Y	353	322	0	34	1	70
							388	9									
02	30604	X	27725	-0-	-2879	-0-	1543	1	25846	2	Y	305	256	0	32	1	87
							336	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	36060	X	32332	-0-	-3728	-0-	1650	1	30328	2	Y	322	264	0	31	1	79
							354	9									
10	36022	X	32476	-0-	-3546	-0-	1702	1	30413	2	Y	328	299	0	26	1	82
							361	9									
11	34380	X	30791	-0-	-3589	-0-	1669	1	28735	2	Y	352	298	0	34	1	102
							387	9									
12	34844	X	31620	-0-	-3224	-0-	1726	1	29454	2	Y	400	377	0	41	1	84
							440	9									
01	33449	X	31364	-0-	-2085	-0-	1865	1	29030	2	Y	426	385	0	41	1	84
							469	9									
02	30184	X	27720	-0-	-2464	-0-	1541	1	25790	2	Y	354	300	0	37	1	101
							389	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

09	18960	X	16911	-0-	-2049	-0-	858	1	15792	2	Y	237	194	0	23	1	58
							261	9									
10	18786	X	16162	-0-	-2624	-0-	846	1	15141	2	Y	159	165	0	12	1	40
							175	9									
11	17400	X	16699	-0-	-701	-0-	915	1	15743	2	Y	37	62	0	4	1	11
							41	9									
12	17980	X	16662	-0-	-1318	-0-	917	1	15671	2	Y	67	57	0	7	1	14
							74	9									
01	17980	X	16123	-0-	-1857	-0-	970	1	15109	2	Y	40	42	0	4	1	8
							44	9									
02	15792	X	14080	-0-	-1712	-0-	788	1	13207	2	Y	77	55	0	8	1	22
							85	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

09	14490	X	10080	-0-	-4410	-0-	515	1	9434	2	Y	119	98	0	12	1	29
							131	9									
10	14198	X	11693	-0-	-2505	-0-	613	1	10931	2	Y	135	119	0	11	1	34
							149	9									
11	13050	X	10451	-0-	-2599	-0-	567	1	9738	2	Y	133	115	0	13	1	39
							146	9									
12	12772	X	10390	-0-	-2382	-0-	565	1	9667	2	Y	144	138	0	15	1	30
							158	9									
01	12245	X	10070	-0-	-2175	-0-	598	1	9304	2	Y	153	138	0	15	1	30
							168	9									
02	10556	X	9645	-0-	-911	-0-	536	1	8962	2	Y	134	112	0	14	1	38
							147	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

09	23548	X	23548	-0-	-0-	-0-	1189	1	21908	2	Y	410	325	0	40	1	101
							451	9									
10	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	977	1	17388	2	Y	321	317	0	25	1	80
							353	9									
11	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	763	1	13130	2	Y	346	292	0	34	1	100
							381	9									
12	7099	X	1959	-0-	-5140	-0-	105	1	1834	2	Y	18	112	0	2	1	4
							20	9									
01	27466	X	2325	-0-	-25141	-0-	140	1	2185	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	21980	X	115	-0-	-21865	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-

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	19320	X	16884	-0-	-2436	-0-	859	1	15841	2	Y	167	126	0	16	1	41
							184	9									
10	19096	X	16950	-0-	-2146	-0-	888	1	15885	2	Y	161	149	0	13	1	40
							177	9									
11	18390	X	17633	-0-	-757	-0-	955	1	16468	2	Y	191	157	0	19	1	55
							210	9									
12	19003	X	17683	-0-	-1320	-0-	967	1	16505	2	Y	192	187	0	20	1	40
							211	9									
01	17918	X	16678	-0-	-1240	-0-	993	1	15474	2	Y	192	175	0	19	1	38
							211	9									
02	16464	X	14735	-0-	-1729	-0-	822	1	13736	2	Y	161	136	0	17	1	46
							177	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	177	1	3255	2	Y	259	211	0	25	1	64
							285	9									
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	180	1	3236	2	Y	253	234	0	20	1	63
							278	9									
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	164	1	2836	2	Y	241	211	0	23	1	70
							265	9									
12	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	167	1	2841	2	Y	281	263	0	29	1	59
							309	9									
01	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	196	1	3049	2	Y	308	276	0	30	1	61
							339	9									
02	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	158	1	2643	2	Y	252	215	0	26	1	72
							277	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22140	X	20160	-0-	-1980	-0-	1028	1	18904	2	Y	207	169	0	20	1	51
							228	9									
10	21886	X	20520	-0-	-1366	-0-	1076	1	19215	2	Y	208	191	0	16	1	52
							229	9									
11	20760	X	18969	-0-	-1791	-0-	1027	1	17712	2	Y	209	180	0	20	1	61
							230	9									
12	21204	X	18873	-0-	-2331	-0-	1030	1	17590	2	Y	230	219	0	24	1	48
							253	9									
01	21018	X	18689	-0-	-2329	-0-	1113	1	17312	2	Y	240	218	0	23	1	47
							264	9									
02	18816	X	16628	-0-	-2188	-0-	925	1	15482	2	Y	201	170	0	21	1	57
							221	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52230	X	48627	-0-	-3603	-0-	2503	1	46118	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
10	52886	X	51285	-0-	-1601	-0-	2722	1	48562	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	50400	X	48160	-0-	-2240	-0-	2643	1	45516	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	51708	X	48570	-0-	-3138	-0-	2690	1	45878	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	51708	X	47913	-0-	-3795	-0-	2891	1	45020	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	46312	X	9448	-0-	-36864	-0-	534	1	8914	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48360	X	44833	-0-	-3527	-0-	2305	1	42498	2	Y	27	21	0	3	1	7
							30	9									
10	49011	X	45314	-0-	-3697	-0-	2401	1	42885	2	Y	25	24	0	2	1	6
							28	9									
11	46650	X	42737	-0-	-3913	-0-	2345	1	40359	2	Y	30	25	0	3	1	8
							33	9									
12	47430	X	42998	-0-	-4432	-0-	2378	1	40581	2	Y	35	32	0	4	1	7
							39	9									
01	46593	X	42567	-0-	-4026	-0-	2566	1	39964	2	Y	34	31	0	3	1	7
							37	9									
02	41832	X	8391	-0-	-33441	-0-	473	1	7914	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									

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	5220	X	4391	-0-	-829	-0-	208	1	3846	2	Y	306	244	0	30	1	75
							337	9									
10	4991	X	4590	-0-	-401	-0-	225	1	4034	2	Y	301	277	0	24	1	75
							331	9									
11	4830	X	4409	-0-	-421	-0-	225	1	3843	2	Y	310	265	0	30	1	90
							341	9									
12	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	226	1	3901	2	Y	337	321	0	35	1	71
							371	9									
01	DLQ G-10		4425	-0-	4425	4425	243	1	3790	2	Y	356	322	0	35	1	70
							392	9									
02	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8282	198	1	3330	2	Y	299	253	0	31	1	85
							329	9									

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	9840	X	7034	-0-	-2806	-0-	356	1	6534	2	Y	131	117	0	13	1	32
							144	9									
10	9548	X	7697	-0-	-1851	-0-	398	1	7169	2	Y	118	112	0	9	1	29
							130	9									
11	9240	X	7084	-0-	-2156	-0-	382	1	6553	2	Y	135	112	0	13	1	39
							149	9									
12	9300	X	7024	-0-	-2276	-0-	381	1	6491	2	Y	138	134	0	14	1	29
							152	9									
01	9300	X	6750	-0-	-2550	-0-	399	1	6196	2	Y	141	128	0	14	1	28
							155	9									
*02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	431	1	7223	2	Y	178	136	0	19	1	51
							196	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	21390	X	13666	-0-	-7724	-0-	693	1	12740	2	Y	212	172	0	21	1	52
							233	9									
10	15841	X	12195	-0-	-3646	-0-	633	1	11328	2	Y	213	195	0	17	1	53
							234	9									
11	13110	X	11626	-0-	-1484	-0-	624	1	10743	2	Y	235	197	0	23	1	68
							259	9									
12	14136	X	10467	-0-	-3669	-0-	564	1	9666	2	Y	215	216	0	22	1	45
							237	9									
01	14136	X	11331	-0-	-2805	-0-	668	1	10388	2	Y	250	222	0	24	1	49
							275	9									
02	12768	X	10089	-0-	-2679	-0-	556	1	9291	2	Y	220	183	0	23	1	63
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	6928	-0-	-1922	-0-	339	1	6246	2	Y	312	250	0	30	1	77
							343	9									
10	8804	X	6919	-0-	-1885	-0-	347	1	6198	2	Y	340	305	0	27	1	85
							374	9									
11	8430	X	6711	-0-	-1719	-0-	344	1	5937	2	Y	391	325	0	38	1	113
							430	9									
12	8060	X	6791	-0-	-1269	-0-	348	1	5951	2	Y	447	420	0	46	1	94
							492	9									
01	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	380	1	5889	2	Y	444	407	0	43	1	88
							488	9									
02	6468	X	5981	-0-	-487	-0-	313	1	5250	2	Y	380	320	0	40	1	108
							418	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

09	12360	X	9711	-0-	-2649	-0-	492	1	9070	2	Y	135	111	0	13	1	33
							149	9									
10	10726	X	9371	-0-	-1355	-0-	487	1	8720	2	Y	149	133	0	12	1	37
							164	9									
11	9840	X	8882	-0-	-958	-0-	478	1	8225	2	Y	163	137	0	16	1	47
							179	9									
12	10044	X	8053	-0-	-1991	-0-	438	1	7479	2	Y	124	132	0	13	1	26
							136	9									
01	10044	X	8686	-0-	-1358	-0-	519	1	8043	2	Y	113	106	0	11	1	22
							124	9									
02	9072	X	5024	-0-	-4048	-0-	277	1	4647	2	Y	91	78	0	9	1	26
							100	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

09	13650	X	13223	-0-	-427	-0-	672	1	12377	2	Y	158	125	0	15	1	39
							174	9									
10	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	694	1	12369	2	Y	196	171	0	15	1	49
							216	9									
11	12750	X	11984	-0-	-766	-0-	646	1	11126	2	Y	193	167	0	19	1	56
							212	9									
12	13671	X	11541	-0-	-2130	-0-	626	1	10680	2	Y	214	203	0	22	1	45
							235	9									
01	13671	X	12567	-0-	-1104	-0-	743	1	11575	2	Y	226	204	0	22	1	45
							249	9									
02	12348	X	11790	-0-	-558	-0-	654	1	10936	2	Y	182	156	0	19	1	52
							200	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

09	3960	X	2178	-0-	-1782	-0-	97	1	1781	2	Y	273	237	0	27	1	67
							300	9									
10	4030	X	1849	-0-	-2181	-0-	82	1	1489	2	Y	253	237	0	20	1	63
							278	9									
11	3900	X	1600	-0-	-2300	-0-	74	1	1277	2	Y	226	202	0	22	1	65
							249	9									
12	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	86	1	1506	2	Y	253	239	0	26	1	53
							278	9									
01	3689	X	2109	-0-	-1580	-0-	107	1	1685	2	Y	288	256	0	28	1	57
							317	9									
02	2044	X	1980	-0-	-64	-0-	93	1	1593	2	Y	267	220	0	28	1	76
							294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	7227	-0-	-5133	-0-	367	1	6766	2	Y	85	75	0	8	1	21
							94	9									
10	10292	X	8263	-0-	-2029	-0-	427	1	7650	2	Y	169	135	0	13	1	42
							186	9									
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	506	1	8691	2	Y	186	156	0	18	1	54
							205	9									
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	511	1	8715	2	Y	412	337	0	42	1	87
							453	9									
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	574	1	8938	2	Y	208	234	0	20	1	41
							229	9									
*02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	492	1	8246	2	Y	185	154	0	19	1	53
							204	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

09	17820	X	15649	-0-	-2171	-0-	788	1	14464	2	Y	361	305	0	35	1	89
							397	9									
10	17732	X	13213	-0-	-4519	-0-	681	1	12220	2	Y	284	280	0	22	1	71
							312	9									
11	17160	X	7146	-0-	-10014	-0-	383	1	6595	2	Y	153	165	0	15	1	44
							168	9									
12	17608	X	9201	-0-	-8407	-0-	490	1	8340	2	Y	337	275	0	35	1	71
							371	9									
01	17608	X	8448	-0-	-9160	-0-	492	1	7649	2	Y	279	268	0	27	1	55
							307	9									
02	14616	X	7312	-0-	-7304	-0-	388	1	6503	2	Y	383	289	0	40	1	109
							421	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

09	30360	X	28023	-0-	-2337	-0-	1429	1	26282	2	Y	284	230	0	28	1	70
							312	9									
10	30008	X	28032	-0-	-1976	-0-	1472	1	26256	2	Y	276	255	0	22	1	69
							304	9									
11	28350	X	26176	-0-	-2174	-0-	1417	1	24423	2	Y	305	256	0	30	1	88
							336	9									
12	28954	X	26314	-0-	-2640	-0-	1436	1	24505	2	Y	339	321	0	35	1	71
							373	9									
01	28954	X	25543	-0-	-3411	-0-	1517	1	23640	2	Y	351	319	0	34	1	69
							386	9									
02	26152	X	22458	-0-	-3694	-0-	1248	1	20866	2	Y	313	260	0	33	1	89
							344	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

09	25710	X	22412	-0-	-3298	-0-	1154	1	21258	2	Y	-0-					-0-
10	25482	X	22796	-0-	-2686	-0-	1211	1	21585	2	Y	-0-					-0-
11	24180	X	21398	-0-	-2782	-0-	1176	1	20222	2	Y	-0-					-0-
12	23281	X	21576	-0-	-1705	-0-	1196	1	20380	2	Y	-0-					-0-
01	23281	X	21269	-0-	-2012	-0-	1285	1	19984	2	Y	-0-					-0-
02	20916	X	4209	-0-	-16707	-0-	240	1	3969	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 #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3605	-0-	-325	-0-	168	1	3094	2	Y	312	259	0	30	1	77
							343	9									
10	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	149	1	2674	2	Y	269	258	0	21	1	67
							296	9									
11	3780	X	2809	-0-	-971	-0-	140	1	2373	2	Y	269	232	0	26	1	78
							296	9									
12	3906	X	2817	-0-	-1089	-0-	141	1	2361	2	Y	286	275	0	29	1	60
							315	9									
01	3906	X	2821	-0-	-1085	-0-	150	1	2331	2	Y	309	278	0	30	1	61
							340	9									
02	3360	X	2733	-0-	-627	-0-	139	1	2290	2	Y	276	229	0	29	1	79
							304	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	391	1	7223	2	Y	1423	1151	0	139	1	350
							1565	9									
10	8804	X	7313	-0-	-1491	-0-	329	1	5889	2	Y	995	1018	0	78	1	249
							1095	9									
11	8460	X	8392	-0-	-68	-0-	382	1	6573	2	Y	1306	1050	0	127	1	378
							1437	9									
12	9486	X	8332	-0-	-1154	-0-	381	1	6520	2	Y	1301	1272	0	134	1	273
							1431	9									
01	9486	X	6754	-0-	-2732	-0-	349	1	5411	2	Y	904	911	0	88	1	178
							994	9									
02	8568	X	7531	-0-	-1037	-0-	357	1	5987	2	Y	1079	836	0	113	1	308
							1187	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

09	26220	X	24782	-0-	-1438	-0-	1262	1	23247	2	Y	248	200	0	24	1	61
							273	9									
10	29605	X	24601	-0-	-5004	-0-	1290	1	23044	2	Y	243	224	0	19	1	61
							267	9									
11	28650	X	22928	-0-	-5722	-0-	1243	1	21396	2	Y	263	222	0	26	1	76
							289	9									
12	29605	X	23027	-0-	-6578	-0-	1258	1	21442	2	Y	297	280	0	31	1	62
							327	9									
01	26133	X	22912	-0-	-3221	-0-	1364	1	21219	2	Y	299	273	0	29	1	59
							329	9									
02	23128	X	19976	-0-	-3152	-0-	1109	1	18593	2	Y	249	211	0	26	1	71
							274	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

09	13860	X	11615	-0-	-2245	-0-	591	1	10846	2	Y	162	141	0	16	1	40
							178	9									
10	13423	X	9982	-0-	-3441	-0-	525	1	9369	2	Y	80	94	0	6	1	20
							88	9									
11	11850	X	10780	-0-	-1070	-0-	589	1	10115	2	Y	69	62	0	7	1	20
							76	9									
12	12245	X	10386	-0-	-1859	-0-	572	1	9742	2	Y	65	64	0	7	1	14
							72	9									
01	12245	X	10629	-0-	-1616	-0-	637	1	9924	2	Y	62	58	0	6	1	12
							68	9									
02	10836	X	9548	-0-	-1288	-0-	536	1	8960	2	Y	47	41	0	5	1	13
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23910 X	20715	-0-	-3195	-0-	1057	1	19457	2	Y	183	155	0	18	1	45
						201	9									
10	23312 X	21059	-0-	-2253	-0-	1107	1	19753	2	Y	181	167	0	14	1	45
						199	9									
11	22560 X	19287	-0-	-3273	-0-	1047	1	18057	2	Y	166	147	0	16	1	48
						183	9									
12	22506 X	18966	-0-	-3540	-0-	1034	1	17672	2	Y	236	210	0	24	1	50
						260	9									
01	21514 X	7891	-0-	-13623	-0-	469	1	7303	2	Y	108	126	0	11	1	21
						119	9									
02	19348 X	2448	-0-	-16900	-0-	139	1	2308	2	Y	1	22	0			-0-
						1	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

09	22230 X	21495	-0-	-735	-0-	1096	1	20151	2	Y	225	182	0	22	1	55
						248	9									
10	23095 X	21394	-0-	-1701	-0-	1121	1	20027	2	Y	224	205	0	18	1	56
						246	9									
11	22350 X	20084	-0-	-2266	-0-	1089	1	18732	2	Y	239	203	0	23	1	69
						263	9									
12	23095 X	20361	-0-	-2734	-0-	1111	1	18954	2	Y	269	254	0	28	1	56
						296	9									
01	22351 X	8557	-0-	-13794	-0-	506	1	7921	2	Y	118	139	0	12	1	23
						130	9									
02	20076 X	16427	-0-	-3649	-0-	916	1	15354	2	Y	143	110	0	15	1	41
						157	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

09	36600 X	31848	-0-	-4752	-0-	1620	1	29831	2	Y	361	289	0	35	1	89
						397	9									
10	36394 X	32027	-0-	-4367	-0-	1678	1	29956	2	Y	357	329	0	28	1	89
						393	9									
11	34020 X	29552	-0-	-4468	-0-	1612	1	27775	2	Y	150	181	0	15	1	43
						165	9									
12	34379 X	32934	-0-	-1445	-0-	1791	1	30561	2	Y	529	407	0	54	1	111
						582	9									
01	32953 X	31946	-0-	-1007	-0-	1895	1	29489	2	Y	511	471	0	50	1	101
						562	9									
02	29736 X	28108	-0-	-1628	-0-	1560	1	26131	2	Y	379	332	0	40	1	108
						417	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

09	59070 X	51543	-0-	-7527	-0-	2649	1	48851	2	Y	39	31	0	4	1	10
						43	9									
10	58900 X	51630	-0-	-7270	-0-	2737	1	48853	2	Y	36	34	0	3	1	9
						40	9									
11	55500 X	48879	-0-	-6621	-0-	2681	1	46198	2	Y	-0-	9	0			-0-
12	55986 X	49600	-0-	-6386	-0-	2748	1	46852	2	Y	-0-					-0-
01	54126 X	48055	-0-	-6071	-0-	2901	1	45154	2	Y	-0-					-0-
02	48104 X	42071	-0-	-6033	-0-	2370	1	39701	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26160	X	16925	-0-	-9235	-0-	856 315	1 9	15754	2	Y	286	231	0	28	1	70
10	27032	X	16616	-0-	-10416	-0-	863 321	1 9	15432	2	Y	292	266	0	23	1	73
11	21750	X	15383	-0-	-6367	-0-	831 228	1 9	14324	2	Y	207	200	0	20	1	60
12	19003	X	15873	-0-	-3130	-0-	872 188	1 9	14813	2	Y	171	177	0	18	1	36
01	17484	X	14972	-0-	-2512	-0-	890 202	1 9	13880	2	Y	184	166	0	18	1	36
02	15792	X	-0-	-0-	-15792	-0-					Y	-0-	36	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44520	X	40309	-0-	-4211	-0-	2077 6	1 9	38226	2	Y	5	4	0	1	1	1
10	44330	X	40884	-0-	-3446	-0-	2167 6	1 9	38711	2	Y	5	5	0			1
11	42030	X	38725	-0-	-3305	-0-	2128 8	1 9	36589	2	Y	7	5	0	1	1	2
12	42656	X	39315	-0-	-3341	-0-	2177 7	1 9	37131	2	Y	6	6	0	1	1	1
01	41819	X	38765	-0-	-3054	-0-	2339 8	1 9	36418	2	Y	7	6	0	1	1	1
02	37632	X	34144	-0-	-3488	-0-	1923 6	1 9	32215	2	Y	5	4	0	1	1	1

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	6000	X	5387	-0-	-613	-0-	255 404	1 9	4728	2	Y	367	301	0	36	1	90
10	5952	X	5517	-0-	-435	-0-	271 406	1 9	4840	2	Y	369	338	0	29	1	92
11	5730	X	5217	-0-	-513	-0-	262 405	1 9	4550	2	Y	368	318	0	36	1	106
12	5704	X	5673	-0-	-31	-0-	286 490	1 9	4897	2	Y	445	412	0	46	1	93
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	311 552	1 9	4839	2	Y	502	447	0	49	1	99
02	5040	X	5008	-0-	-32	-0-	254 498	1 9	4256	2	Y	453	376	0	47	1	129

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31800	X	28375	-0-	-3425	-0-	1443 318	1 9	26614	2	Y	289	237	0	28	1	71
10	31682	X	27811	-0-	-3871	-0-	1461 304	1 9	26046	2	Y	276	256	0	22	1	69
11	30240	X	26034	-0-	-4206	-0-	1412 323	1 9	24299	2	Y	294	249	0	29	1	85
12	30535	X	26130	-0-	-4405	-0-	1427 350	1 9	24353	2	Y	318	303	0	33	1	67
01	29295	X	27749	-0-	-1546	-0-	1654 330	1 9	25765	2	Y	300	279	0	29	1	59
02	26460	X	26079	-0-	-381	-0-	1454 285	1 9	24340	2	Y	259	217	0	27	1	74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36420	X	30717	-0-	-5703	-0-	1564	1	28817	2	Y	305	246	0	30	1	75
							336	9									
10	36673	X	30627	-0-	-6046	-0-	1609	1	28698	2	Y	291	270	0	23	1	73
							320	9									
11	34560	X	29739	-0-	-4821	-0-	1612	1	27771	2	Y	324	271	0	32	1	94
							356	9									
12	34937	X	30041	-0-	-4896	-0-	1645	1	28075	2	Y	292	295	0	30	1	61
							321	9									
01	31992	X	29994	-0-	-1998	-0-	1791	1	27897	2	Y	278	257	0	27	1	55
							306	9									
02	28672	X	26449	-0-	-2223	-0-	1479	1	24794	2	Y	160	152	0	17	1	46
							176	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23370	X	21332	-0-	-2038	-0-	1088	1	20033	2	Y	192	155	0	19	1	47
							211	9									
10	23529	X	21096	-0-	-2433	-0-	1108	1	19766	2	Y	202	183	0	16	1	50
							222	9									
11	22230	X	20568	-0-	-1662	-0-	1112	1	19170	2	Y	260	210	0	25	1	75
							286	9									
12	22413	X	20778	-0-	-1635	-0-	1133	1	19336	2	Y	281	268	0	29	1	59
							309	9									
01	22258	X	20922	-0-	-1336	-0-	1245	1	19357	2	Y	291	265	0	28	1	57
							320	9									
02	19908	X	18501	-0-	-1407	-0-	1031	1	17199	2	Y	246	207	0	26	1	70
							271	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 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	26460	X	23855	-0-	-2605	-0-	1213	1	22382	2	Y	236	192	0	23	1	58
							260	9									
10	26536	X	23437	-0-	-3099	-0-	1230	1	21952	2	Y	232	214	0	18	1	58
							255	9									
11	25110	X	22839	-0-	-2271	-0-	1238	1	21304	2	Y	270	224	0	26	1	78
							297	9									
12	25420	X	23104	-0-	-2316	-0-	1262	1	21535	2	Y	279	270	0	29	1	58
							307	9									
01	25017	X	23322	-0-	-1695	-0-	1391	1	21630	2	Y	274	251	0	27	1	54
							301	9									
02	22260	X	20640	-0-	-1620	-0-	1151	1	19230	2	Y	235	197	0	25	1	67
							259	9									

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	72690	X	62699	-0-	-9991	-0-	3223	1	59412	2	Y	58	89	0	6	1	14
							64	9									
10	72385	X	62446	-0-	-9939	-0-	3309	1	59112	2	Y	23	29	0	2	1	6
							25	9									
11	68850	X	59061	-0-	-9789	-0-	3238	1	55795	2	Y	25	21	0	3	1	7
							28	9									
12	69068	X	59401	-0-	-9667	-0-	3288	1	56080	2	Y	30	28	0	3	1	6
							33	9									
01	65565	X	57024	-0-	-8541	-0-	3442	1	53578	2	Y	4	9	0			1
							4	9									
02	58520	X	51826	-0-	-6694	-0-	2921	1	48905	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40680	X	35199	-0-	-5481	-0-	1806	1	33323	2	Y	64	52	0	6	1	16
							70	9									
10	40455	X	35628	-0-	-4827	-0-	1885	1	33668	2	Y	68	62	0	5	1	17
							75	9									
11	38010	X	33600	-0-	-4410	-0-	1840	1	31676	2	Y	76	64	0	7	1	22
							84	9									
12	38068	X	34679	-0-	-3389	-0-	1913	1	32678	2	Y	80	77	0	8	1	17
							88	9									
01	36766	X	33904	-0-	-2862	-0-	2040	1	31779	2	Y	77	71	0	8	1	15
							85	9									
02	32844	X	29880	-0-	-2964	-0-	1682	1	28128	2	Y	64	54	0	7	1	18
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

09	69000	X	59542	-0-	-9458	-0-	3067	1	56475	2	Y	-0-					-0-
10	68479	X	59521	-0-	-8958	-0-	3158	1	56363	2	Y	-0-					-0-
11	64470	X	56042	-0-	-8428	-0-	3076	1	52963	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	64883	X	56777	-0-	-8106	-0-	3144	1	53633	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	62155	X	55771	-0-	-6384	-0-	3366	1	52405	2	Y	-0-					-0-
02	55580	X	49212	-0-	-6368	-0-	2771	1	46441	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

09	65550	X	61283	-0-	-4267	-0-	3152	1	58033	2	Y	89	71	0	9	1	22
							98	9									
10	66371	X	62107	-0-	-4264	-0-	3287	1	58724	2	Y	87	80	0	7	1	22
							96	9									
11	63810	X	58965	-0-	-4845	-0-	3232	1	55633	2	Y	91	78	0	9	1	26
							100	9									
12	65689	X	60939	-0-	-4750	-0-	3369	1	57463	2	Y	97	93	0	10	1	20
							107	9									
01	64666	X	60065	-0-	-4601	-0-	3617	1	56310	2	Y	125	108	0	12	1	25
							138	9									
02	57204	X	52845	-0-	-4359	-0-	2972	1	49784	2	Y	81	74	0	9	1	23
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

09	36870	X	18690	-0-	-18180	-0-	964	1	17726	2	Y	-0-					-0-
10	30783	X	19192	-0-	-11591	-0-	1014	1	18108	2	Y	64	43	0	5	1	16
							70	9									
11	25830	X	17100	-0-	-8730	-0-	931	1	16059	2	Y	100	77	0	10	1	29
							110	9									
12	21235	X	18188	-0-	-3047	-0-	1009	1	17179	2	Y	-0-	29	0			-0-
01	20150	X	12762	-0-	-7388	-0-	768	1	11994	2	Y	-0-					-0-
02	17444	X	15135	-0-	-2309	-0-	851	1	14283	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 #: 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	61290	X	55751	-0-	-5539	-0-	2867	1	52840	2	Y	40	33	0	4	1	10
							44	9									
10	61566	X	56240	-0-	-5326	-0-	2981	1	53205	2	Y	49	43	0	4	1	12
							54	9									
11	58590	X	51978	-0-	-6612	-0-	2851	1	49072	2	Y	50	43	0	5	1	14
							55	9									
12	59737	X	56515	-0-	-3222	-0-	3125	1	53333	2	Y	52	50	0	5	1	11
							57	9									
01	58094	X	54439	-0-	-3655	-0-	3283	1	51093	2	Y	57	51	0	6	1	11
							63	9									
02	52024	X	46567	-0-	-5457	-0-	2620	1	43891	2	Y	51	42	0	5	1	15
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

09	41280	X	35118	-0-	-6162	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	33687	-0-	-5590	-0-	33687	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	34056	-0-	-3654	-0-	34056	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	33647	-0-	-5320	-0-	33647	2			N	-0-					-0-
01	37603	X	33163	-0-	-4440	-0-	33163	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	27130	-0-	-5658	-0-	27130	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

09	7770	X	6938	-0-	-832	-0-	313	1	5708	2	Y	834	685	0	81	1	205
							917	9									
10	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	331	1	5910	2	Y	820	756	0	64	1	205
							902	9									
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	346	1	5963	2	Y	915	766	0	89	1	265
							1007	9									
12	7192	X	7166	-0-	-26	-0-	337	1	5800	2	Y	935	908	0	96	1	196
							1029	9									
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	365	1	5708	2	Y	1060	944	0	103	1	209
							1166	9									
02	6832	X	6050	-0-	-782	-0-	293	1	4911	2	Y	769	678	0	81	1	219
							846	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

09	11550	X	5897	-0-	-5653	-0-	287	1	5261	2	Y	317	259	0	31	1	78
							349	9									
10	7316	X	5998	-0-	-1318	-0-	298	1	5356	2	Y	313	288	0	25	1	78
							344	9									
11	6900	X	5515	-0-	-1385	-0-	283	1	4871	2	Y	328	279	0	32	1	95
							361	9									
12	6634	X	5708	-0-	-926	-0-	296	1	5031	2	Y	346	332	0	36	1	73
							381	9									
01	6324	X	5457	-0-	-867	-0-	313	1	4904	2	Y	218	227	0	21	1	43
							240	9									
02	5516	X	4963	-0-	-553	-0-	258	1	4318	2	Y	352	258	0	37	1	100
							387	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39736	X	39736	-0-	-0-	-0-	2047	1	37688	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
10	43431	X	40071	-0-	-3360	-0-	2124	1	37947	2	Y	-0-					-0-
11	42030	X	37271	-0-	-4759	-0-	2047	1	35223	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	43431	X	37909	-0-	-5522	-0-	2094	1	35710	2	Y	95	65	0	10	1	20
							105	9									
01	41943	X	37225	-0-	-4718	-0-	2241	1	34878	2	Y	96	88	0	9	1	19
							106	9									
02	37100	X	32724	-0-	-4376	-0-	1839	1	30795	2	Y	82	69	0	9	1	23
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

09	28650	X	25936	-0-	-2714	-0-	1333	1	24533	2	Y	64	44	0	6	1	16
							70	9									
10	28117	X	26647	-0-	-1470	-0-	1410	1	25163	2	Y	67	61	0	5	1	17
							74	9									
11	26760	X	24696	-0-	-2064	-0-	1351	1	23265	2	Y	73	62	0	7	1	21
							80	9									
12	27652	X	24694	-0-	-2958	-0-	1366	1	23240	2	Y	80	76	0	8	1	17
							88	9									
01	27652	X	24041	-0-	-3611	-0-	1448	1	22504	2	Y	81	74	0	8	1	16
							89	9									
02	24220	X	20997	-0-	-3223	-0-	1181	1	19743	2	Y	66	56	0	7	1	19
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

09	38460	X	31771	-0-	-6689	-0-	1633	1	30079	2	Y	54	45	0	5	1	13
							59	9									
10	37789	X	31093	-0-	-6696	-0-	1644	1	29338	2	Y	101	81	0	8	1	25
							111	9									
11	35250	X	29413	-0-	-5837	-0-	1609	1	27730	2	Y	67	66	0	7	1	19
							74	9									
12	35743	X	29495	-0-	-6248	-0-	1628	1	27783	2	Y	76	71	0	8	1	16
							84	9									
01	33728	X	28755	-0-	-4973	-0-	1730	1	26937	2	Y	80	72	0	8	1	16
							88	9									
02	29652	X	25165	-0-	-4487	-0-	1413	1	23679	2	Y	66	56	0	7	1	19
							73	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

09	18900	X	16738	-0-	-2162	-0-	851	1	15627	2	Y	236	191	0	23	1	58
							260	9									
10	18786	X	16716	-0-	-2070	-0-	877	1	15613	2	Y	205	196	0	16	1	51
							226	9									
11	17970	X	15759	-0-	-2211	-0-	852	1	14691	2	Y	196	171	0	19	1	57
							216	9									
12	18104	X	16275	-0-	-1829	-0-	883	1	15094	2	Y	271	243	0	28	1	57
							298	9									
01	17298	X	15873	-0-	-1425	-0-	942	1	14652	2	Y	254	236	0	25	1	50
							279	9									
02	15624	X	13656	-0-	-1968	-0-	758	1	12670	2	Y	207	176	0	22	1	59
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7140 X	5376	-0-	-1764	-0-	256	1	4747	2	Y	339	280	0	33	1	83
						373	9									
10	5983 X	5412	-0-	-571	-0-	267	1	4783	2	Y	329	304	0	26	1	82
						362	9									
11	5790 X	5020	-0-	-770	-0-	255	1	4383	2	Y	347	295	0	34	1	100
						382	9									
12	5766 X	5192	-0-	-574	-0-	264	1	4501	2	Y	388	367	0	40	1	81
						427	9									
01	5766 X	5356	-0-	-410	-0-	295	1	4593	2	Y	425	381	0	41	1	84
						468	9									
02	5012 X	4690	-0-	-322	-0-	241	1	4057	2	Y	356	301	0	37	1	102
						392	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

09	35100 X	30874	-0-	-4226	-0-	1586	1	29207	2	Y	74	61	0	7	1	18
						81	9									
10	34844 X	30988	-0-	-3856	-0-	1638	1	29254	2	Y	87	76	0	7	1	22
						96	9									
11	32910 X	29147	-0-	-3763	-0-	1594	1	27457	2	Y	87	75	0	9	1	25
						96	9									
12	33604 X	30369	-0-	-3235	-0-	1676	1	28587	2	Y	96	91	0	10	1	20
						106	9									
01	32457 X	29267	-0-	-3190	-0-	1761	1	27395	2	Y	101	91	0	10	1	20
						111	9									
02	28812 X	25514	-0-	-3298	-0-	1433	1	23989	2	Y	84	71	0	9	1	24
						92	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

09	34440 X	29559	-0-	-4881	-0-	1517	1	27934	2	Y	98	80	0	10	1	24
						108	9									
10	34131 X	29572	-0-	-4559	-0-	1562	1	27912	2	Y	89	84	0	7	1	22
						98	9									
11	31890 X	27874	-0-	-4016	-0-	1522	1	26230	2	Y	111	90	0	11	1	32
						122	9									
12	32116 X	28489	-0-	-3627	-0-	1570	1	26789	2	Y	118	113	0	12	1	25
						130	9									
01	30969 X	27650	-0-	-3319	-0-	1662	1	25855	2	Y	121	110	0	12	1	24
						133	9									
02	27580 X	24091	-0-	-3489	-0-	1352	1	22628	2	Y	101	85	0	11	1	29
						111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51030	X	48364	-0-	-2666	-0-	2483	1	45765	2	Y	105	80	0	10	1	26
							116	9									
10	50592	X	44924	-0-	-5668	-0-	2373	1	42427	2	Y	113	102	0	9	1	28
							124	9									
11	47550	X	42058	-0-	-5492	-0-	2301	1	39624	2	Y	121	102	0	12	1	35
							133	9									
12	49972	X	41614	-0-	-8358	-0-	2297	1	39176	2	Y	128	123	0	13	1	27
							141	9									
01	49972	X	40019	-0-	-9953	-0-	2408	1	37489	2	Y	111	105	0	11	1	22
							122	9									
02	45136	X	33974	-0-	-11162	-0-	1912	1	31989	2	Y	66	62	0	7	1	19
							73	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	8280	X	8146	-0-	-134	-0-	368	1	6776	2	Y	911	750	0	89	1	224
							1002	9									
10	8556	X	7380	-0-	-1176	-0-	351	1	6241	2	Y	716	705	0	56	1	179
							788	9									
11	8100	X	6989	-0-	-1111	-0-	338	1	5807	2	Y	767	649	0	75	1	222
							844	9									
12	8432	X	7382	-0-	-1050	-0-	358	1	6061	2	Y	875	823	0	90	1	184
							963	9									
01	8432	X	7238	-0-	-1194	-0-	381	1	5899	2	Y	871	798	0	85	1	172
							958	9									
02	7616	X	6657	-0-	-959	-0-	326	1	5459	2	Y	793	656	0	83	1	226
							872	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	34350	X	34067	-0-	-283	-0-	1746	1	32192	2	Y	117	95	0	11	1	29
							129	9									
10	33604	X	29464	-0-	-4140	-0-	1556	1	27779	2	Y	117	108	0	9	1	29
							129	9									
11	31080	X	26632	-0-	-4448	-0-	1453	1	25041	2	Y	125	106	0	12	1	36
							138	9									
12	35216	X	25903	-0-	-9313	-0-	1425	1	24326	2	Y	138	131	0	14	1	29
							152	9									
01	35216	X	25020	-0-	-10196	-0-	1501	1	23353	2	Y	151	135	0	15	1	30
							166	9									
02	31808	X	21830	-0-	-9978	-0-	1222	1	20474	2	Y	122	104	0	13	1	35
							134	9									

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	26520	X	22839	-0-	-3681	-0-	1171	1	21592	2	Y	69	55	0	7	1	17
							76	9									
10	26226	X	22436	-0-	-3790	-0-	1187	1	21165	2	Y	76	68	0	6	1	19
							84	9									
11	24720	X	20743	-0-	-3977	-0-	1133	1	19516	2	Y	85	71	0	8	1	25
							94	9									
12	24924	X	20610	-0-	-4314	-0-	1139	1	19407	2	Y	58	65	0	6	1	12
							64	9									
01	24180	X	20196	-0-	-3984	-0-	1211	1	18868	2	Y	106	87	0	10	1	21
							117	9									
02	21308	X	17770	-0-	-3538	-0-	995	1	16676	2	Y	90	76	0	9	1	26
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38940	X	34494	-0-	-4446	-0-	1773	1	32636	2	Y	77	62	0	8	1	19
							85	9									
10	38564	X	33793	-0-	-4771	-0-	1786	1	31913	2	Y	85	76	0	7	1	21
							94	9									
11	36750	X	31919	-0-	-4831	-0-	1745	1	30071	2	Y	94	79	0	9	1	27
							103	9									
12	37975	X	32216	-0-	-5759	-0-	1778	1	30315	2	Y	112	104	0	12	1	23
							123	9									
01	36363	X	31398	-0-	-4965	-0-	1888	1	29383	2	Y	115	104	0	11	1	23
							127	9									
02	32200	X	27572	-0-	-4628	-0-	1548	1	25923	2	Y	92	79	0	10	1	26
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38190	X	32541	-0-	-5649	-0-	1673	1	30803	2	Y	59	51	0	6	1	15
							65	9									
10	37510	X	32311	-0-	-5199	-0-	1706	1	30502	2	Y	94	78	0	7	1	24
							103	9									
11	35100	X	30448	-0-	-4652	-0-	1667	1	28676	2	Y	95	82	0	9	1	28
							105	9									
12	35557	X	30071	-0-	-5486	-0-	1661	1	28311	2	Y	90	90	0	9	1	19
							99	9									
01	34410	X	30253	-0-	-4157	-0-	1822	1	28326	2	Y	95	86	0	9	1	19
							105	9									
02	30380	X	26420	-0-	-3960	-0-	1482	1	24837	2	Y	92	75	0	10	1	26
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44100	X	28147	-0-	-15953	-0-	1440	1	26524	2	Y	166	136	0	16	1	41
							183	9									
10	43369	X	40158	-0-	-3211	-0-	2121	1	37872	2	Y	150	142	0	12	1	37
							165	9									
11	40650	X	35956	-0-	-4694	-0-	1963	1	33814	2	Y	163	137	0	16	1	47
							179	9									
12	40424	X	36071	-0-	-4353	-0-	1985	1	33877	2	Y	190	177	0	20	1	40
							209	9									
01	40145	X	35168	-0-	-4977	-0-	2107	1	32832	2	Y	208	187	0	20	1	41
							229	9									
02	36260	X	31155	-0-	-5105	-0-	1745	1	29216	2	Y	176	149	0	18	1	50
							194	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29790	X	19441	-0-	-10349	-0-	992	1	18318	2	Y	119	112	0	12	1	29
							131	9									
10	30349	X	29152	-0-	-1197	-0-	1541	1	27493	2	Y	107	101	0	8	1	27
							118	9									
11	28590	X	26648	-0-	-1942	-0-	1456	1	25071	2	Y	110	94	0	11	1	32
							121	9									
12	29171	X	26622	-0-	-2549	-0-	1469	1	25013	2	Y	127	119	0	13	1	27
							140	9									
01	29140	X	25743	-0-	-3397	-0-	1547	1	24050	2	Y	133	121	0	13	1	26
							146	9									
02	26320	X	21795	-0-	-4525	-0-	1220	1	20448	2	Y	115	96	0	12	1	33
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52320	X	44749	-0-	-7571	-0-	2300	1	42382	2	Y	61	40	0	6	1	15
							67	9									
10	50902	X	45232	-0-	-5670	-0-	2399	1	42833	2	Y	-0-	15	0			-0-
11	49260	X	42490	-0-	-6770	-0-	2331	1	40111	2	Y	44	27	0	4	1	13
							48	9									
12	49135	X	11753	-0-	-37382	-0-	649	1	11104	2	Y	-0-	13	0			-0-
01	46903	X	10702	-0-	-36201	-0-	644	1	10058	2	Y	-0-					-0-
02	41776	X	10508	-0-	-31268	-0-	593	1	9914	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

09	67680	X	62888	-0-	-4792	-0-	3237	1	59651	2	Y	-0-					-0-
10	68913	X	63855	-0-	-5058	-0-	3386	1	60469	2	Y	-0-					-0-
11	64680	X	61090	-0-	-3590	-0-	3352	1	57738	2	Y	-0-					-0-
12	66247	X	63747	-0-	-2500	-0-	3530	1	60217	2	Y	-0-					-0-
01	64976	X	64164	-0-	-812	-0-	3873	1	60291	2	Y	-0-					-0-
02	58688	X	55534	-0-	-3154	-0-	3130	1	52404	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

09	68970	X	60132	-0-	-8838	-0-	3096	1	57036	2	Y	-0-					-0-
10	68479	X	60622	-0-	-7857	-0-	3214	1	57408	2	Y	-0-					-0-
11	64950	X	57407	-0-	-7543	-0-	3152	1	54255	2	Y	-0-					-0-
12	65751	X	59652	-0-	-6099	-0-	3304	1	56348	2	Y	-0-					-0-
01	62868	X	60214	-0-	-2654	-0-	3635	1	56579	2	Y	-0-					-0-
02	56112	X	52399	-0-	-3713	-0-	2952	1	49447	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

09	43650	X	39530	-0-	-4120	-0-	2034	1	37496	2	Y	-0-					-0-
10	40269	X	39647	-0-	-622	-0-	2101	1	37546	2	Y	-0-					-0-
11	38160	X	37190	-0-	-970	-0-	2040	1	35150	2	Y	-0-					-0-
12	40858	X	39405	-0-	-1453	-0-	2181	1	37224	2	Y	-0-					-0-
01	42419	X	42419	-0-	-0-	-0-	2560	1	39859	2	Y	-0-					-0-
02	36904	X	35981	-0-	-923	-0-	2025	1	33956	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

09	7710	X	1114	-0-	-6596	-0-	313	1	590	2	Y	192	230	0			54
							211	9									
10	7967	X	537	-0-	-7430	-0-	221	1	239	2	Y	70	106	0			18
							77	9									
11	7710	X	4329	-0-	-3381	-0-	1635	1	1993	2	Y	637	427	0			228
							701	9									
12	7223	X	4249	-0-	-2974	-0-	1231	1	2126	2	Y	811	756	0			283
							892	9									
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	1086	1	2325	2	Y	647	686	0			244
							712	9									
*02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1158	1	2701	2	Y	833	716	0			361
							916	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 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	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	2250	1	4264	2	Y	1150	1072	0			324
							1265	9									
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	3192	1	3457	2	Y	1322	1305	0			341
							1454	9									
11	8040	X	5528	-0-	-2512	-0-	2051	1	2500	2	Y	888	911	0			318
							977	9									
12	8308	X	5417	-0-	-2891	-0-	1691	1	2926	2	Y	727	791	0			254
							800	9									
01	8308	X	5285	-0-	-3023	-0-	1452	1	3112	2	Y	655	662	0			247
							721	9									
02	7308	X	4196	-0-	-3112	-0-	1127	1	2628	2	Y	401	474	0			174
							441	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

09	270	X	35	-0-	-235	-0-	12	1	23	2	Y	-0-	15	0			-0-
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	203	1	219	2	Y	116	86	0			30
							128	9									
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

09	2880	X	2416	-0-	-464	-0-	653	1	1239	2	Y	476	476	0			134
							524	9									
10	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	1140	1	1237	2	Y	502	507	0			129
							552	9									
11	2580	X	1868	-0-	-712	-0-	679	1	828	2	Y	328	340	0			117
							361	9									
12	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	729	1	1263	2	Y	559	481	0			195
							615	9									
01	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	450	1	966	2	Y	397	442	0			150
							437	9									
02	2632	X	1848	-0-	-784	-0-	415	1	971	2	Y	420	388	0			182
							462	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

09	1230	X	19	-0-	-1211	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	122	-0-	-839	-0-	57	1	62	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	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 #: 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	110	1	208	2	Y	236	170	0			66
							260	9									
10	279	N	40	-0-	-239	-0-	18	1	20	2	Y	2	68	0			-0-
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	3	-0-	-586	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	217	1	462	2	Y	27	17	0			10
							30	9									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

09	19080	X	15640	-0-	-3440	-0-	788	1	14525	2	Y	297	242	0	29	1	73
							327	9									
10	18321	X	15889	-0-	-2432	-0-	823	1	14684	2	Y	347	306	0	27	1	87
							382	9									
11	17130	X	14887	-0-	-2243	-0-	791	1	13621	2	Y	432	352	0	42	1	125
							475	9									
12	16740	X	14667	-0-	-2073	-0-	795	1	13579	2	Y	266	308	0	27	1	56
							293	9									
01	16430	X	14735	-0-	-1695	-0-	874	1	13583	2	Y	253	234	0	25	1	50
							278	9									
02	14588	X	12814	-0-	-1774	-0-	707	1	11834	2	Y	248	201	0	26	1	71
							273	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

09	17070	X	14999	-0-	-2071	-0-	750	1	13843	2	Y	369	298	0	36	1	91
							406	9									
10	17112	X	15734	-0-	-1378	-0-	814	1	14510	2	Y	373	342	0	29	1	93
							410	9									
11	16560	X	13500	-0-	-3060	-0-	718	1	12420	2	Y	329	295	0	32	1	95
							362	9									
12	17081	X	14558	-0-	-2523	-0-	776	1	13268	2	Y	467	416	0	48	1	98
							514	9									
01	16585	X	14651	-0-	-1934	-0-	855	1	13300	2	Y	451	416	0	44	1	89
							496	9									
02	14224	X	12380	-0-	-1844	-0-	672	1	11246	2	Y	420	345	0	44	1	120
							462	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

09	1890	X	14	-0-	-1876	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	7227	-0-	-2853	-0-	358	1	6548	2	Y	292	260	0	28	1	72
							321	9									
10	9362	X	8942	-0-	-420	-0-	451	1	8065	2	Y	387	332	0	30	1	97
							426	9									
11	9060	X	7321	-0-	-1739	-0-	382	1	6545	2	Y	358	316	0	35	1	104
							394	9									
12	9362	X	7836	-0-	-1526	-0-	410	1	7007	2	Y	381	366	0	39	1	80
							419	9									
01	8990	X	7669	-0-	-1321	-0-	437	1	6797	2	Y	395	359	0	38	1	78
							435	9									
02	8064	X	7257	-0-	-807	-0-	377	1	6319	2	Y	510	389	0	53	1	146
							561	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

09	32940	X	21083	-0-	-11857	-0-	1080	1	19905	2	Y	89	74	0	9	1	22
							98	9									
10	34038	X	29305	-0-	-4733	-0-	1547	1	27640	2	Y	107	94	0	8	1	27
							118	9									
11	29220	X	26310	-0-	-2910	-0-	1439	1	24757	2	Y	104	91	0	10	1	30
							114	9									
12	29512	X	26363	-0-	-3149	-0-	1451	1	24771	2	Y	128	118	0	13	1	27
							141	9									
01	29295	X	26274	-0-	-3021	-0-	1577	1	24548	2	Y	135	122	0	13	1	27
							149	9									
02	26460	X	23338	-0-	-3122	-0-	1307	1	21908	2	Y	112	95	0	12	1	32
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

09	51000	X	44435	-0-	-6565	-0-	2287	1	42109	2	Y	35	29	0	3	1	9
							39	9									
10	50499	X	44718	-0-	-5781	-0-	2370	1	42308	2	Y	36	33	0	3	1	9
							40	9									
11	47160	X	42157	-0-	-5003	-0-	2312	1	39791	2	Y	49	39	0	5	1	14
							54	9									
12	47151	X	42232	-0-	-4919	-0-	2333	1	39835	2	Y	58	54	0	6	1	12
							64	9									
01	46531	X	42271	-0-	-4260	-0-	2550	1	39687	2	Y	31	34	0	3	1	6
							34	9									
02	41468	X	37310	-0-	-4158	-0-	2103	1	35207	2	Y	-0-	6	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

09	42630	X	37199	-0-	-5431	-0-	1916	1	35283	2	Y	-0-					-0-
10	44051	X	37143	-0-	-6908	-0-	1970	1	35173	2	Y	-0-					-0-
11	40200	X	35037	-0-	-5163	-0-	1922	1	33115	2	Y	-0-					-0-
12	39184	X	37672	-0-	-1512	-0-	2085	1	35587	2	Y	-0-					-0-
01	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	2369	1	36906	2	Y	-0-					-0-
*02	35836	X	35836	-0-	-0-	-0-	2020	1	33816	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42240	X	37898	-0-	-4342	-0-	1941	1	35772	2	Y	168	138	0	16	1	41
							185	9									
10	42160	X	38809	-0-	-3351	-0-	2047	1	36584	2	Y	162	150	0	13	1	40
							178	9									
11	40380	X	36748	-0-	-3632	-0-	2004	1	34558	2	Y	169	144	0	16	1	49
							186	9									
12	40331	X	36764	-0-	-3567	-0-	2025	1	34538	2	Y	183	175	0	19	1	38
							201	9									
01	39556	X	36169	-0-	-3387	-0-	2176	1	33892	2	Y	92	103	0	9	1	18
							101	9									
02	35364	X	31522	-0-	-3842	-0-	1776	1	29746	2	Y	-0-	18	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

09	40140	X	34763	-0-	-5377	-0-	1776	1	32700	2	Y	261	225	0	25	1	64
							287	9									
10	39804	X	35759	-0-	-4045	-0-	1878	1	33536	2	Y	314	275	0	25	1	78
							345	9									
11	37620	X	33672	-0-	-3948	-0-	1828	1	31482	2	Y	329	280	0	32	1	95
							362	9									
12	38533	X	33571	-0-	-4962	-0-	1835	1	31330	2	Y	369	349	0	38	1	77
							406	9									
01	37045	X	32363	-0-	-4682	-0-	1927	1	30007	2	Y	390	352	0	38	1	77
							429	9									
02	32452	X	27938	-0-	-4514	-0-	1552	1	26026	2	Y	327	277	0	34	1	93
							360	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

09	79680	X	69689	-0-	-9991	-0-	3582	1	66007	2	Y	91	81	0	9	1	22
							100	9									
10	78895	X	67222	-0-	-11673	-0-	3559	1	63566	2	Y	88	81	0	7	1	22
							97	9									
11	74640	X	65131	-0-	-9509	-0-	3570	1	61444	2	Y	106	87	0	10	1	31
							117	9									
12	75733	X	65102	-0-	-10631	-0-	3604	1	61450	2	Y	44	61	0	5	1	9
							48	9									
01	72819	X	57357	-0-	-15462	-0-	3462	1	53895	2	Y	-0-	9	0			-0-
02	65044	X	55589	-0-	-9455	-0-	3132	1	52457	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

09	35100	X	28900	-0-	-6200	-0-	1487	1	27359	2	Y	49	39	0	5	1	12
							54	9									
10	33790	X	29262	-0-	-4528	-0-	1548	1	27660	2	Y	49	45	0	4	1	12
							54	9									
11	31860	X	28099	-0-	-3761	-0-	1538	1	26504	2	Y	52	44	0	5	1	15
							57	9									
12	32922	X	28295	-0-	-4627	-0-	1561	1	26670	2	Y	58	55	0	6	1	12
							64	9									
01	30814	X	27537	-0-	-3277	-0-	1656	1	25813	2	Y	62	56	0	6	1	12
							68	9									
02	26964	X	24077	-0-	-2887	-0-	1355	1	22665	2	Y	52	44	0	5	1	15
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57180	X	50377	-0-	-6803	-0-	2596	1	47780	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	56544	X	50897	-0-	-5647	-0-	2699	1	48197	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	53340	X	48751	-0-	-4589	-0-	2676	1	46074	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	54498	X	49409	-0-	-5089	-0-	2737	1	46671	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	53010	X	48436	-0-	-4574	-0-	2924	1	45511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	47012	X	42506	-0-	-4506	-0-	2395	1	40110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

09	28860	X	25193	-0-	-3667	-0-	1297	1	23861	2	Y	32	32	0	3	1	8
							35	9									
10	28830	X	25318	-0-	-3512	-0-	1342	1	23976	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	27360	X	23713	-0-	-3647	-0-	1301	1	22412	2	Y	-0-					-0-
12	28272	X	24342	-0-	-3930	-0-	1349	1	22993	2	Y	-0-					-0-
01	26877	X	23312	-0-	-3565	-0-	1409	1	21903	2	Y	-0-					-0-
02	23520	X	20888	-0-	-2632	-0-	1177	1	19711	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

09	47790	X	42799	-0-	-4991	-0-	2204	1	40595	2	Y	-0-					-0-
10	49383	X	42805	-0-	-6578	-0-	2270	1	40535	2	Y	-0-					-0-
11	46590	X	40162	-0-	-6428	-0-	2204	1	37958	2	Y	-0-					-0-
12	45477	X	41703	-0-	-3774	-0-	2310	1	39393	2	Y	-0-					-0-
01	44981	X	44932	-0-	-49	-0-	2710	1	42222	2	Y	-0-					-0-
*02	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	2511	1	42082	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

09	29190	X	25673	-0-	-3517	-0-	1319	1	24328	2	Y	24	20	0	2	1	6
							26	9									
10	30163	X	25192	-0-	-4971	-0-	1334	1	23832	2	Y	24	22	0	2	1	6
							26	9									
11	28200	X	22713	-0-	-5487	-0-	1245	1	21460	2	Y	7	10	0	1	1	2
							8	9									
12	27621	X	22459	-0-	-5162	-0-	1244	1	21215	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	27621	X	21810	-0-	-5811	-0-	1316	1	20494	2	Y	-0-					-0-
02	23968	X	19277	-0-	-4691	-0-	1085	1	18192	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

09	37560	X	34194	-0-	-3366	-0-	1758	1	32436	2	Y	-0-					-0-
10	38595	X	33404	-0-	-5191	-0-	1770	1	31634	2	Y	-0-					-0-
11	35880	X	31306	-0-	-4574	-0-	1720	1	29585	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	36270	X	31739	-0-	-4531	-0-	1758	1	29981	2	Y	-0-					-0-
01	35681	X	30992	-0-	-4689	-0-	1869	1	29123	2	Y	-0-					-0-
02	31920	X	27139	-0-	-4781	-0-	1529	1	25610	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	31498	-0-	31498	85407	1621	1	29830	2	Y	43	44	0	4	1	11
						47	9									
10	T. A.	23374	-0-	23374	108781	1238	1	22136	2	Y	-0-	11	0			-0-
11	127865 X	19084	-0-	-108781	-0-	1045	1	18030	2	Y	8	5	0	1	1	2
						9	9									
12	45849 X	17971	-0-	-27878	-0-	994	1	16954	2	Y	21	17	0	2	1	4
						23	9									
01	38874 X	18369	-0-	-20505	-0-	1109	1	17260	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	29400 X	16781	-0-	-12619	-0-	944	1	15834	2	Y	3	2	0			1
						3	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

09	T. A.	48455	-0-	48455	140181	2493	1	45962	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	41913	-0-	41913	182094	2222	1	39691	2	Y	-0-					-0-
11	218092 X	35998	-0-	-182094	-0-	1977	1	34021	2	Y	-0-					-0-
12	75237 X	34205	-0-	-41032	-0-	1895	1	32310	2	Y	-0-					-0-
01	55242 X	32880	-0-	-22362	-0-	1985	1	30894	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	45220 X	28643	-0-	-16577	-0-	1614	1	27029	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

09	T. A.	23232	-0-	23232	82228	1195	1	22033	2	Y	4	37	0	1	1	1
						4	9									
10	T. A.	18786	-0-	18786	101014	995	1	17778	2	Y	12	9	0	1	1	3
						13	9									
11	117105 X	16091	-0-	-101014	-0-	881	1	15189	2	Y	19	15	0	2	1	5
						21	9									
12	50003 X	13994	-0-	-36009	-0-	765	1	13009	2	Y	200	142	0	21	1	42
						220	9									
01	30721 X	10315	-0-	-20406	-0-	609	1	9473	2	Y	212	191	0	21	1	42
						233	9									
02	21672 X	9818	-0-	-11854	-0-	541	1	9092	2	Y	168	144	0	18	1	48
						185	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	259	1	4779	2	Y	507	389	0	49	1	125
						558	9									
10	6417 X	4058	-0-	-2359	-0-	195	1	3481	2	Y	347	358	0	27	1	87
						382	9									
11	6210 X	3603	-0-	-2607	-0-	176	1	3023	2	Y	367	312	0	36	1	106
						404	9									
12	6417 X	4459	-0-	-1958	-0-	216	1	3708	2	Y	486	440	0	50	1	102
						535	9									
01	5797 X	3980	-0-	-1817	-0-	209	1	3263	2	Y	462	428	0	45	1	91
						508	9									
02	5236 X	2570	-0-	-2666	-0-	127	1	2166	2	Y	252	245	0	26	1	72
						277	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5232	-0-	-258	-0-	240	1	4405	2	Y	534	427	0	52	1	131
							587	9									
10	5549	X	4819	-0-	-730	-0-	221	1	3940	2	Y	598	533	0	47	1	149
							658	9									
11	5190	X	4113	-0-	-1077	-0-	198	1	3394	2	Y	474	440	0	46	1	137
							521	9									
12	5394	X	4707	-0-	-687	-0-	215	1	3678	2	Y	740	646	0	76	1	155
							814	9									
01	5394	X	4556	-0-	-838	-0-	231	1	3567	2	Y	689	641	0	67	1	136
							758	9									
02	4872	X	3942	-0-	-930	-0-	186	1	3093	2	Y	603	504	0	63	1	172
							663	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	187	1	3414	2	Y	399	321	0	39	1	98
							439	9									
10	4030	X	3024	-0-	-1006	-0-	146	1	2529	2	Y	317	311	0	25	1	79
							349	9									
11	3900	X	2217	-0-	-1683	-0-	102	1	1777	2	Y	307	267	0	30	1	89
							338	9									
12	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	146	1	2527	2	Y	716	581	0	74	1	150
							788	9									
01	4185	X	2641	-0-	-1544	-0-	123	1	1922	2	Y	542	532	0	53	1	107
							596	9									
02	3780	X	2487	-0-	-1293	-0-	110	1	1839	2	Y	489	405	0	51	1	140
							538	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	2649	-0-	-4311	-0-	90	1	1618	2	Y	855	716	0	83	1	210
							941	9									
10	7192	X	1074	-0-	-6118	-0-	30	1	558	2	Y	442	507	0	35	1	110
							486	9									
11	4740	X	3970	-0-	-770	-0-	185	1	3158	2	Y	570	460	0	55	1	165
							627	9									
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	242	1	4070	2	Y	1396	1125	0	143	1	293
							1536	9									
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	285	1	4438	2	Y	788	849	0	77	1	155
							867	9									
*02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	205	1	3429	2	Y	1083	816	0	113	1	309
							1191	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5369	-0-	-661	-0-	265 229	1 9	4875	2	Y	208	168	0	20	1	51
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	559 305	1 9	9936	2	Y	277	237	0	22	1	69
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	443 301	1 9	7589	2	Y	274	237	0	27	1	79
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	387 382	1 9	6559	2	Y	347	317	0	36	1	73
01	10788	X	7300	-0-	-3488	-0-	413 464	1 9	6423	2	Y	422	371	0	41	1	83
02	9744	X	6484	-0-	-3260	-0-	345 382	1 9	5757	2	Y	347	295	0	36	1	99

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

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

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

09	9570	X	5292	-0-	-4278	-0-	267 62	1 9	4963	2	Y	56	44	0	5	1	14
10	9548	X	7788	-0-	-1760	-0-	408 92	1 9	7288	2	Y	84	70	0	7	1	21
11	9240	X	7558	-0-	-1682	-0-	408 156	1 9	6994	2	Y	142	108	0	14	1	41
12	9269	X	6494	-0-	-2775	-0-	352 125	1 9	6017	2	Y	114	119	0	12	1	24
01	7781	X	7203	-0-	-578	-0-	426 157	1 9	6620	2	Y	143	125	0	14	1	28
*02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	420 190	1 9	7026	2	Y	173	134	0	18	1	49

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

09	570	X	482	-0-	-88	-0-	24 9	1 9	449	2	Y	8	5	0	1	1	2
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	510	2	Y	18	11	0	2	1	5

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

09	9570	X	5033	-0-	-4537	-0-	255 76	1 9	4702	2	Y	69	64	0	7	1	17
10	10230	X	6431	-0-	-3799	-0-	336 88	1 9	6007	2	Y	80	71	0	6	1	20
11	9900	X	5986	-0-	-3914	-0-	321 119	1 9	5546	2	Y	108	86	0	11	1	31
12	10230	X	8450	-0-	-1780	-0-	458 180	1 9	7812	2	Y	164	144	0	17	1	34
01	9486	X	3243	-0-	-6243	-0-	191 61	1 9	2991	2	Y	55	73	0	5	1	11
02	5796	X	2351	-0-	-3445	-0-	130 42	1 9	2179	2	Y	38	34	0	4	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5325	-0-	-1245	-0-	261	1	4812	2	Y	229	185	0	22	1	56
							252	9									
10	6262	X	4907	-0-	-1355	-0-	246	1	4428	2	Y	212	198	0	17	1	53
							233	9									
11	5490	X	3866	-0-	-1624	-0-	202	1	3455	2	Y	190	169	0	19	1	55
							209	9									
12	5518	X	4312	-0-	-1206	-0-	219	1	3731	2	Y	329	281	0	34	1	69
							362	9									
01	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	271	1	4220	2	Y	451	387	0	44	1	89
							496	9									
02	4984	X	4465	-0-	-519	-0-	229	1	3847	2	Y	354	305	0	37	1	101
							389	9									

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	126	-0-	-2694	-0-	3	1	123	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	2883	X	137	-0-	-2746	-0-	2	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	127	-0-	-2303	-0-	1	1	114	2	Y	11	7	0	1	1	3
							12	9									
12	2294	X	128	-0-	-2166	-0-	3	1	115	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	52	39	0	5	1	10
							57	9									
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	49	40	0	5	1	14
							54	9									

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	7801	-0-	-1829	-0-	358	1	6556	2	Y	806	667	0	79	1	198
							887	9									
10	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	527	1	9390	2	Y	873	785	0	68	1	218
							960	9									
11	9630	X	1022	-0-	-8608	-0-	39	1	679	2	Y	276	387	0	27	1	80
							304	9									
12	9951	X	8226	-0-	-1725	-0-	391	1	6650	2	Y	1077	820	0	111	1	226
							1185	9									
01	10881	X	6613	-0-	-4268	-0-	350	1	5416	2	Y	770	769	0	75	1	152
							847	9									
02	9828	X	5231	-0-	-4597	-0-	256	1	4281	2	Y	631	537	0	66	1	180
							694	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	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	106	1	1960	2	Y	276	215	0	27	1	68
							304	9									
10	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	120	1	2154	2	Y	255	239	0	20	1	64
							281	9									
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	240	1	4156	2	Y	362	286	0	35	1	105
							398	9									
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	195	1	3351	2	Y	163	217	0	17	1	34
							179	9									
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	199	1	3102	2	Y	245	207	0	24	1	48
							270	9									
02	4480	X	3134	-0-	-1346	-0-	163	1	2728	2	Y	221	183	0	23	1	63
							243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16020	X	5600	-0-	-10420	-0-	287	1	5257	2	Y	51	54	0	5	1	13
							56	9									
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	12	8	0	1	1	3
12	14756	X	8881	-0-	-5875	-0-	484	1	8248	2	Y	135	96	0	14	1	28
							149	9									
01	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	1020	1	15857	2	Y	537	407	0	52	1	106
							591	9									
*02	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	664	1	11085	2	Y	733	553	0	77	1	209
							806	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

09	14190	X	6730	-0-	-7460	-0-	343	1	6304	2	Y	75	73	0	7	1	19
							83	9									
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
11	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	1058	1	18208	2	Y	242	148	0	24	1	70
							266	9									
12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	877	1	14931	2	Y	242	236	0	25	1	51
							266	9									
01	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	815	1	12710	2	Y	225	210	0	22	1	44
							248	9									
02	18228	X	11198	-0-	-7030	-0-	620	1	10378	2	Y	182	155	0	19	1	52
							200	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

09	11130	X	9986	-0-	-1144	-0-	426	1	7852	2	Y	1553	1208	0	151	1	382
							1708	9									
10	11501	X	7202	-0-	-4299	-0-	313	1	5570	2	Y	1199	1188	0	94	1	299
							1319	9									
11	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	565	1	9668	2	Y	1545	1247	0	150	1	447
							1700	9									
12	11191	X	8236	-0-	-2955	-0-	369	1	6285	2	Y	1438	1435	0	148	1	302
							1582	9									
01	10323	X	7989	-0-	-2334	-0-	387	1	6059	2	Y	1403	1292	0	136	1	277
							1543	9									
02	10024	X	7012	-0-	-3012	-0-	319	1	5350	2	Y	1221	1022	0	128	1	348
							1343	9									

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

09	6060	X	3637	-0-	-2423	-0-	178	1	3272	2	Y	170	136	0	17	1	42
							187	9									
10	6262	X	395	-0-	-5867	-0-	19	1	363	2	Y	12	50	0	1	1	3
							13	9									
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

09	5610 X	4656	-0-	-954	-0-	209	1	3882	2	Y	514	399	0	50	1	126
						565	9									
10	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	237	1	4254	2	Y	682	585	0	53	1	170
						750	9									
11	5310 X	5157	-0-	-153	-0-	225	1	3859	2	Y	975	768	0	95	1	282
						1073	9									
12	4805 X	2066	-0-	-2739	-0-	96	1	1634	2	Y	305	492	0	31	1	64
						336	9									
01	5239 X	4549	-0-	-690	-0-	233	1	3628	2	Y	625	505	0	61	1	123
						688	9									
02	4816 X	3630	-0-	-1186	-0-	171	1	2848	2	Y	555	462	0	58	1	158
						611	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

09	32310 X	16245	-0-	-16065	-0-	832	1	15330	2	Y	75	70	0	7	1	19
						83	9									
10	26474 X	14915	-0-	-11559	-0-	789	1	14073	2	Y	48	51	0	4	1	12
						53	9									
11	24390 X	12388	-0-	-12002	-0-	672	1	11588	2	Y	116	83	0	11	1	34
						128	9									
12	22320 X	9207	-0-	-13113	-0-	505	1	8614	2	Y	80	89	0	8	1	17
						88	9									
01	19158 X	14313	-0-	-4845	-0-	854	1	13277	2	Y	165	133	0	16	1	33
						182	9									
02	15176 X	10981	-0-	-4195	-0-	612	1	10270	2	Y	90	88	0	9	1	26
						99	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

09	42960 X	25544	-0-	-17416	-0-	1308	1	24124	2	Y	102	85	0	10	1	25
						112	9									
10	36983 X	25157	-0-	-11826	-0-	1328	1	23698	2	Y	119	105	0	9	1	30
						131	9									
11	34650 X	21851	-0-	-12799	-0-	1179	1	20331	2	Y	310	220	0	30	1	90
						341	9									
12	32519 X	20486	-0-	-12033	-0-	1134	1	19346	2	Y	5	93	0	1	1	1
						6	9									
01	29388 X	20803	-0-	-8585	-0-	1255	1	19525	2	Y	21	16	0	2	1	4
						23	9									
02	23828 X	18034	-0-	-5794	-0-	1014	1	16986	2	Y	31	23	0	3	1	9
						34	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

09	28560 X	26478	-0-	-2082	-0-	1365	1	25113	2	Y	-0-	25	0			-0-
10	29512 X	25754	-0-	-3758	-0-	1365	1	24389	2	Y	-0-					-0-
11	27360 X	24249	-0-	-3111	-0-	1328	1	22921	2	Y	-0-					-0-
12	28272 X	24572	-0-	-3700	-0-	1364	1	23208	2	Y	-0-					-0-
01	28117 X	25427	-0-	-2690	-0-	1535	1	23892	2	Y	-0-					-0-
02	24724 X	22107	-0-	-2617	-0-	1247	1	20860	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

09	38910 X	31518	-0-	-7392	-0-	1623	1	29860	2	Y	32	27	0	3	1	8
						35	9									
10	35650 X	31099	-0-	-4551	-0-	1650	1	29410	2	Y	35	31	0	3	1	9
						39	9									
11	34230 X	29196	-0-	-5034	-0-	1600	1	27554	2	Y	38	32	0	4	1	11
						42	9									
12	35216 X	28099	-0-	-7117	-0-	1554	1	26482	2	Y	57	50	0	6	1	12
						63	9									
01	33325 X	28820	-0-	-4505	-0-	1739	1	27081	2	Y	-0-	12	0			-0-
02	29428 X	25539	-0-	-3889	-0-	1440	1	24099	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

09	37140 X	29592	-0-	-7548	-0-	1511	1	27868	2	Y	194	185	0	19	1	48
						213	9									
10	36735 X	29073	-0-	-7662	-0-	1535	1	27358	2	Y	164	158	0	13	1	41
						180	9									
11	33720 X	28864	-0-	-4856	-0-	1570	1	27089	2	Y	186	155	0	18	1	54
						205	9									
12	32798 X	29749	-0-	-3049	-0-	1631	1	27810	2	Y	280	246	0	29	1	59
						308	9									
01	30566 X	27777	-0-	-2789	-0-	1666	1	25954	2	Y	143	160	0	14	1	28
						157	9									
02	27608 X	21510	-0-	-6098	-0-	1199	1	20103	2	Y	189	143	0	20	1	54
						208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34890	X	27979	-0-	-6911	-0-	1430	1	26327	2	Y	202	167	0	20	1	50
							222	9									
10	34100	X	26670	-0-	-7430	-0-	1407	1	25096	2	Y	152	152	0	12	1	38
							167	9									
11	32670	X	24637	-0-	-8033	-0-	1348	1	23220	2	Y	63	77	0	6	1	18
							69	9									
12	32457	X	30691	-0-	-1766	-0-	1698	1	28973	2	Y	18	30	0	2	1	4
							20	9									
01	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	2179	1	33914	2	Y	-0-	4	0			-0-
*02	26748	X	26748	-0-	-0-	-0-	1507	1	25241	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

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

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	657	1	12099	2	Y	186	149	0	18	1	46
							205	9									
10	9920	X	7083	-0-	-2837	-0-	370	1	6600	2	Y	103	115	0	8	1	26
							113	9									
11	10770	X	7896	-0-	-2874	-0-	423	1	7308	2	Y	150	118	0	15	1	43
							165	9									
12	11129	X	8032	-0-	-3097	-0-	434	1	7394	2	Y	185	170	0	19	1	39
							204	9									
01	13392	X	9526	-0-	-3866	-0-	561	1	8737	2	Y	207	185	0	20	1	41
							228	9									
02	12096	X	9385	-0-	-2711	-0-	520	1	8668	2	Y	179	150	0	19	1	51
							197	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

09	13500	X	7731	-0-	-5769	-0-	391	1	7224	2	Y	105	93	0	10	1	26
							116	9									
10	12648	X	11133	-0-	-1515	-0-	582	1	10387	2	Y	149	126	0	12	1	37
							164	9									
11	12240	X	10393	-0-	-1847	-0-	563	1	9651	2	Y	163	137	0	16	1	47
							179	9									
12	12648	X	10701	-0-	-1947	-0-	581	1	9920	2	Y	182	172	0	19	1	38
							200	9									
01	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	660	1	10270	2	Y	197	177	0	19	1	39
							217	9									
02	10052	X	9837	-0-	-215	-0-	541	1	9111	2	Y	168	141	0	18	1	48
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40650 X	20803	-0-	-19847	-0-	1066	1	19631	2	Y	96	86	0	9	1	24
						106	9									
10	38750 X	29767	-0-	-8983	-0-	1571	1	28068	2	Y	116	102	0	9	1	29
						128	9									
11	35670 X	35349	-0-	-321	-0-	1933	1	33274	2	Y	129	108	0	13	1	37
						142	9									
12	34903 X	34903	-0-	-0-	-0-	1926	1	32810	2	Y	152	141	0	16	1	32
						167	9									
01	31465 X	17609	-0-	-13856	-0-	1057	1	16474	2	Y	71	82	0	7	1	14
						78	9									
*02	33273 X	33273	-0-	-0-	-0-	1867	1	31256	2	Y	136	97	0	14	1	39
						150	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

09	37140 X	22879	-0-	-14261	-0-	1176	1	21662	2	Y	37	33	0	4	1	9
						41	9									
10	34720 X	14	-0-	-34706	-0-	14	2			Y	-0-	9	0			-0-
11	34620 X	6901	-0-	-27719	-0-	379	1	6491	2	Y	28	17	0	3	1	8
						31	9									
12	35774 X	22469	-0-	-13305	-0-	1237	1	21080	2	Y	138	103	0	14	1	29
						152	9									
01	31620 X	10568	-0-	-21052	-0-	633	1	9856	2	Y	72	80	0	7	1	14
						79	9									
*02	24217 X	24217	-0-	-0-	-0-	1356	1	22721	2	Y	127	92	0	13	1	36
						140	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

09	41460 X	39605	-0-	-1855	-0-	2028	1	37335	2	Y	220	159	0	21	1	54
						242	9									
10	38967 X	24530	-0-	-14437	-0-	1298	1	23160	2	Y	65	98	0	5	1	16
						72	9									
11	41940 X	30748	-0-	-11192	-0-	1679	1	28897	2	Y	156	112	0	15	1	45
						172	9									
12	43338 X	29187	-0-	-14151	-0-	1607	1	27380	2	Y	182	170	0	19	1	38
						200	9									
01	43338 X	29170	-0-	-14168	-0-	1756	1	27326	2	Y	80	94	0	8	1	16
						88	9									
02	36960 X	29406	-0-	-7554	-0-	1651	1	27656	2	Y	90	71	0	9	1	26
						99	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

09	38610 X	18811	-0-	-19799	-0-	964	1	17738	2	Y	99	77	0	10	1	24
						109	9									
10	34379 X	23055	-0-	-11324	-0-	1217	1	21740	2	Y	89	84	0	7	1	22
						98	9									
11	30210 X	29613	-0-	-597	-0-	1615	1	27824	2	Y	158	119	0	15	1	46
						174	9									
12	32394 X	32394	-0-	-0-	-0-	1792	1	30572	2	Y	27	64	0	3	1	6
						30	9									
01	30924 X	30924	-0-	-0-	-0-	1864	1	29006	2	Y	49	40	0	5	1	10
						54	9									
02	27636 X	27101	-0-	-535	-0-	1520	1	25465	2	Y	105	74	0	11	1	30
						116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39540	X	10827	-0-	-28713	-0-	553	1	10166	2	Y	98	98	0	10	1	24
							108	9									
10	36673	X	34522	-0-	-2151	-0-	1814	1	32394	2	Y	285	216	0	22	1	71
							314	9									
11	33300	X	31723	-0-	-1577	-0-	1716	1	29559	2	Y	407	321	0	40	1	117
							448	9									
12	34100	X	31807	-0-	-2293	-0-	1742	1	29724	2	Y	310	330	0	32	1	65
							341	9									
01	34534	X	31057	-0-	-3477	-0-	1857	1	28919	2	Y	255	245	0	25	1	50
							281	9									
02	31192	X	25375	-0-	-5817	-0-	1421	1	23774	2	Y	164	150	0	17	1	47
							180	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

09	3900	X	2961	-0-	-939	-0-	148	1	2724	2	Y	81	65	0	8	1	20
							89	9									
10	3782	X	2100	-0-	-1682	-0-	109	1	1935	2	Y	51	54	0	4	1	13
							56	9									
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	212	1	3645	2	Y	162	112	0	16	1	47
							178	9									
12	3596	X	2116	-0-	-1480	-0-	110	1	1915	2	Y	83	104	0	9	1	17
							91	9									
01	3472	X	2698	-0-	-774	-0-	155	1	2437	2	Y	96	85	0	9	1	19
							106	9									
02	3780	X	171	-0-	-3609	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	19	0			-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

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

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	209	1	3877	2	Y	126	102	0	12	1	31
							139	9									
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	271	1	4845	2	Y	174	148	0	14	1	43
							191	9									
11	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	193	1	3330	2	Y	125	120	0	12	1	36
							138	9									
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	248	1	4233	2	Y	166	150	0	17	1	35
							183	9									
01	5301	X	2293	-0-	-3008	-0-	135	1	2055	2	Y	94	101	0	9	1	19
							103	9									
02	4788	X	4408	-0-	-380	-0-	240	1	3991	2	Y	161	117	0	17	1	46
							177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 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	18780	X	12695	-0-	-6085	-0-	637	1	11769	2	Y	263	230	0	26	1	65
							289	9									
10	18724	X	16	-0-	-18708	-0-	16	2			Y	-0-	65	0			-0-
11	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-					-0-
12	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-					-0-
01	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-					-0-
02	11844	X	-0-	-0-	-11844	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

09	45570	X	30531	-0-	-15039	-0-	1530	1	28162	2	Y	763	662	0	74	1	188
							839	9									
10	39835	X	30819	-0-	-9016	-0-	1584	1	28248	2	Y	897	791	0	70	1	224
							987	9									
11	38430	X	27905	-0-	-10525	-0-	1474	1	25415	2	Y	924	791	0	90	1	267
							1016	9									
12	37479	X	26768	-0-	-10711	-0-	1423	1	24289	2	Y	960	927	0	99	1	201
							1056	9									
01	34844	X	27461	-0-	-7383	-0-	1589	1	24702	2	Y	1064	952	0	103	1	210
							1170	9									
02	28504	X	23095	-0-	-5409	-0-	1248	1	20862	2	Y	895	756	0	94	1	255
							985	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

09	9390	X	6419	-0-	-2971	-0-	313	1	5800	2	Y	278	225	0	27	1	68
							306	9									
10	8773	X	5471	-0-	-3302	-0-	278	1	4925	2	Y	244	232	0	19	1	61
							268	9									
11	8280	X	5261	-0-	-3019	-0-	275	1	4727	2	Y	235	205	0	23	1	68
							259	9									
12	7998	X	4377	-0-	-3621	-0-	229	1	3952	2	Y	178	191	0	18	1	37
							196	9									
01	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	404	1	6289	2	Y	275	231	0	27	1	54
							303	9									
02	5992	X	5010	-0-	-982	-0-	272	1	4520	2	Y	198	175	0	21	1	56
							218	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	292	1	5369	2	Y	231	190	0	22	1	57
							254	9									
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	271	1	4833	2	Y	216	202	0	17	1	54
							238	9									
11	5250	X	4822	-0-	-428	-0-	251	1	4325	2	Y	224	191	0	22	1	65
							246	9									
12	5425	X	4805	-0-	-620	-0-	250	1	4276	2	Y	254	240	0	26	1	53
							279	9									
01	6107	X	4881	-0-	-1226	-0-	275	1	4311	2	Y	268	242	0	26	1	53
							295	9									
02	5516	X	4266	-0-	-1250	-0-	228	1	3799	2	Y	217	185	0	23	1	62
							239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 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	57120	X	44445	-0-	-12675	-0-	2263	1	41685	2	Y	452	373	0	44	1	111
							497	9									
10	55831	X	44471	-0-	-11360	-0-	2332	1	41655	2	Y	440	407	0	34	1	110
							484	9									
11	54030	X	42351	-0-	-11679	-0-	2302	1	39665	2	Y	349	324	0	34	1	101
							384	9									
12	52607	X	33845	-0-	-18762	-0-	1860	1	31718	2	Y	243	268	0	25	1	51
							267	9									
01	46531	X	20579	-0-	-25952	-0-	1242	1	19337	2	Y	-0-	51	0			-0-
02	41496	X	36517	-0-	-4979	-0-	2055	1	34411	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

09	41910	X	36858	-0-	-5052	-0-	1896	1	34904	2	Y	53	35	0	5	1	13
							58	9									
10	41106	X	39920	-0-	-1186	-0-	2114	1	37744	2	Y	56	51	0	4	1	14
							62	9									
11	39780	X	30859	-0-	-8921	-0-	1687	1	29059	2	Y	103	77	0	10	1	30
							113	9									
12	40579	X	34672	-0-	-5907	-0-	1907	1	32586	2	Y	163	142	0	17	1	34
							179	9									
01	39928	X	33155	-0-	-6773	-0-	1990	1	30979	2	Y	169	154	0	16	1	33
							186	9									
02	36064	X	29408	-0-	-6656	-0-	1649	1	27597	2	Y	147	123	0	15	1	42
							162	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

09	25710	X	9507	-0-	-16203	-0-	492	1	9014	2	Y	1	27	0			-0-
							1	9									
10	32178	X	29807	-0-	-2371	-0-	1579	1	28205	2	Y	21	14	0	2	1	5
							23	9									
11	33120	X	24465	-0-	-8655	-0-	1340	1	23080	2	Y	41	30	0	4	1	12
							45	9									
12	34224	X	9163	-0-	-25061	-0-	501	1	8566	2	Y	87	72	0	9	1	18
							96	9									
01	34937	X	8990	-0-	-25947	-0-	530	1	8275	2	Y	168	137	0	16	1	33
							185	9									
02	26936	X	25127	-0-	-1809	-0-	1412	1	23607	2	Y	98	93	0	10	1	28
							108	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

09	29370	X	295	-0-	-29075	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-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	27720	X	1203	-0-	-26517	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					-0-
10	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-
11	25110	X	12	-0-	-25098	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	9	-0-	-3494	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 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	47550	X	27911	-0-	-19639	-0-	1431	1	26353	2	Y	115	103	0	11	1	28
							127	9									
10	45694	X	-0-	-0-	-45694	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
11	42420	X	856	-0-	-41564	-0-	46	1	808	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	42625	X	3485	-0-	-39140	-0-	191	1	3236	2	Y	53	37	0	6	1	11
							58	9									
01	38068	X	2352	-0-	-35716	-0-	137	1	2105	2	Y	100	81	0	10	1	20
							110	9									
02	26040	X	3906	-0-	-22134	-0-	213	1	3551	2	Y	129	98	0	14	1	37
							142	9									

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	5220	X	4444	-0-	-776	-0-	203	1	3713	2	Y	480	394	0	47	1	118
							528	9									
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	232	1	4165	2	Y	528	473	0	41	1	132
							581	9									
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	223	1	3820	2	Y	659	536	0	64	1	191
							725	9									
12	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	207	1	3496	2	Y	579	589	0	60	1	121
							637	9									
01	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	246	1	3847	2	Y	670	594	0	65	1	132
							737	9									
02	4508	X	4221	-0-	-287	-0-	205	1	3430	2	Y	533	457	0	56	1	152
							586	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 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	14640	X	7790	-0-	-6850	-0-	394	1	7271	2	Y	114	109	0	11	1	28
							125	9									
10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	863	1	15425	2	Y	215	172	0	17	1	54
							237	9									
11	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	1043	1	17969	2	Y	234	197	0	23	1	68
							257	9									
12	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	1028	1	17511	2	Y	318	286	0	33	1	67
							350	9									
01	16523	X	6676	-0-	-9847	-0-	395	1	6143	2	Y	125	155	0	12	1	25
							138	9									
*02	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1196	1	19995	2	Y	357	243	0	37	1	102
							393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30000	X	25417	-0-	-4583	-0-	1308	1	24109	2	Y	-0-					-0-
10	30163	X	25855	-0-	-4308	-0-	1371	1	24484	2	Y	-0-					-0-
11	29160	X	25840	-0-	-3320	-0-	1417	1	24421	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	1461	1	24941	2	Y	22	16	0	2	1	5
							24	9									
01	26257	X	24702	-0-	-1555	-0-	1491	1	23205	2	Y	5	8	0	1	1	1
							6	9									
02	24108	X	207	-0-	-23901	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

09	9660	X	7945	-0-	-1715	-0-	379	1	7020	2	Y	496	400	0	48	1	122
							546	9									
10	8804	X	7804	-0-	-1000	-0-	388	1	6910	2	Y	460	431	0	36	1	115
							506	9									
11	8520	X	7227	-0-	-1293	-0-	364	1	6312	2	Y	501	422	0	49	1	145
							551	9									
12	8804	X	7829	-0-	-975	-0-	396	1	6750	2	Y	621	572	0	64	1	130
							683	9									
01	8153	X	8046	-0-	-107	-0-	448	1	6946	2	Y	593	548	0	58	1	117
							652	9									
02	7364	X	6985	-0-	-379	-0-	363	1	6072	2	Y	500	422	0	52	1	143
							550	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

09	25230	X	15865	-0-	-9365	-0-	758	1	13940	2	Y	1061	922	0	103	1	261
							1167	9									
10	24459	X	13675	-0-	-10784	-0-	687	1	12291	2	Y	634	687	0	50	1	158
							697	9									
11	23220	X	14230	-0-	-8990	-0-	723	1	12441	2	Y	969	753	0	94	1	280
							1066	9									
12	23994	X	21990	-0-	-2004	-0-	1103	1	18860	2	Y	1843	1547	0	189	1	387
							2027	9									
01	23994	X	7913	-0-	-16081	-0-	438	1	6834	2	Y	583	798	0	57	1	115
							641	9									
*02	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	986	1	16463	2	Y	1150	817	0	120	1	328
							1265	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

09	31620	X	13792	-0-	-17828	-0-	703	1	12945	2	Y	131	108	0	13	1	32
							144	9									
10	25761	X	13108	-0-	-12653	-0-	691	1	12319	2	Y	89	92	0	7	1	22
							98	9									
11	22950	X	10489	-0-	-12461	-0-	572	1	9856	2	Y	55	56	0	5	1	16
							61	9									
12	20367	X	6640	-0-	-13727	-0-	368	1	6258	2	Y	13	25	0	1	1	3
							14	9									
01	18073	X	3623	-0-	-14450	-0-	219	1	3404	2	Y	-0-	3	0			-0-
*02	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	879	1	14708	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42480	X	16908	-0-	-25572	-0-	868	1	15967	2	Y	66	59	0	6	1	16
							73	9									
10	38440	X	22661	-0-	-15779	-0-	1193	1	21304	2	Y	149	116	0	12	1	37
							164	9									
11	37200	X	18640	-0-	-18560	-0-	1011	1	17451	2	Y	162	136	0	16	1	47
							178	9									
12	36332	X	31805	-0-	-4527	-0-	1745	1	29752	2	Y	280	239	0	29	1	59
							308	9									
01	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	1848	1	28745	2	Y	158	171	0	15	1	31
							174	9									
*02	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	1447	1	24246	2	Y	127	109	0	13	1	36
							140	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

09	32190	X	23547	-0-	-8643	-0-	1213	1	22330	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
10	27838	X	21035	-0-	-6803	-0-	1109	1	19828	2	Y	89	61	0	7	1	22
							98	9									
11	26940	X	7713	-0-	-19227	-0-	422	1	7283	2	Y	7	26	0	1	1	2
							8	9									
12	27838	X	-0-	-0-	-27838	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	27838	X	12065	-0-	-15773	-0-	721	1	11233	2	Y	101	71	0	10	1	20
							111	9									
*02	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	1510	1	25323	2	Y	192	137	0	20	1	55
							211	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

09	17130	X	8753	-0-	-8377	-0-	438	1	8060	2	Y	232	183	0	23	1	57
							255	9									
10	14725	X	8249	-0-	-6476	-0-	431	1	7678	2	Y	127	142	0	10	1	32
							140	9									
11	14070	X	9998	-0-	-4072	-0-	537	1	9264	2	Y	179	142	0	17	1	52
							197	9									
12	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
01	12462	X	365	-0-	-12097	-0-	17	1	289	2	Y	54	38	0	5	1	11
							59	9									
*02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	991	1	16629	2	Y	341	219	0	36	1	97
							375	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

09	48390	X	48187	-0-	-203	-0-	2466	1	45403	2	Y	289	235	0	28	1	71
							318	9									
10	47089	X	43314	-0-	-3775	-0-	2279	1	40702	2	Y	303	274	0	24	1	76
							333	9									
11	44040	X	38265	-0-	-5775	-0-	2082	1	35849	2	Y	304	262	0	30	1	88
							334	9									
12	49786	X	34928	-0-	-14858	-0-	1912	1	32665	2	Y	319	307	0	33	1	67
							351	9									
01	49786	X	32301	-0-	-17485	-0-	1930	1	30040	2	Y	301	280	0	29	1	59
							331	9									
02	44968	X	27942	-0-	-17026	-0-	1556	1	26083	2	Y	275	227	0	29	1	78
							303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

09	34800 X	28171	-0-	-6629	-0-	1448	1	26714	2	Y	8	43	0	1	1	2
						9	9									
10	35743 X	32448	-0-	-3295	-0-	1721	1	30727	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	34590 X	30380	-0-	-4210	-0-	1668	1	28712	2	Y	-0-					-0-
12	32209 X	30539	-0-	-1670	-0-	1691	1	28848	2	Y	-0-					-0-
01	32457 X	29724	-0-	-2733	-0-	1792	1	27932	2	Y	-0-					-0-
02	29316 X	26338	-0-	-2978	-0-	1483	1	24855	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

09	15300 X	12182	-0-	-3118	-0-	618	1	11431	2	Y	121	104	0	12	1	30
						133	9									
10	14942 X	10479	-0-	-4463	-0-	549	1	9829	2	Y	92	92	0	7	1	23
						101	9									
11	14460 X	11268	-0-	-3192	-0-	610	1	10479	2	Y	163	123	0	16	1	47
						179	9									
12	14942 X	11152	-0-	-3790	-0-	605	1	10326	2	Y	201	185	0	21	1	42
						221	9									
01	13144 X	11915	-0-	-1229	-0-	707	1	10979	2	Y	208	189	0	20	1	41
						229	9									
02	11368 X	10262	-0-	-1106	-0-	567	1	9505	2	Y	173	147	0	18	1	49
						190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38430 X	23779	-0-	-14651	-0-	1191	1	21996	2	Y	538	425	0	52	1	132
						592	9									
10	33945 X	22716	-0-	-11229	-0-	1183	1	21101	2	Y	393	396	0	31	1	98
						432	9									
11	30360 X	19989	-0-	-10371	-0-	1070	1	18429	2	Y	445	371	0	43	1	129
						490	9									
12	29140 X	20028	-0-	-9112	-0-	1084	1	18509	2	Y	395	400	0	41	1	83
						435	9									
01	27218 X	7673	-0-	-19545	-0-	455	1	7061	2	Y	143	184	0	14	1	28
						157	9									
*02	24565 X	24565	-0-	-0-	-0-	1356	1	22692	2	Y	470	315	0	49	1	134
						517	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

09	39900 X	34830	-0-	-5070	-0-	1743	1	32151	2	Y	851	566	0	83	1	209
						936	9									
10	40517 X	32249	-0-	-8268	-0-	1698	1	30343	2	Y	189	336	0	15	1	47
						208	9									
11	34290 X	26606	-0-	-7684	-0-	1460	1	25143	2	Y	3	49	0			1
						3	9									
12	35991 X	32020	-0-	-3971	-0-	1760	1	30054	2	Y	187	130	0	19	1	39
						206	9									
01	35991 X	2265	-0-	-33726	-0-	135	1	2066	2	Y	58	80	0	6	1	11
						64	9									
02	32508 X	-0-	-0-	-32508	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

09	32610 X	30491	-0-	-2119	-0-	1562	1	28775	2	Y	140	115	0	14	1	34
						154	9									
10	33697 X	30231	-0-	-3466	-0-	1594	1	28477	2	Y	145	132	0	11	1	36
						160	9									
11	31230 X	28068	-0-	-3162	-0-	1531	1	26365	2	Y	156	132	0	15	1	45
						172	9									
12	31868 X	28294	-0-	-3574	-0-	1559	1	26545	2	Y	173	164	0	18	1	36
						190	9									
01	31496 X	27947	-0-	-3549	-0-	1676	1	26071	2	Y	182	164	0	18	1	36
						200	9									
02	28448 X	25085	-0-	-3363	-0-	1403	1	23514	2	Y	153	129	0	16	1	44
						168	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

09	35250 X	23848	-0-	-11402	-0-	1228	1	22606	2	Y	13	18	0	1	1	3
						14	9									
10	30938 X	23352	-0-	-7586	-0-	1238	1	22093	2	Y	19	16	0	1	1	5
						21	9									
11	29940 X	21024	-0-	-8916	-0-	1153	1	19852	2	Y	17	15	0	2	1	5
						19	9									
12	28210 X	22173	-0-	-6037	-0-	1226	1	20933	2	Y	13	14	0	1	1	3
						14	9									
01	25978 X	22277	-0-	-3701	-0-	1342	1	20935	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	22260 X	20910	-0-	-1350	-0-	1179	1	19731	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30060	X	17038	-0-	-13022	-0-	876	1	16127	2	Y	32	23	0	3	1	8
							35	9									
10	30256	X	25792	-0-	-4464	-0-	1366	1	24409	2	Y	15	18	0	1	1	4
							17	9									
11	27450	X	21100	-0-	-6350	-0-	1158	1	19942	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	27032	X	20593	-0-	-6439	-0-	1141	1	19451	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	25792	X	16882	-0-	-8910	-0-	1021	1	15860	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	23296	X	11592	-0-	-11704	-0-	654	1	10938	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

09	42060	X	-0-	-0-	-42060	-0-					Y	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-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 #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	307	1	5656	2	Y	440	361	0	43	1	108
							484	9									
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	318	1	5662	2	Y	385	367	0	30	1	96
							424	9									
11	5670	X	5365	-0-	-305	-0-	275	1	4728	2	Y	329	298	0	32	1	95
							362	9									
12	5859	X	434	-0-	-5425	-0-	23	1	400	2	Y	10	102	0	1	1	2
							11	9									
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	6020	X	1681	-0-	-4339	-0-	81	1	1378	2	Y	202	123	0	21	1	58
							222	9									

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

09	19380	X	17559	-0-	-1821	-0-	901	1	16564	2	Y	85	56	0	8	1	21
							94	9									
10	19065	X	16953	-0-	-2112	-0-	892	1	15911	2	Y	136	112	0	11	1	34
							150	9									
11	17640	X	15951	-0-	-1689	-0-	865	1	14922	2	Y	149	125	0	15	1	43
							164	9									
12	18228	X	15661	-0-	-2567	-0-	856	1	14628	2	Y	161	153	0	17	1	34
							177	9									
01	18135	X	14496	-0-	-3639	-0-	867	1	13465	2	Y	149	139	0	15	1	29
							164	9									
02	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-	29	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

09	24240	X	15938	-0-	-8302	-0-	805	1	14844	2	Y	263	215	0	26	1	65
							289	9									
10	23715	X	16699	-0-	-7016	-0-	865	1	15495	2	Y	308	272	0	24	1	77
							339	9									
11	19740	X	16980	-0-	-2760	-0-	907	1	15653	2	Y	382	312	0	37	1	110
							420	9									
12	20398	X	17382	-0-	-3016	-0-	937	1	16004	2	Y	401	386	0	41	1	84
							441	9									
01	20398	X	14265	-0-	-6133	-0-	840	1	13058	2	Y	334	320	0	32	1	66
							367	9									
02	15848	X	-0-	-0-	-15848	-0-					Y	-0-	66	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 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	43980	X	38198	-0-	-5782	-0-	1958	1	36034	2	Y	187	155	0	18	1	46
							206	9									
10	43059	X	37410	-0-	-5649	-0-	1975	1	35262	2	Y	157	152	0	12	1	39
							173	9									
11	40080	X	33793	-0-	-6287	-0-	1843	1	31767	2	Y	166	141	0	16	1	48
							183	9									
12	40331	X	33854	-0-	-6477	-0-	1864	1	31792	2	Y	180	171	0	19	1	38
							198	9									
01	40238	X	33239	-0-	-6999	-0-	1995	1	31037	2	Y	188	171	0	18	1	37
							207	9									
02	35644	X	28687	-0-	-6957	-0-	1611	1	26982	2	Y	85	89	0	9	1	24
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

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

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

09	44970	X	27569	-0-	-17401	-0-	1411	1	25953	2	Y	186	141	0	18	1	46
							205	9									
10	40610	X	27922	-0-	-12688	-0-	1474	1	26321	2	Y	115	123	0	9	1	29
							127	9									
11	36990	X	24191	-0-	-12799	-0-	1320	1	22722	2	Y	135	112	0	13	1	39
							149	9									
12	34999	X	22699	-0-	-12300	-0-	1244	1	21213	2	Y	220	190	0	23	1	46
							242	9									
01	31930	X	23659	-0-	-8271	-0-	1417	1	22059	2	Y	166	163	0	16	1	33
							183	9									
02	25732	X	20215	-0-	-5517	-0-	1130	1	18942	2	Y	130	112	0	14	1	37
							143	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

09	8040	X	6475	-0-	-1565	-0-	324	1	5955	2	Y	178	140	0	17	1	44
							196	9									
10	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	397	1	7073	2	Y	204	181	0	16	1	51
							224	9									
11	7710	X	7248	-0-	-462	-0-	384	1	6616	2	Y	225	189	0	22	1	65
							248	9									
12	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	450	1	7650	2	Y	285	261	0	29	1	60
							314	9									
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	503	1	7885	2	Y	317	283	0	31	1	63
							349	9									
*02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	381	1	6342	2	Y	253	217	0	27	1	72
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	226	1	4149	2	Y	158	132	0	15	1	39
							174	9									
10	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	221	1	3925	2	Y	147	138	0	11	1	37
							162	9									
11	4770	X	2715	-0-	-2055	-0-	145	1	2480	2	Y	82	87	0	8	1	24
							90	9									
12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	285	1	4870	2	Y	170	141	0	17	1	36
							187	9									
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	355	1	5501	2	Y	141	135	0	14	1	28
							155	9									
*02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	275	1	4587	2	Y	168	130	0	18	1	48
							185	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	3346	-0-	-5984	-0-	156	1	2868	2	Y	293	302	0	29	1	72
							322	9									
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
11	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	694	1	11971	2	Y	484	297	0	47	1	140
							532	9									
12	8680	X	6696	-0-	-1984	-0-	346	1	5926	2	Y	385	404	0	40	1	81
							424	9									
01	8246	X	6893	-0-	-1353	-0-	381	1	5900	2	Y	556	473	0	54	1	110
							612	9									
02	12320	X	5510	-0-	-6810	-0-	280	1	4702	2	Y	480	403	0	50	1	137
							528	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	383	-0-	-4687	-0-	18	1	345	2	Y	18	40	0	2	1	4
							20	9									
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	24	-0-	-340	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	4309	-0-	-10721	-0-	215	1	3939	2	Y	141	128	0	14	1	35
							155	9									
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
12	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	962	1	16451	2	Y	532	365	0	55	1	112
							585	9									
01	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	672	1	10454	2	Y	552	501	0	54	1	109
							607	9									
*02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	461	1	7712	2	Y	401	354	0	42	1	114
							441	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	268	-0-	-5972	-0-	15	1	247	2	Y	5	49	0	1	1	1
							6	9									
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	5700	X	51	-0-	-5649	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	38	-0-	-214	-0-	38	2			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	4601	-0-	-1159	-0-	209	1	3896	2	Y	451	378	0	44	1	111
							496	9									
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	278	1	4977	2	Y	430	400	0	34	1	107
							473	9									
11	5370	X	4777	-0-	-593	-0-	227	1	3960	2	Y	536	436	0	52	1	155
							590	9									
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	256	1	4387	2	Y	835	729	0	86	1	175
							919	9									
01	5735	X	4662	-0-	-1073	-0-	235	1	3691	2	Y	669	647	0	65	1	132
							736	9									
02	5180	X	4030	-0-	-1150	-0-	195	1	3265	2	Y	518	448	0	54	1	148
							570	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

09	96630	X	61473	-0-	-35157	-0-	3166	1	58298	2	Y	8	5	0	1	1	2
							9	9									
10	66526	X	46480	-0-	-20046	-0-	2463	1	44017	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	60240	X	50911	-0-	-9329	-0-	2793	1	48118	2	Y	-0-					-0-
12	63519	X	54913	-0-	-8606	-0-	3041	1	51872	2	Y	-0-					-0-
01	63519	X	53414	-0-	-10105	-0-	3226	1	50188	2	Y	-0-					-0-
02	57372	X	45795	-0-	-11577	-0-	2580	1	43215	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

09	56430	X	47739	-0-	-8691	-0-	2458	1	45281	2	Y	-0-					-0-
10	55986	X	45790	-0-	-10196	-0-	2427	1	43363	2	Y	-0-					-0-
11	52740	X	42821	-0-	-9919	-0-	2348	1	40473	2	Y	-0-					-0-
12	52266	X	42287	-0-	-9979	-0-	2344	1	39943	2	Y	-0-					-0-
01	49600	X	41210	-0-	-8390	-0-	2488	1	38722	2	Y	-0-					-0-
02	44548	X	35707	-0-	-8841	-0-	2012	1	33695	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

09	126000	X	84947	-0-	-41053	-0-	4373	1	80574	2	Y	-0-					-0-
10	106353	X	106353	-0-	-0-	-0-	5643	1	100710	2	Y	-0-					-0-
11	84129	X	84129	-0-	-0-	-0-	4619	1	79510	2	Y	-0-					-0-
12	96942	X	96942	-0-	-0-	-0-	5368	1	91574	2	Y	-0-					-0-
01	106361	X	80520	-0-	-25841	-0-	4860	1	75660	2	Y	-0-					-0-
02	96068	X	73177	-0-	-22891	-0-	4125	1	69052	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48150	X	42043	-0-	-6107	-0-	2165	1	39878	2	Y	-0-					-0-
10	48608	X	41431	-0-	-7177	-0-	2196	1	39235	2	Y	-0-					-0-
11	45510	X	38318	-0-	-7192	-0-	2103	1	36215	2	Y	-0-					-0-
12	45105	X	38191	-0-	-6914	-0-	2118	1	36073	2	Y	-0-					-0-
01	43431	X	37073	-0-	-6358	-0-	2239	1	34834	2	Y	-0-					-0-
02	39228	X	32308	-0-	-6920	-0-	1820	1	30488	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91800	X	64660	-0-	-27140	-0-	3331	1	61329	2	Y	-0-					-0-
10	94860	X	50080	-0-	-44780	-0-	2656	1	47424	2	Y	-0-					-0-
11	91800	X	47299	-0-	-44501	-0-	2595	1	44704	2	Y	-0-					-0-
12	78616	X	46180	-0-	-32436	-0-	2556	1	43624	2	Y	-0-					-0-
01	72695	X	45509	-0-	-27186	-0-	2748	1	42761	2	Y	-0-					-0-
02	60340	X	39925	-0-	-20415	-0-	2247	1	37678	2	Y	-0-					-0-

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	47640	X	41858	-0-	-5782	-0-	2154	1	39703	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	48794	X	39675	-0-	-9119	-0-	2103	1	37572	2	Y	-0-					-0-
11	45720	X	37491	-0-	-8229	-0-	2057	1	35434	2	Y	-0-					-0-
12	45601	X	36421	-0-	-9180	-0-	2016	1	34405	2	Y	-0-					-0-
01	44020	X	35661	-0-	-8359	-0-	2153	1	33508	2	Y	-0-					-0-
02	39060	X	31038	-0-	-8022	-0-	1750	1	29288	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44700	X	35012	-0-	-9688	-0-	1787	1	32919	2	Y	278	229	0	27	1	68
							306	9									
10	43059	X	33618	-0-	-9441	-0-	1766	1	31559	2	Y	266	247	0	21	1	66
							293	9									
11	39720	X	30188	-0-	-9532	-0-	1639	1	28253	2	Y	269	231	0	26	1	78
							296	9									
12	39370	X	30857	-0-	-8513	-0-	1690	1	28834	2	Y	303	286	0	31	1	64
							333	9									
01	36735	X	28903	-0-	-7832	-0-	1723	1	26828	2	Y	320	290	0	31	1	63
							352	9									
02	32676	X	25676	-0-	-7000	-0-	1428	1	23947	2	Y	274	230	0	29	1	78
							301	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34770	X	26402	-0-	-8368	-0-	1349	1	24824	2	Y	208	171	0	20	1	51
							229	9									
10	33170	X	25978	-0-	-7192	-0-	1365	1	24393	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	9									
11	30570	X	25939	-0-	-4631	-0-	1412	1	24306	2	Y	201	173	0	20	1	58
							221	9									
12	29450	X	27138	-0-	-2312	-0-	1491	1	25397	2	Y	227	214	0	23	1	48
							250	9									
01	29016	X	25276	-0-	-3740	-0-	1511	1	23509	2	Y	233	212	0	23	1	46
							256	9									
02	24640	X	21685	-0-	-2955	-0-	1211	1	20263	2	Y	192	163	0	20	1	55
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41640	X	31516	-0-	-10124	-0-	1623	1	29873	2	Y	18	15	0	2	1	4
							20	9									
10	39804	X	30749	-0-	-9055	-0-	1630	1	29097	2	Y	20	18	0	1	1	5
							22	9									
11	36090	X	23878	-0-	-12212	-0-	1308	1	22539	2	Y	28	22	0	3	1	8
							31	9									
12	34007	X	24948	-0-	-9059	-0-	1381	1	23534	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
01	33418	X	27086	-0-	-6332	-0-	1635	1	25418	2	Y	30	27	0	3	1	6
							33	9									
02	29428	X	23002	-0-	-6426	-0-	1294	1	21683	2	Y	23	20	0	2	1	7
							25	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

09	25650	X	18614	-0-	-7036	-0-	875	1	16077	2	Y	1511	1250	0	147	1	371
							1662	9									
10	24521	X	18273	-0-	-6248	-0-	874	1	15570	2	Y	1663	1489	0	130	1	415
							1829	9									
11	21930	X	15949	-0-	-5981	-0-	791	1	13620	2	Y	1398	1273	0	136	1	404
							1538	9									
12	21204	X	15739	-0-	-5465	-0-	800	1	13629	2	Y	1191	1223	0	122	1	250
							1310	9									
01	20367	X	16715	-0-	-3652	-0-	891	1	13889	2	Y	1759	1491	0	171	1	347
							1935	9									
02	17360	X	14268	-0-	-3092	-0-	729	1	12210	2	Y	1208	1084	0	126	1	345
							1329	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

09	379440	X	115736	-0-	-263704	-0-	5907	1	108811	2	Y	925	825	0	90	1	227
							1018	9									
10	392088	X	128911	-0-	-263177	-0-	6784	1	121113	2	Y	922	847	0	72	1	230
							1014	9									
11	320550	X	102080	-0-	-218470	-0-	5549	1	95567	2	Y	876	768	0	85	1	253
							964	9									
12	268398	X	92813	-0-	-175585	-0-	5082	1	86726	2	Y	914	881	0	94	1	192
							1005	9									
01	166284	X	86273	-0-	-80011	-0-	5148	1	80122	2	Y	912	835	0	89	1	180
							1003	9									
02	116424	X	77919	-0-	-38505	-0-	4346	1	72802	2	Y	701	608	0	73	1	200
							771	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

09	255240	X	78936	-0-	-176304	-0-	4055	1	74713	2	Y	153	132	0	15	1	38
							168	9									
10	263748	X	59596	-0-	-204152	-0-	3151	1	56250	2	Y	177	157	0	14	1	44
							195	9									
11	255240	X	43814	-0-	-211426	-0-	2397	1	41287	2	Y	118	117	0	11	1	34
							130	9									
12	263748	X	45159	-0-	-218589	-0-	2493	1	42501	2	Y	150	137	0	15	1	32
							165	9									
01	114793	X	40589	-0-	-74204	-0-	2440	1	37977	2	Y	156	142	0	15	1	31
							172	9									
02	73668	X	33760	-0-	-39908	-0-	1895	1	31729	2	Y	124	107	0	13	1	35
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 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	285840	X	115649	-0-	-170191	-0-	5902	1	108728	2	Y	926	906	0	90	1	228
							1019	9									
10	295368	X	91422	-0-	-203946	-0-	4803	1	85772	2	Y	770	746	0	60	1	192
							847	9									
11	285840	X	73098	-0-	-212742	-0-	3997	1	68842	2	Y	235	336	0	23	1	68
							259	9									
12	295368	X	62272	-0-	-233096	-0-	3443	1	58735	2	Y	85	126	0	9	1	18
							94	9									
01	153977	X	49070	-0-	-104907	-0-	2952	1	45927	2	Y	174	141	0	17	1	34
							191	9									
02	107940	X	41881	-0-	-66059	-0-	2330	1	39071	2	Y	436	300	0	46	1	124
							480	9									

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	230010	X	75387	-0-	-154623	-0-	3861	1	71124	2	Y	365	308	0	35	1	90
							402	9									
10	237677	X	68112	-0-	-169565	-0-	3591	1	64126	2	Y	359	331	0	28	1	90
							395	9									
11	230010	X	51425	-0-	-178585	-0-	2797	1	48218	2	Y	373	319	0	36	1	108
							410	9									
12	183923	X	37049	-0-	-146874	-0-	2026	1	34565	2	Y	416	394	0	43	1	87
							458	9									
01	100223	X	32738	-0-	-67485	-0-	1953	1	30375	2	Y	373	350	0	36	1	74
							410	9									
02	70364	X	27434	-0-	-42930	-0-	1527	1	25569	2	Y	307	261	0	32	1	88
							338	9									

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	419790	X	127903	-0-	-291887	-0-	6581	1	121214	2	Y	98	86	0	10	1	24
							108	9									
10	433783	X	115639	-0-	-318144	-0-	6116	1	109172	2	Y	319	238	0	25	1	80
							351	9									
11	313890	X	97998	-0-	-215892	-0-	5338	1	91945	2	Y	650	479	0	63	1	188
							715	9									
12	302591	X	90643	-0-	-211948	-0-	5005	1	85370	2	Y	244	356	0	25	1	51
							268	9									
01	158379	X	79579	-0-	-78800	-0-	4792	1	74596	2	Y	174	174	0	17	1	34
							191	9									
02	119364	X	63902	-0-	-55462	-0-	3588	1	60106	2	Y	189	149	0	20	1	54
							208	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	288360	X	90065	-0-	-198295	-0-	4626	1	85221	2	Y	198	179	0	19	1	49
							218	9									
10	297972	X	79919	-0-	-218053	-0-	4224	1	75427	2	Y	244	213	0	19	1	61
							268	9									
11	288360	X	59228	-0-	-229132	-0-	3236	1	55721	2	Y	246	212	0	24	1	71
							271	9									
12	225463	X	44456	-0-	-181007	-0-	2449	1	41784	2	Y	203	210	0	21	1	43
							223	9									
01	118792	X	48662	-0-	-70130	-0-	2923	1	45489	2	Y	227	203	0	22	1	45
							250	9									
02	84056	X	41113	-0-	-42943	-0-	2306	1	38606	2	Y	183	157	0	19	1	52
							201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	390870	X	190196	-0-	-200674	-0-	9753	1	179641	2	Y	729	653	0	71	1	179
							802	9									
10	403899	X	116082	-0-	-287817	-0-	6120	1	109229	2	Y	666	627	0	52	1	166
							733	9									
11	330990	X	104534	-0-	-226456	-0-	5691	1	98015	2	Y	753	628	0	73	1	218
							828	9									
12	342023	X	98489	-0-	-243534	-0-	5405	1	92196	2	Y	807	773	0	83	1	169
							888	9									
01	219573	X	91855	-0-	-127718	-0-	5496	1	85552	2	Y	734	687	0	71	1	145
							807	9									
02	177520	X	73248	-0-	-104272	-0-	4088	1	68486	2	Y	613	519	0	64	1	175
							674	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277530	X	148401	-0-	-129129	-0-	7576	1	139536	2	Y	1172	1019	0	114	1	288
							1289	9									
10	286781	X	114383	-0-	-172398	-0-	6012	1	107315	2	Y	960	933	0	75	1	240
							1056	9									
11	266400	X	96474	-0-	-169926	-0-	5234	1	90144	2	Y	996	851	0	97	1	288
							1096	9									
12	275280	X	92096	-0-	-183184	-0-	5041	1	85986	2	Y	972	956	0	100	1	204
							1069	9									
01	171554	X	84155	-0-	-87399	-0-	5009	1	77973	2	Y	1066	956	0	104	1	210
							1173	9									
02	138516	X	69042	-0-	-69474	-0-	3845	1	64330	2	Y	788	691	0	82	1	225
							867	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111450	X	49330	-0-	-62120	-0-	2392	1	44074	2	Y	2604	2281	0	253	1	640
							2864	9									
10	82956	X	42859	-0-	-40097	-0-	2145	1	38292	2	Y	2202	2120	0	172	1	550
							2422	9									
11	61380	X	36392	-0-	-24988	-0-	1872	1	32226	2	Y	2085	1829	0	203	1	603
							2294	9									
12	57970	X	32818	-0-	-25152	-0-	1681	1	28666	2	Y	2246	2147	0	231	1	471
							2471	9									
01	57970	X	32406	-0-	-25564	-0-	1795	1	27956	2	Y	2414	2174	0	235	1	476
							2655	9									
02	46032	X	27751	-0-	-18281	-0-	1462	1	24499	2	Y	1627	1469	0	170	1	464
							1790	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119220	X	43903	-0-	-75317	-0-	2101	1	38634	2	Y	2880	2371	0	280	1	708
							3168	9									
10	86335	X	53171	-0-	-33164	-0-	2655	1	47411	2	Y	2823	2605	0	221	1	705
							3105	9									
11	76650	X	45059	-0-	-31591	-0-	2330	1	40090	2	Y	2399	2177	0	233	1	694
							2639	9									
12	49786	X	41987	-0-	-7799	-0-	2164	1	36910	2	Y	2648	2514	0	272	1	556
							2913	9									
01	53165	X	37785	-0-	-15380	-0-	2117	1	32948	2	Y	2473	2301	0	240	1	488
							2720	9									
02	48020	X	32865	-0-	-15155	-0-	1729	1	28994	2	Y	1947	1676	0	204	1	555
							2142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30090	X	21544	-0-	-8546	-0-	1002	1	18444	2	Y	1907	1576	0	186	1	469
							2098	9									
10	28117	X	20563	-0-	-7554	-0-	979	1	17505	2	Y	1890	1739	0	148	1	472
							2079	9									
11	25170	X	18974	-0-	-6196	-0-	938	1	16107	2	Y	1754	1548	0	171	1	507
							1929	9									
12	24397	X	16942	-0-	-7455	-0-	877	1	14925	2	Y	1036	1220	0	106	1	217
							1140	9									
01	21731	X	16773	-0-	-4958	-0-	921	1	14319	2	Y	1394	1201	0	135	1	275
							1533	9									
02	19628	X	15394	-0-	-4234	-0-	795	1	13297	2	Y	1184	997	0	124	1	338
							1302	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30990	X	20767	-0-	-10223	-0-	907	1	16721	2	Y	2854	2425	0	278	1	701
							3139	9									
10	28055	X	21638	-0-	-6417	-0-	976	1	17348	2	Y	3013	2726	0	236	1	752
							3314	9									
11	25950	X	18644	-0-	-7306	-0-	875	1	15041	2	Y	2480	2274	0	241	1	717
							2728	9									
12	25079	X	18082	-0-	-6997	-0-	856	1	14653	2	Y	2339	2325	0	240	1	491
							2573	9									
01	24149	X	18719	-0-	-5430	-0-	951	1	14796	2	Y	2702	2397	0	263	1	533
							2972	9									
02	19544	X	15743	-0-	-3801	-0-	776	1	12973	2	Y	1813	1639	0	190	1	517
							1994	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	9364	-0-	9364	9364	515	1	8849	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	205366	-0-	205366	214730	11331	1	193302	2	Y	666	458	0	68	1	140
							733	9									
*01	433494	X	218764	-0-	-214730	-0-	12983	1	202144	2	Y	3306	2473	0	321	1	652
							3637	9									
*02	223949	X	223949	-0-	-0-	-0-	12477	1	208961	2	Y	2283	2045	0	239	1	651
							2511	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	21389	-0-	21389	21389	1174	1	20215	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	327496	-0-	327496	348885	18125	1	309192	2	Y	163	112	0	17	1	34
							179	9									
*01	628959	X	280074	-0-	-348885	-0-	16869	1	262575	2	Y	573	438	0	56	1	113
							630	9									
*02	277340	X	272725	-0-	-4615	-0-	15352	1	257132	2	Y	219	247	0	23	1	62
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	25235	-0-	25235	25235	1385	1	23850	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	354126	-0-	354126	379361	19592	1	334260	2	Y	249	171	0	26	1	52
						274	9									
*01	694451 X	315090	-0-	-379361	-0-	18989	1	295567	2	Y	485	394	0	47	1	96
						534	9									
*02	302848 X	293112	-0-	-9736	-0-	16501	1	276414	2	Y	179	205	0	19	1	51
						197	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 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-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 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-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 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-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 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-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 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 GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

09	241080 X	75639	-0-	-165441	-0-	3889	1	71585	2	Y	150	110	0	15	1	37
						165	9									
10	207235 X	90260	-0-	-116975	-0-	4785	1	85440	2	Y	32	59	0	2	1	8
						35	9									
11	175830 X	67593	-0-	-108237	-0-	3711	1	63878	2	Y	4	11	0			1
						4	9									
12	127751 X	60275	-0-	-67476	-0-	3340	1	56932	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
01	127751 X	55150	-0-	-72601	-0-	3325	1	51791	2	Y	31	23	0	3	1	6
						34	9									
02	81536 X	46806	-0-	-34730	-0-	2634	1	44124	2	Y	44	33	0	5	1	12
						48	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

09	100260 X	39243	-0-	-61017	-0-	1912	1	35182	2	Y	1954	1694	0	190	1	480
						2149	9									
10	67084 X	36049	-0-	-31035	-0-	1787	1	31951	2	Y	2101	1892	0	164	1	525
						2311	9									
11	59040 X	30686	-0-	-28354	-0-	1584	1	27237	2	Y	1695	1565	0	165	1	490
						1865	9									
12	49383 X	28210	-0-	-21173	-0-	1454	1	24827	2	Y	1754	1696	0	180	1	368
						1929	9									
01	49383 X	26158	-0-	-23225	-0-	1462	1	22753	2	Y	1766	1614	0	172	1	348
						1943	9									
02	36624 X	22374	-0-	-14250	-0-	1180	1	19735	2	Y	1326	1157	0	139	1	378
						1459	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 02/01/2018 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	379800 X	194932	-0-	-184868	-0-	10037	1 9	184894	2	Y	1	1	0			-0-
10	365893 X	253682	-0-	-112211	-0-	13454	1 9	240226	2	Y	2	2	0			-0-
11	343620 X	205099	-0-	-138521	-0-	11256	1 9	193840	2	Y	3	2	0			1
12	303552 X	185498	-0-	-118054	-0-	10271	1 9	175225	2	Y	2	2	0			1
01	293601 X	170175	-0-	-123426	-0-	10272	1 9	159902	2	Y	1	2	0			-0-
02	229124 X	125142	-0-	-103982	-0-	7053	1 9	118088	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8449 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8672 PERF. N/A

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

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

09	99660 X	-0-	-0-	-99660	-0-					Y	-0-	445	0					-0-
10	102982 X	20057	-0-	-82925	-0-	963	1	17199	2	Y	1723	1158	0	135	1	430		
						1895	9											
11	66900 X	32911	-0-	-33989	-0-	1667	1	28648	2	Y	2360	1878	0	230	1	682		
						2596	9											
12	69130 X	29422	-0-	-39708	-0-	1482	1	25287	2	Y	2412	2340	0	248	1	506		
						2653	9											
01	37510 X	21558	-0-	-15952	-0-	1179	1	18364	2	Y	1832	1799	0	178	1	361		
						2015	9											
02	30716 X	26982	-0-	-3734	-0-	1384	1	23179	2	Y	2199	1703	0	230	1	627		
						2419	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190170	X	29903	-0-	-160267	-0-	1447	1	26662	2	Y	1631	1350	0	159	1	401
							1794	9									
10	196509	X	45485	-0-	-151024	-0-	2243	1	40096	2	Y	2860	2323	0	224	1	714
							3146	9									
11	190170	X	41507	-0-	-148663	-0-	2204	1	37944	2	Y	1235	1472	0	120	1	357
							1359	9									
12	98828	X	37383	-0-	-61445	-0-	1999	1	34090	2	Y	1176	1165	0	121	1	247
							1294	9									
01	79701	X	34326	-0-	-45375	-0-	2000	1	31138	2	Y	1080	1009	0	105	1	213
							1188	9									
02	41076	X	26616	-0-	-14460	-0-	1447	1	24198	2	Y	883	752	0	92	1	252
							971	9									

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	106860	X	27476	-0-	-79384	-0-	1274	1	23450	2	Y	2502	2400	0	243	1	615
							2752	9									
10	110422	X	25253	-0-	-85169	-0-	1195	1	21337	2	Y	2474	2277	0	194	1	618
							2721	9									
11	106860	X	33455	-0-	-73405	-0-	1687	1	29096	2	Y	2429	2108	0	236	1	703
							2672	9									
12	68727	X	33613	-0-	-35114	-0-	1673	1	28512	2	Y	3116	2845	0	320	1	654
							3428	9									
01	61690	X	30727	-0-	-30963	-0-	1650	1	25675	2	Y	3093	2836	0	301	1	610
							3402	9									
02	31220	X	26172	-0-	-5048	-0-	1295	1	21727	2	Y	2864	2358	0	299	1	817
							3150	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 09/11/2018 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	173490	X	-0-	-0-	-173490	-0-					Y	-0-	423	0			-0-
10	179273	X	1403	-0-	-177870	-0-	70	1	1289	2	Y	40	27	0	3	1	10
							44	9									
11	72450	X	8141	-0-	-64309	-0-	429	1	7385	2	Y	297	192	0	29	1	86
							327	9									
12	74865	X	302	-0-	-74563	-0-	17	1	263	2	Y	20	100	0	2	1	4
							22	9									
01	74865	X	-0-	-0-	-74865	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*02	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1135	1	19018	2	Y	845	516	0	88	1	241
							930	9									

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	141930	X	37272	-0-	-104658	-0-	1868	1	34397	2	Y	915	966	0	89	1	225
							1007	9									
10	146661	X	43577	-0-	-103084	-0-	2228	1	39805	2	Y	1404	1168	0	110	1	351
							1544	9									
11	141930	X	44206	-0-	-97724	-0-	2356	1	40573	2	Y	1161	1063	0	113	1	336
							1277	9									
12	106144	X	39986	-0-	-66158	-0-	2146	1	36569	2	Y	1155	1130	0	119	1	242
							1271	9									
01	92318	X	36247	-0-	-56071	-0-	2127	1	33128	2	Y	902	878	0	88	1	178
							992	9									
02	41272	X	30132	-0-	-11140	-0-	1653	1	27690	2	Y	717	615	0	75	1	205
							789	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 06/07/2018 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	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 B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

09	170970 X	29608	-0-	-141362	-0-	1490	1	27424	2	Y	631	668	0	61	1	155
						694	9									
10	176669 X	43863	-0-	-132806	-0-	2276	1	40635	2	Y	865	736	0	68	1	216
						952	9									
11	149100 X	38847	-0-	-110253	-0-	2049	1	35267	2	Y	1392	1070	0	135	1	403
						1531	9									
12	105090 X	36832	-0-	-68258	-0-	1955	1	33369	2	Y	1371	1345	0	141	1	288
						1508	9									
01	94333 X	31148	-0-	-63185	-0-	1794	1	27950	2	Y	1276	1188	0	124	1	252
						1404	9									
02	39620 X	25038	-0-	-14582	-0-	1346	1	22573	2	Y	1017	873	0	106	1	290
						1119	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

09	169710 X	35601	-0-	-134109	-0-	1776	1	32705	2	Y	1018	1099	0	99	1	250
						1120	9									
10	175367 X	49325	-0-	-126042	-0-	2544	1	45433	2	Y	1225	1073	0	96	1	306
						1348	9									
11	169710 X	43879	-0-	-125831	-0-	2334	1	40222	2	Y	1203	1044	0	117	1	348
						1323	9									
12	138167 X	41529	-0-	-96638	-0-	2229	1	38037	2	Y	1148	1137	0	118	1	241
						1263	9									
01	117893 X	33918	-0-	-83975	-0-	1983	1	30865	2	Y	973	927	0	95	1	192
						1070	9									
02	44548 X	28197	-0-	-16351	-0-	1541	1	25832	2	Y	749	649	0	78	1	214
						824	9									

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

09	144750 X	30316	-0-	-114434	-0-	1509	1	27837	2	Y	882	867	0	86	1	217
						970	9									
10	149575 X	39221	-0-	-110354	-0-	2045	1	36454	2	Y	656	658	0	51	1	164
						722	9									
11	144750 X	40441	-0-	-104309	-0-	2167	1	37316	2	Y	871	698	0	85	1	252
						958	9									
12	149575 X	36188	-0-	-113387	-0-	1953	1	33337	2	Y	816	813	0	84	1	171
						898	9									
01	78957 X	31946	-0-	-47011	-0-	1873	1	29217	2	Y	778	720	0	76	1	153
						856	9									
02	37744 X	25631	-0-	-12113	-0-	1402	1	23504	2	Y	659	555	0	69	1	188
						725	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	774504 X	259885	-0-	-514619	-0-	13383	1	246501	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	389918 X	184234	-0-	-205684	-0-	9771	1	174450	2	Y	12	8	0	1	1	3
						13	9									
11	377340 X	152814	-0-	-224526	-0-	8386	1	144428	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	389918 X	146315	-0-	-243603	-0-	8102	1	138213	2	Y	-0-					-0-
01	389918 X	125532	-0-	-264386	-0-	7578	1	117954	2	Y	-0-					-0-
02	242564 X	93158	-0-	-149406	-0-	5248	1	87910	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

09	702165 X	233251	-0-	-468914	-0-	12003	1	221020	2	Y	207	255	0	20	1	51
						228	9									
10	374325 X	151370	-0-	-222955	-0-	8016	1	143177	2	Y	161	159	0	13	1	40
						177	9									
11	362250 X	129403	-0-	-232847	-0-	7097	1	122226	2	Y	73	85	0	7	1	21
						80	9									
12	374325 X	127586	-0-	-246739	-0-	7063	1	120481	2	Y	38	47	0	4	1	8
						42	9									
01	374325 X	104798	-0-	-269527	-0-	6322	1	98435	2	Y	37	34	0	4	1	7
						41	9									
02	217700 X	104728	-0-	-112972	-0-	5896	1	98749	2	Y	75	53	0	8	1	21
						83	9									

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

09	869567 X	357253	-0-	-512314	-0-	18398	1	338841	2	Y	13	9	0	1	1	3
						14	9									
10	400582 X	327477	-0-	-73105	-0-	17370	1	310103	2	Y	4	6	0			1
						4	9									
11	387660 X	265102	-0-	-122558	-0-	14547	1	250552	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
12	400582 X	228537	-0-	-172045	-0-	12654	1	215882	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
01	400582 X	202390	-0-	-198192	-0-	12217	1	190172	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	333424 X	128271	-0-	-205153	-0-	7226	1	121041	2	Y	4	2	0	1	1	1
						4	9									

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

09	663846 X	218072	-0-	-445774	-0-	11229	1	206843	2	Y	-0-					-0-
10	420949 X	142830	-0-	-278119	-0-	7574	1	135221	2	Y	32	22	0	2	1	8
						35	9									
11	407370 X	115289	-0-	-292081	-0-	6327	1	108959	2	Y	3	10	0			1
						3	9									
12	420949 X	111777	-0-	-309172	-0-	6192	1	105582	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
01	420949 X	87245	-0-	-333704	-0-	5269	1	81976	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	203532 X	59310	-0-	-144222	-0-	3344	1	55966	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A

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

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7136 PERF. N/A

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

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. N/A

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

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

10	0	26941	-0-	26941	26941	1379	1	24634	2	Y	844	567	0	66	1	211	
						928	9										
11	0	237304	-0-	237304	264245	12439	1	214211	2	Y	9685	6153	0	942	1	2801	
						10654	9										
12	0	197824	-0-	197824	462069	10684	1	182289	2	Y	4410	5833	0	453	1	925	
						4851	9										
01	574580 X	112511	-0-	-462069	-0-	6658	1	103665	2	Y	1989	2329	0	193	1	392	
						2188	9										
02	234500 X	71069	-0-	-163431	-0-	3926	1	65758	2	Y	1259	1160	0	132	1	359	
						1385	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/22/2018 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
10	0		44265	-0-	44265	44265	2239	1	39956	2	Y	1882	1265	0	147	1	470
							2070	9									
11	0		219558	-0-	219558	263823	11440	1	197017	2	Y	10092	6662	0	982	1	2918
							11101	9									
12	0		184212	-0-	184212	448035	9843	1	167948	2	Y	5837	6931	0	599	1	1225
							6421	9									
01	586646	X	138611	-0-	-448035	-0-	8166	1	127077	2	Y	3062	3385	0	298	1	604
							3368	9									
02	188720	X	83486	-0-	-105234	-0-	4592	1	76939	2	Y	1777	1688	0	186	1	507
							1955	9									

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

10	0		7341	-0-	7341	7341	353	1	6294	2	Y	631	424	0	49	1	158
							694	9									
11	0		102304	-0-	102304	109645	5187	1	89345	2	Y	7065	4493	0	687	1	2043
							7772	9									
12	0		71316	-0-	71316	180961	3663	1	62476	2	Y	4706	5279	0	483	1	987
							5177	9									
01	230792	X	49831	-0-	-180961	-0-	2767	1	43068	2	Y	3633	3551	0	353	1	716
							3996	9									
02	113932	X	34257	-0-	-79675	-0-	1782	1	29849	2	Y	2387	2173	0	249	1	681
							2626	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

11	0		172457	-0-	172457	172457	8918	1	153618	2	Y	9019	5534	0	877	1	2608
							9921	9									
12	0		264508	-0-	264508	436965	14174	1	241789	2	Y	7768	7949	0	797	1	1630
							8545	9									
*01	623395	X	186430	-0-	-436965	-0-	11046	1	171933	2	Y	3137	3843	0	305	1	619
							3451	9									
02	298312	X	102963	-0-	-195349	-0-	5687	1	95290	2	Y	1805	1720	0	189	1	515
							1986	9									

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	75432	X	NO RPT	-0-	-75432	-0-					Y	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5099	-0-	2099	2099	148	1	4698	3	Y	230	227	0			5
							253	9									
10	4410	X	2311	-0-	-2099	-0-	59	1	2134	3	Y	107	110	0			2
							118	9									
11	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	223	1	8051	3	Y	2651	2607	0			46
							2916	9									
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	131	1	4606	3	Y	664	698	0			12
							730	9									
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	51	1	1570	3	Y	304	310	0			6
							1	4	334	9							
*02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	122	1	4394	3	Y	249	245	0	3	1	7
							6	4	274	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

09	T. A.		432	-0-	432	923	4	1	361	3	Y	56	56	0			-0-
							5	4	62	9							
10	T. A.		782	-0-	782	1705	7	1	478	3	Y	266	263	0			3
							4	4	293	9							
11	T. A.		772	-0-	772	2477	11	1	586	3	Y	153	155	0			1
							7	4	168	9							
12	2477	X	-0-	-0-	-2477	-0-					Y	209	209	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	169	0			-0-
*02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	3	Y	108	108	0			-0-
							15	4	119	9							

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

09	10671	X	3344	-0-	-7327	-0-	77	1	2674	3	Y	539	515	0			71
							593	9									
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	170	1	3074	3	Y	607	590	0			88
							668	9									
11	3150	X	1542	-0-	-1608	-0-	32	1	1275	3	Y	214	274	0			28
							235	9									
12	3565	X	23	-0-	-3542	-0-	20	3	3	9	Y	3	28	0			3
01	2294	X	1792	-0-	-502	-0-	34	1	1510	3	Y	225	202	0			26
							248	9									
*02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	88	1	2533	3	Y	363	342	0			47
							399	9									

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	3	18	9	N	16					125
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1220	3	34	9	N	31					156
11	1050	X	945	-0-	-105	-0-	921	3	24	9	N	22					178
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1730	3	57	9	N	52					230
01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1479	3	28	9	N	25					255
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	N	2					257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	605	-0-	-1825	-0-	7	1	539	3	Y	48	48	0			1
							6	4	53	9							
10	2511	X	235	-0-	-2276	-0-	3	1	175	3	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
11	2430	X	457	-0-	-1973	-0-	8	1	372	3	Y	66	66	0			1
							4	4	73	9							
12	520	X	-0-	-0-	-520	-0-					Y	73	73	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	84	0			1
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	44	1	1947	3	Y	89	89	0			1
							20	4	98	9							

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	573	-0-	-477	-0-	41	1	496	3	N	33					226
							36	9									
10	744	X	415	-0-	-329	-0-	32	1	344	3	N	35					261
							39	9									
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	64	1	699	3	N	55	183	1			133
							61	9									
12	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	102	1	941	3	N	57					190
							63	9									
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	N	26	153	1			63
							29	9									
*02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	84	1	1219	3	N	41					104
							45	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2082	-0-	2082	2082	2082	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

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

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	2181	-0-	-4869	-0-	1	1	1996	3	Y	167	100	1			213
							184	9									
10	7285	X	4809	-0-	-2476	-0-	38	1	4519	3	Y	227	251	1			189
							2	4	250	9							
11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	107	1	7355	3	Y	483	501	1			171
							13	4	531	9							
12	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	552	1	7036	3	Y	394	333	1			232
							4	4	433	9							
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	547	1	7062	3	Y	496	525	1			203
							25	4	546	9							
*02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	497	1	6405	3	Y	281	333	1			151
							309	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	26	1	811	3	Y	3534	3469	0			65
							3887	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1305	3	Y	204	201	0			3
							224	9									
12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	20	1	688	3	Y	118	119	0			2
							130	9									
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	40	1	1225	3	Y	24	26	0			-0-
							26	9									
*02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	51	1	1836	3	Y	310	300	0	3	1	7
							2	4	341	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5894	-0-	-676	-0-	107	1	5339	3	Y	403	402	0			16
							5	4	443	9							
10	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	69	1	5454	3	Y	387	384	0			19
							1	4	426	9							
11	6270	X	5108	-0-	-1162	-0-	57	1	4660	3	Y	354	358	0			15
							2	4	389	9							
12	6727	X	5975	-0-	-752	-0-	46	1	5529	3	Y	358	358	0			15
							6	4	394	9							
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	53	1	5663	3	Y	355	353	0			17
							3	4	391	9							
*02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	57	1	5830	3	Y	322	322	0			17
							8	4	354	9							

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	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	58	1	4590	3	Y	404	404	0	2	1	7
							53	4	444	9							
10	4836	X	1210	-0-	-3626	-0-	11	1	767	3	Y	387	386	0			8
							6	4	426	9							
11	2310	X	1443	-0-	-867	-0-	19	1	986	3	Y	387	388	0			7
							12	4	426	9							
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	258	259	0			6
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	705	702	0			9
02	4816	X	4276	-0-	-540	-0-	82	1	3683	3	Y	429	429	0			9
							39	4	472	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	234	-0-	-1686	-0-	6	1	200	3	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	18	1	634	3	Y	54	53	0			1
							59	9									
12	3100	N	5163	-0-	2063	2063	131	1	4610	3	Y	384	379	0			6
							422	9									
01	3100	N	7324	-0-	4224	6287	213	1	6504	3	Y	550	547	0			9
							2	4	605	9							
*02	2800	N	1638	-0-	-1162	5125	35	1	1260	3	Y	310	308	0	3	1	8
							2	4	341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	405	-0-	-2445	-0-	12	1	379	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	2325	X	1238	-0-	-1087	-0-	30	1	1102	3	Y	96	95	0			2
							106	9									
11	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	170	1	6132	3	Y	1473	1450	0			25
							1620	9									
12	2542	X	1028	-0-	-1514	-0-	21	1	742	3	Y	241	262	0			4
							265	9									
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	45	1	1353	3	Y	478	475	0			7
							526	9									
*02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1410	3	Y	255	254	0	3	1	5
							2	4	281	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	753	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	748	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
11	3000	N	6593	-0-	3593	3593	164	1	5939	3	Y	445	438	0			7
							490	9									
12	3100	N	5045	-0-	1945	5538	129	1	4511	3	Y	368	370	0			5
							405	9									
01	3100	N	1194	-0-	-1906	3632	34	1	1043	3	Y	106	111	0			-0-
							117	9									
*02	2800	N	1600	-0-	-1200	2432	40	1	1442	3	Y	105	103	0	1	1	1
							2	4	116	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	317	-0-	317	317	19	1	298	3	Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	49	1	2455	3	Y	334	333	0			14
							2	4	367	9							
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	34	1	2618	3	Y	317	315	0			16
							349	9									
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	27	1	2226	3	Y	290	293	0			13
							1	4	319	9							
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	19	1	2373	3	Y	427	420	0			20
							3	4	470	9							
01	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	20	1	2119	3	Y	367	367	0			20
							1	4	404	9							
*02	2800	N	3699	-0-	899	899	32	1	3333	3	Y	299	301	0			18
							5	4	329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	89	-0-	89	363	3	3	86	9	N	78					200
10	T. A.	854	-0-	854	1217	790	3	64	9	N	58	143	1			115
11	T. A.	3115	-0-	3115	4332	2980	1	103	3	N	29					144
						32	9									
12	4463 X	131	-0-	-4332	-0-	63	3	68	9	N	62					206
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	115	1	117	3	N	14					220
						15	9									
02	784 X	410	-0-	-374	-0-	118	3	292	9	N	265	179	1			306

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

09	T. A.	1725	-0-	1725	13533	8	1	1594	3	Y	112	36	1			126
						123	9									
10	T. A.	2969	-0-	2969	16502	17	1	2697	3	Y	232	238	1			120
						255	9									
11	T. A.	5149	-0-	5149	21651	17	1	4799	3	Y	278	268	1			130
						27	4	306	9							
12	27467 X	5816	-0-	-21651	-0-	283	1	5104	3	Y	384	400	1			114
						7	4	422	9							
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	284	1	5013	3	Y	320	370	1			64
						352	9									
*02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	273	1	4644	3	Y	216	249	1			31
						238	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

09	6450 X	3194	-0-	-3256	-0-	33	1	2590	3	Y	493	492	0	2	1	5
						29	4	542	9							
10	6758 X	1077	-0-	-5681	-0-	9	1	619	3	Y	404	404	0			5
						5	4	444	9							
11	990 X	895	-0-	-95	-0-	14	1	701	3	Y	156	160	0			1
						8	4	172	9							
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1084	1073	0			12
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	1091	1094	0			9
*02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	67	1	3036	3	Y	471	473	0			7
						32	4	518	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	1055	1	1546	3	Y	512	510	0	1	1	11
						25	4	563	9							
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	1292	1	1247	3	Y	655	651	0			15
						2	4	721	9							
11	3360 X	2340	-0-	-1020	-0-	889	1	1197	3	Y	229	236	0			8
						2	4	252	9							
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	1714	1	1172	3	Y	645	638	0			15
						1	4	710	9							
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	1629	1	1129	3	Y	734	728	0			21
						807	9									
*02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	1903	1	2056	3	Y	257	260	0	6	1	12
						283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	3064	-0-	3064	5649	30	1	2704	3	Y	300	282	0			26
						330	9									
10	T. A.	1579	-0-	1579	7228	15	1	1409	3	Y	141	155	0	3	1	9
						155	9									
11	T. A.	13998	-0-	13998	21226	127	1	12582	3	Y	1172	1112	0			69
						1289	9									
12	23858 X	2632	-0-	-21226	-0-	20	1	2301	3	Y	283	334	0			18
						311	9									
01	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	2094	3	Y	235	239	0			14
						259	9									
*02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	23	1	3185	3	Y	256	253	0			17
						282	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

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-

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

09	6150 X	551	-0-	-5599	-0-	1	1	514	3	Y	33	38	0			9
						36	9									
10	6355 X	2783	-0-	-3572	-0-	5	1	2549	3	Y	207	194	0	15	1	7
						1	4	228	9							
11	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	13	1	6913	3	Y	572	565	0			14
						1	4	629	9							
12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	357	1	6165	3	Y	344	338	0	6	1	14
						378	9									
01	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	383	1	6464	3	Y	443	441	0			16
						487	9									
*02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	328	1	5533	3	Y	325	323	0			18
						1	4	358	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

09	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	130	1	6933	3	Y	760	719	0			66
						27	4	836	9							
10	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	129	1	7492	3	Y	1012	996	0			82
						5	4	1113	9							
11	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	156	1	6713	3	Y	1097	1115	0			64
						1207	9									
12	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	164	1	6558	3	Y	1100	1109	0			55
						2	4	1210	9							
01	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	100	1	6321	3	Y	1148	1143	0			60
						10	4	1263	9							
*02	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	35	1	5929	3	Y	1111	1114	0			57
						3	4	1222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	2720	-0-	-8050	-0-	4	1	2652	3	Y	57	58	1			15
							1	4	63	9							
10	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	12	1	11197	3	Y	242	236	1			21
							2	4	266	9							
11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	38	1	11370	3	Y	285	285	1			21
							140	4	314	9							
12	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	637	1	11558	3	Y	313	274	1			60
							6	4	344	9							
01	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	679	1	12149	3	Y	301	312	1			49
							1	4	331	9							
*02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	591	1	9606	3	Y	203	227	1			25
							1	4	223	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

09	14B2	EXT	5276	-0-	5276	15744	24	1	4910	3	Y	309	281	0			59
							2	4	340	9							
10	14B2	EXT	5723	-0-	5723	21467	21	1	5309	3	Y	356	342	0			73
							1	4	392	9							
11	14B2	EXT	4601	-0-	4601	26068	17	1	4356	3	Y	200	234	0			39
							8	4	220	9							
12	31364	X	5296	-0-	-26068	-0-	20	1	5022	3	Y	230	228	0			41
							1	4	253	9							
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	22	1	4938	3	Y	107	112	0	15	1	21
							15	4	118	9							
02	5180	X	4251	-0-	-929	-0-	22	1	4097	3	Y	117	115	0			23
							3	4	129	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

09	9930	X	2473	-0-	-7457	-0-	26	1	2025	3	Y	363	361	0	2	1	2
							23	4	399	9							
10	10261	X	1123	-0-	-9138	-0-	11	1	769	3	Y	306	305	0			3
							6	4	337	9							
11	1110	X	1091	-0-	-19	-0-	17	1	881	3	Y	166	167	0			2
							10	4	183	9							
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	327	325	0			4
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	1800	1789	0			15
*02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	2201	2184	0			32
							14	4	2421	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

09	9540	X	7954	-0-	-1586	-0-	141	1	7078	3	Y	662	660	0			25
							7	4	728	9							
10	9145	X	7490	-0-	-1655	-0-	87	1	6795	3	Y	552	551	0			26
							1	4	607	9							
11	8790	X	6986	-0-	-1804	-0-	78	1	6298	3	Y	553	556	0			23
							2	4	608	9							
12	8358	X	7805	-0-	-553	-0-	58	1	7042	3	Y	634	629	0			28
							8	4	697	9							
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	66	1	6935	3	Y	678	672	0			34
							3	4	746	9							
02	6804	X	6390	-0-	-414	-0-	55	1	5632	3	Y	632	631	0			35
							8	4	695	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240 X	4673	-0-	-1567	-0-	85	1	4342	3	Y	221	223	0			16
						3	4	243	9							
10	6386 X	5301	-0-	-1085	-0-	104	1	4721	3	Y	430	418	0			28
						3	4	473	9							
11	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	114	1	5862	3	Y	581	580	0			29
						1	4	639	9							
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	70	1	4141	3	Y	508	519	0			18
						2	4	559	9							
01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	71	1	4387	3	Y	495	488	0			25
						2	4	545	9							
*02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	69	1	4000	3	Y	510	498	0			37
						1	4	561	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760 X	2933	-0-	-2827	-0-	53	1	2679	3	Y	181	181	0			14
						2	4	199	9							
10	5766 X	3285	-0-	-2481	-0-	62	1	2822	3	Y	363	352	0			25
						2	4	399	9							
11	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	98	1	5044	3	Y	624	616	0			33
						1	4	686	9							
12	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	51	1	3058	3	Y	499	513	0			19
						2	4	549	9							
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	45	1	2747	3	Y	414	411	0			22
						1	4	455	9							
*02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	53	1	3101	3	Y	454	442	0			34
						1	4	499	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770 X	5984	-0-	-1786	-0-	105	1	5365	3	Y	464	482	0			36
						4	4	510	9							
10	7285 X	6974	-0-	-311	-0-	136	1	6143	3	Y	629	623	0			42
						3	4	692	9							
11	7050 X	6984	-0-	-66	-0-	118	1	6041	3	Y	749	753	0			38
						1	4	824	9							
12	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	82	1	4796	3	Y	792	802	0			28
						2	4	871	9							
01	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	91	1	5600	3	Y	769	758	0			39
						2	4	846	9							
*02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	81	1	4700	3	Y	675	665	0			49
						1	4	743	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	23	1	1822	3	Y	311	311	0	2	1	3
						21	4	342	9							
10	3565 X	1785	-0-	-1780	-0-	12	1	857	3	Y	826	818	0			11
						7	4	909	9							
11	3390 X	1778	-0-	-1612	-0-	21	1	1107	3	Y	579	584	0			6
						13	4	637	9							
12	1900 X	-0-	-0-	-1900	-0-					Y	772	769	0			9
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	777	779	0			7
02	2072 X	1170	-0-	-902	-0-	7	1	298	3	Y	784	779	0			12
						3	4	862	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	1448	-0-	-8692	-0-	13	1	971	3	Y	413	408	0	2	1	5
							10	4	454	9							
10	10478	X	180	-0-	-10298	-0-	1	1	75	3	Y	94	97	0			2
							1	4	103	9							
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	13	3	9	9	Y	8	9	0			1
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1899	3	Y	17	17	0			-0-
							20	4	19	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	32	1	2530	3	Y	292	292	0	2	1	1
							29	4	321	9							
10	3038	X	461	-0-	-2577	-0-	4	1	327	3	Y	115	116	0			-0-
							3	4	127	9							
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	11	1	566	3	Y	96	96	0			-0-
							7	4	106	9							
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	66	66	0			-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	69	69	0			-0-
*02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	83	1	3719	3	Y	52	52	0			-0-
							39	4	57	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	152	1	4401	3	Y	290	205	0	84	1	38
							2	4	319	9							
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	148	1	4499	3	Y	323	225	0	111	1	25
							2	4	355	9							
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	81	1	4328	3	Y	230	172	0	62	1	21
							2	4	253	9							
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	77	1	4122	3	Y	246	123	0	104	1	40
							3	4	271	9							
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	127	1	3891	3	Y	374	282	0	93	1	39
							2	4	411	9							
*02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	35	1	4288	3	Y	246	258	0			28
							4	4	271	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	560	1	7533	3	Y	1338	1401	0			121
							3	4	1472	9							
10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	562	1	7391	3	Y	1603	1580	0			144
							1	4	1763	9							
11	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	582	1	9992	3	Y	1654	1654	0			144
							14	4	1819	9							
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	423	1	7174	3	Y	1510	1567	0			87
							12	4	1661	9							
01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	280	1	5610	3	Y	1617	1622	0			82
							5	4	1779	9							
*02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	124	1	3472	3	Y	1360	1371	0			71
							1496	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	264	1	3561	3	Y	262	258	0			20
							2	4	288	9							
10	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	188	1	2469	3	Y	257	256	0			21
							283	9									
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	184	1	3161	3	Y	251	252	0			20
							4	4	276	9							
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	165	1	2808	3	Y	283	289	0			14
							5	4	311	9							
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	Y	227	231	0			10
							1	4	250	9							
*02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	109	1	3056	3	Y	581	563	0			28
							639	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1763	-0-	-397	-0-	92	1	1240	3	Y	391	460	0			43
							1	4	430	9							
10	4588	X	486	-0-	-4102	-0-	22	1	287	3	Y	161	184	0			20
							177	9									
11	4740	X	1051	-0-	-3689	-0-	40	1	687	3	Y	294	285	0			29
							1	4	323	9							
12	4402	X	1389	-0-	-3013	-0-	50	1	837	3	Y	455	455	0			29
							1	4	501	9							
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	1584	3	Y	944	923	0			50
							1	4	1038	9							
*02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	3	Y	977	973	0			54
							1075	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19350	X	5873	-0-	-13477	-0-	9	1	5588	3	Y	247	223	0			56
							4	4	272	9							
10	19995	X	19795	-0-	-200	-0-	40	1	18564	3	Y	1080	1019	0	79	1	38
							3	4	1188	9							
11	27024	X	27024	-0-	-0-	-0-	46	1	25025	3	Y	1772	1767	0			43
							4	4	1949	9							
12	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	1298	1	22430	3	Y	1019	1002	0	16	1	44
							2	4	1121	9							
01	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	1193	1	20171	3	Y	930	937	0			37
							1	4	1023	9							
*02	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	990	1	16718	3	Y	757	747	0			47
							3	4	833	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	3883	-0-	-2927	-0-	103	1	3253	3	Y	479	482	0			9
							527	9									
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	111	1	4035	3	Y	674	674	0			9
							741	9									
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	129	1	4674	3	Y	698	696	0			11
							768	9									
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	134	1	4708	3	Y	791	789	0			13
							870	9									
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	160	1	4893	3	Y	838	839	0			12
							2	4	922	9							
02	4424	X	2735	-0-	-1689	-0-	64	1	2296	3	Y	338	340	0	3	1	7
							3	4	372	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6234	-0-	-546	-0-	109	1	5439	3	Y	619	621	0			21
							5	4	681	9							
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	70	1	5489	3	Y	944	925	0			40
							1	4	1038	9							
11	6270	X	4990	-0-	-1280	-0-	55	1	4480	3	Y	412	438	0			14
							2	4	453	9							
12	6944	X	5404	-0-	-1540	-0-	39	1	4653	3	Y	643	633	0			24
							5	4	707	9							
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	52	1	5416	3	Y	695	689	0			30
							2	4	765	9							
*02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	59	1	6075	3	Y	586	588	0			28
							9	4	645	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	2915	-0-	-7405	-0-	13	1	2810	3	Y	84	27	1			97
							92	9									
10	10664	X	4332	-0-	-6332	-0-	25	1	4139	3	Y	152	166	1			83
							1	4	167	9							
11	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	42	1	11414	3	Y	518	405	1			196
							61	4	570	9							
12	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	566	1	10206	3	Y	185	297	1			84
							14	4	204	9							
01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	576	1	10185	3	Y	257	292	1			49
							1	4	283	9							
*02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	569	1	9672	3	Y	201	223	1			27
							1	4	221	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22710	X	6621	-0-	-16089	-0-	32	1	6517	3	Y	65	24	1			83
							72	9									
10	23467	X	20701	-0-	-2766	-0-	124	1	20300	3	Y	249	222	1			110
							3	4	274	9							
11	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-	89	1	24605	3	Y	308	283	1			135
							134	4	339	9							
12	23903	X	23903	-0-	-0-	-0-	1238	1	22331	3	Y	275	321	1			89
							31	4	303	9							
01	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	1246	1	22034	3	Y	381	403	1			67
							2	4	419	9							
*02	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	1141	1	19412	3	Y	335	361	1			41
							2	4	369	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	492	-0-	-1788	-0-	8	1	436	3	Y	39	35	0	4	1	-0-
							5	4	43	9							
10	1891	X	459	-0-	-1432	-0-	6	1	418	3	Y	31	30	0	1	1	-0-
							1	4	34	9							
11	1830	X	78	-0-	-1752	-0-	1	1	70	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	651	X	398	-0-	-253	-0-	7	1	358	3	Y	30	26	0	3	1	1
							33	9									
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	Y	39	37	0	1	1	2
							1	4	43	9							
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	610	3	Y	15	16	0			1
							4	4	17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	102	1	5703	3	Y	395	361	0	38	1	6
							68	4	435	9							
10	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	68	1	4918	3	Y	282	274	0	10	1	4
							12	4	310	9							
11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	71	1	5439	3	Y	325	323	0	1	1	5
							14	4	358	9							
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	98	1	5117	3	Y	327	290	0	36	1	6
							1	4	360	9							
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	146	1	5674	3	Y	362	341	0	18	1	9
							11	4	398	9							
02	5880	X	5302	-0-	-578	-0-	125	1	4830	3	Y	286	286	0			9
							32	4	315	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	54	1	3004	3	Y	348	317	0	33	1	4
							35	4	383	9							
10	3565	X	2962	-0-	-603	-0-	37	1	2641	3	Y	253	246	0	9	1	2
							6	4	278	9							
11	3450	X	2845	-0-	-605	-0-	34	1	2528	3	Y	252	251	0	1	1	2
							6	4	277	9							
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	49	1	2608	3	Y	276	247	0	30	1	1
							1	4	304	9							
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	81	1	3160	3	Y	336	317	0	17	1	3
							6	4	370	9							
*02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	94	1	3630	3	Y	319	318	0			4
							24	4	351	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18660	X	4652	-0-	-14008	-0-	7	1	4571	3	Y	65	64	1			20
							2	4	72	9							
10	19282	X	13340	-0-	-5942	-0-	14	1	13116	3	Y	189	187	1			22
							2	4	208	9							
11	18715	X	18715	-0-	-0-	-0-	60	1	18072	3	Y	327	322	1			27
							223	4	360	9							
12	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	1140	1	20698	3	Y	356	313	1			70
							12	4	392	9							
01	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	1364	1	24414	3	Y	466	465	1			71
							2	4	513	9							
*02	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	1194	1	19400	3	Y	345	376	1			40
							2	4	380	9							

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20190	X	6290	-0-	-13900	-0-	11	1	6210	3	Y	61	59	1			27
							2	4	67	9							
10	20863	X	6137	-0-	-14726	-0-	6	1	6064	3	Y	60	66	1			21
							1	4	66	9							
11	28246	X	28246	-0-	-0-	-0-	90	1	27388	3	Y	390	375	1			36
							339	4	429	9							
12	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	1190	1	21584	3	Y	342	302	1			76
							12	4	376	9							
01	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	1088	1	19474	3	Y	339	351	1			64
							2	4	373	9							
*02	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	1054	1	17122	3	Y	255	279	1			40
							2	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6180	-0-	-720	-0-	35	1	5537	3	Y	553	538	0			30
							608	9									
10	7099	X	5623	-0-	-1476	-0-	30	1	4964	3	Y	572	576	0			26
							629	9									
11	6180	X	5249	-0-	-931	-0-	27	1	4588	3	Y	576	578	0			24
							634	9									
12	5642	X	4927	-0-	-715	-0-	17	1	4415	3	Y	450	461	0			13
							495	9									
01	6355	X	5670	-0-	-685	-0-	13	1	5096	3	Y	510	499	0			24
							561	9									
02	5740	X	5316	-0-	-424	-0-	12	1	4688	3	Y	560	554	0			30
							616	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	76	1	12198	3	Y	992	981	0			51
							1	4	1091	9							
10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	70	1	11654	3	Y	966	976	0			41
							1	4	1063	9							
11	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	65	1	11183	3	Y	1010	1011	0			40
							1111	9									
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	44	1	11947	3	Y	1359	1363	0			36
							1	4	1495	9							
01	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	29	1	11868	3	Y	1250	1229	0			57
							1375	9									
*02	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	31	1	12215	3	Y	1060	1061	0			56
							1	4	1166	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	42	1	6763	3	Y	732	721	0			40
							1	4	805	9							
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	39	1	6480	3	Y	544	558	0			26
							598	9									
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	37	1	6448	3	Y	589	589	0			26
							648	9									
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	24	1	6458	3	Y	652	658	0			20
							717	9									
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	16	1	6609	3	Y	589	579	0			30
							648	9									
*02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	17	1	6552	3	Y	564	561	0			33
							620	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	1528	-0-	-4052	-0-	28	1	1410	3	Y	81	78	0			5
							1	4	89	9							
10	4836	X	1957	-0-	-2879	-0-	38	1	1720	3	Y	180	174	0			11
							1	4	198	9							
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	96	1	4928	3	Y	623	604	0			30
							1	4	685	9							
12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	28	1	1677	3	Y	262	283	0			9
							1	4	288	9							
01	1581	X	1575	-0-	-6	-0-	21	1	1351	3	Y	184	185	0			8
							1	4	202	9							
*02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	37	1	2194	3	Y	213	207	0			14
							1	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	35	1	1746	3	Y	226	227	0			7
						2	4	249	9							
10	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	28	1	2181	3	Y	225	224	0			8
						248	9									
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	21	1	1761	3	Y	256	256	0			8
						1	4	282	9							
12	2232 X	1903	-0-	-329	-0-	13	1	1569	3	Y	290	288	0			10
						2	4	319	9							
01	2232 X	1618	-0-	-614	-0-	12	1	1287	3	Y	289	287	0			12
						1	4	318	9							
*02	2800 N	3100	-0-	300	300	29	1	2975	3	Y	84	94	0			2
						4	4	92	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

09	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	1421	1	5952	3	Y	504	510	0			25
						57	4	554	9							
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	295	1	5252	3	Y	462	463	0			24
						5	4	508	9							
11	5550 X	4467	-0-	-1083	-0-	127	1	3819	3	Y	468	473	0			19
						6	4	515	9							
12	7874 X	4057	-0-	-3817	-0-	135	1	3320	3	Y	546	543	0			22
						1	4	601	9							
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	177	1	3947	3	Y	532	531	0			23
						24	4	585	9							
*02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	205	1	3724	3	Y	532	534	0			21
						15	4	585	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

09	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	1318	1	5525	3	Y	230	231	0			10
						53	4	253	9							
10	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	354	1	6301	3	Y	313	309	0			14
						6	4	344	9							
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	214	1	6472	3	Y	286	290	0			10
						11	4	315	9							
12	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	259	1	6328	3	Y	443	437	0			16
						1	4	487	9							
01	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	316	1	7023	3	Y	419	418	0			17
						42	4	461	9							
02	6664 X	5475	-0-	-1189	-0-	262	1	4762	3	Y	393	396	0			14
						19	4	432	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

09	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	1701	1	7131	3	Y	518	522	0			28
						69	4	570	9							
10	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	533	1	9469	3	Y	670	663	0			35
						8	4	737	9							
11	9300 X	8236	-0-	-1064	-0-	244	1	7363	3	Y	561	572	0			24
						12	4	617	9							
12	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	436	1	10644	3	Y	799	790	0			33
						2	4	879	9							
01	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	330	1	7376	3	Y	640	643	0			30
						45	4	704	9							
02	7224 X	6447	-0-	-777	-0-	294	1	5351	3	Y	709	709	0			30
						22	4	780	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	215	1	3968	3	Y	609	597	0			49
							670	9									
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	163	1	3124	3	Y	447	472	0			24
							492	9									
11	2850	X	2009	-0-	-841	-0-	49	1	1502	3	Y	416	416	0			24
							458	9									
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	109	1	2411	3	Y	660	644	0			40
							726	9									
01	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	110	1	2405	3	Y	609	596	0			53
							670	9									
02	4536	X	3973	-0-	-563	-0-	140	1	3277	3	Y	505	532	0			26
							556	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	216	1	3977	3	Y	513	501	0			40
							564	9									
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	3	Y	575	585	0			30
							633	9									
11	3540	X	2565	-0-	-975	-0-	58	1	1791	3	Y	651	643	0			38
							716	9									
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	124	1	2746	3	Y	741	733	0			46
							815	9									
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	140	1	3061	3	Y	740	722	0			64
							814	9									
02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	81	1	1894	3	Y	505	543	0			26
							556	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	224	1	4127	3	Y	789	766	0			62
							868	9									
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	370	1	7091	3	Y	1001	1011	0			52
							1	4	1101	9							
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	216	1	6644	3	Y	983	977	0			58
							1081	9									
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	116	1	2578	3	Y	421	451	0			28
							463	9									
01	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	91	1	2004	3	Y	459	448	0			39
							505	9									
02	5208	X	4399	-0-	-809	-0-	161	1	3769	3	Y	426	445	0			20
							469	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	288	1	5333	3	Y	611	599	0			45
							1	4	672	9							
10	7099	X	4845	-0-	-2254	-0-	198	1	3797	3	Y	773	781	0			37
							850	9									
11	6870	X	3016	-0-	-3854	-0-	70	1	2144	3	Y	729	726	0			40
							802	9									
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	221	1	4907	3	Y	858	848	0			50
							1	4	944	9							
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	241	1	5284	3	Y	858	837	0			71
							944	9									
*02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	223	1	5224	3	Y	845	877	0			39
							1	4	930	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	409	1	7552	3	Y	529	528	0			43
							1	4	582	9							
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	331	1	6358	3	Y	589	600	0			32
							1	4	648	9							
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	207	1	6366	3	Y	666	658	0			40
							733	9									
12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	300	1	6649	3	Y	781	772	0			49
							1	4	859	9							
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	188	1	4133	3	Y	736	720	0			65
							810	9									
02	7980	X	5906	-0-	-2074	-0-	216	1	5049	3	Y	583	618	0			30
							641	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	266	1	4908	3	Y	755	753	0			61
							831	9									
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	313	1	6013	3	Y	477	511	0			27
							1	4	525	9							
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	188	1	5780	3	Y	484	481	0			30
							532	9									
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	280	1	6210	3	Y	770	752	0			48
							1	4	847	9							
01	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	230	1	5052	3	Y	829	805	0			72
							912	9									
*02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	223	1	5224	3	Y	716	752	0			36
							1	4	788	9							

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

09	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	15	1	8694	3	Y	131	127	1			51
							3	4	144	9							
10	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	22	1	20517	3	Y	315	316	1			50
							3	4	347	9							
11	33559	X	33559	-0-	-0-	-0-	107	1	32488	3	Y	511	505	1			56
							402	4	562	9							
12	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	1611	1	29226	3	Y	393	351	1			98
							16	4	432	9							
01	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	1475	1	26402	3	Y	430	440	1			88
							3	4	473	9							
*02	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	1166	1	18937	3	Y	273	307	1			54
							2	4	300	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	304	1	5123	3	Y	1382	1361	0			134
							1	4	1520	9							
10	6820	X	6511	-0-	-309	-0-	293	1	4861	3	Y	1232	1237	0			129
							2	4	1355	9							
11	6600	X	4843	-0-	-1757	-0-	47	1	3706	3	Y	988	1024	0			93
							3	4	1087	9							
12	5740	X	744	-0-	-4996	-0-	24	1	563	3	Y	143	155	0			81
							157	9									
01	5146	X	18	-0-	-5128	-0-	4	1	4	3	Y	9	7	0			83
							10	9									
02	4648	X	417	-0-	-4231	-0-	108	1	183	3	Y	114	60	0			137
							1	4	125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	2822	-0-	-5248	-0-	4	1	2644	3	Y	156	141	0			34
							2	4	172	9							
10	8339	X	7381	-0-	-958	-0-	15	1	6787	3	Y	525	502	0	39	1	18
							1	4	578	9							
11	8070	X	4200	-0-	-3870	-0-	7	1	3831	3	Y	328	338	0			8
							1	4	361	9							
12	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	535	1	9244	3	Y	595	569	0	9	1	25
							1	4	655	9							
01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	543	1	9180	3	Y	602	603	0			24
							662	9									
*02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	494	1	8355	3	Y	446	442	0			28
							2	4	491	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	3885	-0-	-11175	-0-	5	1	3644	3	Y	212	192	0			48
							3	4	233	9							
10	15965	X	13075	-0-	-2890	-0-	26	1	12037	3	Y	918	867	0	67	1	32
							2	4	1010	9							
11	14910	X	4479	-0-	-10431	-0-	7	1	4091	3	Y	345	368	0			9
							1	4	380	9							
12	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	762	1	13160	3	Y	768	732	0	12	1	33
							1	4	845	9							
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	763	1	12896	3	Y	774	775	0			32
							851	9									
*02	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	708	1	11966	3	Y	732	718	0			46
							2	4	805	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	8297	-0-	-4303	-0-	1400	1	5864	3	Y	888	886	0			43
							56	4	977	9							
10	15221	X	7467	-0-	-7754	-0-	344	1	6103	3	Y	923	920	0			46
							5	4	1015	9							
11	14730	X	10550	-0-	-4180	-0-	283	1	8555	3	Y	1544	1533	0			57
							14	4	1698	9							
12	6355	X	5985	-0-	-370	-0-	194	1	4733	3	Y	961	979	0			39
							1	4	1057	9							
01	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	197	1	4401	3	Y	905	905	0			39
							27	4	996	9							
*02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	227	1	4129	3	Y	947	949	0			37
							17	4	1042	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	1127	1	4723	3	Y	679	683	0			32
							45	4	747	9							
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	272	1	4820	3	Y	718	716	0			34
							4	4	790	9							
11	3690	X	3605	-0-	-85	-0-	95	1	2865	3	Y	582	595	0			21
							5	4	640	9							
12	3813	X	1381	-0-	-2432	-0-	34	1	832	3	Y	468	471	0			18
							515	9									
01	3813	X	1066	-0-	-2747	-0-	24	1	537	3	Y	456	455	0			19
							3	4	502	9							
02	4844	X	957	-0-	-3887	-0-	29	1	519	3	Y	370	375	0			14
							2	4	407	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	1083	1	4540	3	Y	622	622	0			26
						44	4	684	9							
10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	308	1	5480	3	Y	744	738	0			32
						5	4	818	9							
11	4620 X	3091	-0-	-1529	-0-	83	1	2490	3	Y	467	485	0			14
						4	4	514	9							
12	4749 X	3463	-0-	-1286	-0-	107	1	2628	3	Y	661	654	0			21
						1	4	727	9							
01	4650 X	4010	-0-	-640	-0-	135	1	3009	3	Y	771	764	0			28
						18	4	848	9							
02	4200 X	3558	-0-	-642	-0-	141	1	2549	3	Y	780	782	0			26
						10	4	858	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

09	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	26	1	4174	3	Y	543	530	0			28
						597	9									
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	28	1	4647	3	Y	602	605	0			25
						662	9									
11	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	23	1	4044	3	Y	571	574	0			22
						628	9									
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	18	1	4877	3	Y	736	739	0			19
						810	9									
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	12	1	4824	3	Y	717	704	0			32
						789	9									
*02	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	13	1	4812	3	Y	585	586	0			31
						644	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

09	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1044	-0-	1044	1046	32	1	973	3	Y	35	33	0	1	1	1
						39	9									
11	14B2 EXT	61	-0-	61	1107	1	1	37	3	Y	21	22	0			-0-
						23	9									
12	14B2 EXT	155	-0-	155	1262	5	1	128	3	Y	20	19	0	1	1	-0-
						22	9									
01	14B2 EXT	191	-0-	191	1453	6	1	156	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
02	14B2 EXT	882	-0-	882	2335	15	1	586	3	Y	255	242	0			13
						281	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

09	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	255	1	4287	3	Y	955	908	0			91
						1	4	1051	9							
10	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	240	1	3989	3	Y	869	868	0			92
						2	4	956	9							
11	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	53	1	4157	3	Y	797	814	0			75
						3	4	877	9							
12	4216 X	1579	-0-	-2637	-0-	53	1	1282	3	Y	221	194	0			102
						1	4	243	9							
01	4216 X	92	-0-	-4124	-0-	28	1	23	3	Y	37	12	0			127
						41	9									
02	3808 X	442	-0-	-3366	-0-	146	1	245	3	Y	45	53	0			119
						1	4	50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	339	1	9840	3	Y	578	406	0	166	1	75
						5	4	636	9							
10	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	330	1	10083	3	Y	836	567	0	280	1	64
						5	4	920	9							
11	10770 X	10639	-0-	-131	-0-	182	1	9817	3	Y	576	433	0	154	1	53
						6	4	634	9							
12	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	188	1	10058	3	Y	611	305	0	257	1	102
						6	4	672	9							
01	10695 X	10439	-0-	-256	-0-	299	1	9156	3	Y	890	674	0	223	1	95
						5	4	979	9							
02	9660 X	8220	-0-	-1440	-0-	60	1	7457	3	Y	633	659	0			70
						7	4	696	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

09	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	380	1	11054	3	Y	666	466	0	191	1	87
						6	4	733	9							
10	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	372	1	11367	3	Y	923	628	0	309	1	73
						6	4	1015	9							
11	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	206	1	11158	3	Y	634	476	0	168	1	63
						7	4	697	9							
12	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	203	1	10868	3	Y	688	344	0	290	1	117
						7	4	757	9							
01	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	329	1	10054	3	Y	962	732	0	242	1	105
						5	4	1058	9							
02	10248 X	9215	-0-	-1033	-0-	68	1	8444	3	Y	632	666	0			70
						8	4	695	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

09	T. A.	1355	-0-	1355	2747	946	3	409	9	N	372					504
10	T. A.	1377	-0-	1377	4124	1004	3	373	9	N	339	542	1			301
11	T. A.	1354	-0-	1354	5478	1016	3	338	9	N	307	178	1			430
12	6853 X	1375	-0-	-5478	-0-	1037	3	338	9	N	307	544	1			193
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1008	3	139	9	N	126					319
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	440	3	208	9	N	189	355	1			153

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

09	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	106	1	5688	3	Y	1250	1232	0			115
						22	4	1375	9							
10	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	118	1	6804	3	Y	1384	1384	0			115
						4	4	1522	9							
11	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	132	1	5711	3	Y	950	1006	0			59
						1045	9									
12	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	141	1	5660	3	Y	906	919	0			46
						2	4	997	9							
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	82	1	5157	3	Y	899	898	0			47
						8	4	989	9							
*02	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	33	1	5533	3	Y	900	902	0			45
						3	4	990	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	154	1	8227	3	Y	1326	1301	0			119
							32	4	1459	9							
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	135	1	7822	3	Y	1287	1300	0			106
							5	4	1416	9							
11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	159	1	6865	3	Y	1366	1394	0			78
							1503	9									
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	181	1	7237	3	Y	1394	1405	0			67
							2	4	1533	9							
01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	130	1	8242	3	Y	1444	1439	0			72
							13	4	1588	9							
*02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	41	1	6863	3	Y	1174	1188	0			58
							3	4	1291	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

09	14B2 EXT		1779	-0-	1779	2776	384	1	812	3	Y	529	505	0			24
							1	4	582	9							
10	14B2 EXT		1631	-0-	1631	4407	33	1	591	3	Y	915	893	0			46
							1007	9									
11	14B2 EXT		600	-0-	600	5007	10	1	150	3	Y	400	425	0			21
							440	9									
12	6816	X	1809	-0-	-5007	-0-	31	1	437	3	Y	1219	1161	0			79
							1341	9									
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	3	Y	845	797	0	76	1	51
							1	4	930	9							
*02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	141	1	1660	3	Y	926	909	0	14	1	54
							1	4	1019	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

09	30120	X	7909	-0-	-22211	-0-	38	1	7795	3	Y	69	26	1			87
							76	9									
10	31124	X	4475	-0-	-26649	-0-	26	1	4395	3	Y	48	93	1			42
							1	4	53	9							
11	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	121	1	33294	3	Y	426	319	1			149
							181	4	469	9							
12	37565	X	37565	-0-	-0-	-0-	1949	1	35142	3	Y	387	424	1			112
							48	4	426	9							
01	30401	X	30401	-0-	-0-	-0-	1601	1	28294	3	Y	458	494	1			76
							2	4	504	9							
*02	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	1312	1	22321	3	Y	354	391	1			39
							2	4	389	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

09	3660	X	2964	-0-	-696	-0-	226	1	2738	3	N	-0-					291
10	3782	X	2135	-0-	-1647	-0-	167	1	1762	3	N	187	177	1			301
							206	9									
11	4380	X	3115	-0-	-1265	-0-	239	1	2612	3	N	240					541
							264	9									
12	3721	X	329	-0-	-3392	-0-	32	1	297	3	N	-0-					541
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	286	1	3808	3	N	100	171	1			470
							110	9									
*02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	210	1	3053	3	N	76					546
							84	9									

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	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	93	1	4620	3	Y	488	478	0			19
						4	4	537	9							
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	59	1	4650	3	Y	448	446	0			21
						1	4	493	9							
11	4590 X	4398	-0-	-192	-0-	48	1	3879	3	Y	427	431	0			17
						1	4	470	9							
12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	36	1	4307	3	Y	486	481	0			22
						5	4	535	9							
01	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	39	1	4157	3	Y	448	447	0			23
						2	4	493	9							
02	4452 X	3916	-0-	-536	-0-	33	1	3408	3	Y	427	426	0			24
						5	4	470	9							

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	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	60	1	3249	3	Y	396	391	0			39
						13	4	436	9							
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	49	1	2866	3	Y	455	454	0			40
						2	4	501	9							
11	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	104	1	4474	3	Y	593	597	0			36
						652	9									
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	94	1	3759	3	Y	365	380	0			21
						1	4	402	9							
01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	55	1	3424	3	Y	529	520	0			30
						5	4	582	9							
*02	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4084	3	Y	429	434	0			25
						2	4	472	9							

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	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	332	1	3695	3	Y	789	766	1			53
						141	4	868	9							
10	4092 X	2907	-0-	-1185	-0-	138	1	2182	3	Y	529	532	1			50
						5	4	582	9							
11	3960 X	333	-0-	-3627	-0-	16	1	249	3	Y	61	91	1			20
						1	4	67	9							
12	3937 X	2322	-0-	-1615	-0-	31	1	1817	3	Y	430	397	1			53
						1	4	473	9							
01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	53	1	3458	3	Y	876	855	1			74
						964	9									
*02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	99	1	3638	3	Y	817	830	1			61
						899	9									

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	7050 X	5412	-0-	-1638	-0-	98	1	5018	3	Y	265	256	0			21
						4	4	292	9							
10	7037 X	6172	-0-	-865	-0-	123	1	5598	3	Y	407	399	0			29
						3	4	448	9							
11	6810 X	6497	-0-	-313	-0-	115	1	5873	3	Y	462	465	0			26
						1	4	508	9							
12	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	80	1	4694	3	Y	475	481	0			20
						2	4	523	9							
01	5549 X	4726	-0-	-823	-0-	68	1	4215	3	Y	401	397	0			24
						2	4	441	9							
02	5012 X	4835	-0-	-177	-0-	74	1	4266	3	Y	449	437	0			36
						1	4	494	9							

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	3570	X	2040	-0-	-1530	-0-	62	1	1952	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	28	1	998	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	44	1	2354	3	Y	144	143	0			12
							9	4	158	9							
10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	32	1	1856	3	Y	109	113	0			8
							1	4	120	9							
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	50	1	2149	3	Y	84	88	0			4
							92	9									
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	74	1	2975	3	Y	72	74	0			2
							1	4	79	9							
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	35	1	2259	3	Y	65	66	0			1
							4	4	72	9							
*02	2800	N	3083	-0-	283	283	18	1	2966	3	Y	89	88	0			2
							1	4	98	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	118	1	6267	3	Y	459	455	0			44
							24	4	505	9							
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	104	1	6026	3	Y	419	426	0			37
							4	4	461	9							
11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	136	1	5867	3	Y	493	500	0			30
							542	9									
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	160	1	6405	3	Y	529	532	0			27
							2	4	582	9							
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	117	1	7391	3	Y	592	588	0			31
							12	4	651	9							
*02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	47	1	7948	3	Y	572	574	0			29
							4	4	629	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	12	1	697	3	Y	1175	1132	0	115	1	18
							9	4	1293	9							
10	1240	X	945	-0-	-295	-0-	5	1	370	3	Y	517	507	0	18	1	10
							1	4	569	9							
11	960	X	463	-0-	-497	-0-	3	1	228	3	Y	210	213	0	1	1	6
							1	4	231	9							
12	2697	X	1303	-0-	-1394	-0-	22	1	1160	3	Y	110	100	0	12	1	4
							121	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	66	63	0	3	1	4
							1	4	73	9							
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	661	3	Y	85	84	0			5
							4	4	94	9							

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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	Y	203	188	0	19	1	3
							7	4	223	9							
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	74	73	0	2	1	2
							81	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	74	66	0	9	1	-0-
							81	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	134	126	0	7	1	1
							147	9									
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	48	49	0			-0-
							2	4	53	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	117	1	6482	3	Y	615	559	0	57	1	6
							76	4	677	9							
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	64	1	4608	3	Y	362	352	0	13	1	3
							11	4	398	9							
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	35	1	2693	3	Y	220	221	0	1	1	1
							7	4	242	9							
12	3937	X	524	-0-	-3413	-0-	9	1	470	3	Y	41	37	0	5	1	-0-
							45	9									
01	7595	X	142	-0-	-7453	-0-	4	1	126	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	6860	X	1027	-0-	-5833	-0-	23	1	885	3	Y	103	101	0			2
							6	4	113	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	137	1	6850	3	Y	675	661	0			28
							6	4	743	9							
10	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	91	1	7170	3	Y	626	622	0			32
							1	4	689	9							
11	7590	X	7224	-0-	-366	-0-	79	1	6430	3	Y	647	651	0			28
							3	4	712	9							
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	58	1	7042	3	Y	717	710	0			35
							8	4	789	9							
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	66	1	6890	3	Y	655	654	0			36
							3	4	721	9							
02	6804	X	6461	-0-	-343	-0-	56	1	5730	3	Y	606	605	0			37
							8	4	667	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		4428	-0-	4428	4428	111	1	3569	3	Y	669	656	0			13
							12	4	736	9							
11	T. A.		7046	-0-	7046	11474	317	1	5547	3	Y	1074	1063	0	5	1	19
							1	4	1181	9							
12	26067	X	14593	-0-	-11474	-0-	707	1	11122	3	Y	2512	2483	0			48
							1	4	2763	9							
01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	3	Y	329	368	0	2	1	7
							1	4	362	9							
*02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	150	1	2328	3	Y	1444	1380	0	31	1	40
							1	4	1588	9							

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	T. A.	6923	-0-	6923	6923	135	1	4536	3	Y	2047	1956	0			91
						2252	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-	91	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-					-0-
01	7822 X	899	-0-	-6923	-0-	24	1	622	3	Y	230	219	0			11
						253	9									
02	6468 X	1740	-0-	-4728	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	946	3	647	9	N	588	358	1			375
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1004	3	900	9	N	818	552	1			641
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1015	3	245	9	N	223	365	1			499
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1038	3	560	9	N	509	544	1			464
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1009	3	562	9	N	511	554	1			421
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	440	3	460	9	N	418	558	1			281

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

09	3000 N	1292	-0-	-1708	1593	19	1	563	3	Y	643	613	0	23	1	16
						3	4	707	9							
10	2941 X	1348	-0-	-1593	-0-	17	1	546	3	Y	712	714	0			14
						2	4	783	9							
11	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	47	1	822	3	Y	1106	1096	0	5	1	19
						1217	9									
12	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	137	1	2155	3	Y	3380	3337	0			62
						3718	9									
01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	44	1	770	3	Y	1191	1228	0	7	1	18
						1	4	1310	9							
*02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	256	1	3979	3	Y	936	909	0	21	1	24
						1	4	1030	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	77	1	4041	3	Y	296	350	0			79
						1	4	326	9							
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	134	1	4571	3	Y	368	352	0			95
						405	9									
11	4320 X	3987	-0-	-333	-0-	65	1	3630	3	Y	265	288	0			72
						292	9									
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	93	1	4300	3	Y	292	299	0			65
						321	9									
01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	166	1	3904	3	Y	316	309	0			72
						348	9									
*02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	58	1	3528	3	Y	353	309	0			116
						388	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	239	1	80	3	Y	220	178	0	8	1	41
						242	9									
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	407	1	259	3	Y	218	217	0			42
						240	9									
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	239	1	397	3	Y	207	169	0			80
						228	9									
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	92	1	275	3	Y	168	172	0			76
						185	9									
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	170	1	335	3	Y	249	176	0	19	1	130
						274	9									
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	196	1	280	3	Y	224	216	0	24	1	114
						246	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3124	-0-	-1736	-0-	30	1	897	3	Y	1993	1891	0	69	1	50
							5	4	2192	9							
10	3999	X	11	-0-	-3988	-0-	3	3	8	9	Y	7	55	0			2
11	4140	X	1144	-0-	-2996	-0-	19	1	341	3	Y	713	699	0	3	1	13
							784	9									
12	4278	X	1664	-0-	-2614	-0-	24	1	377	3	Y	1148	1140	0			21
							1263	9									
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	8	29	0			-0-
							9	9									
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	142	1	2211	3	Y	476	453	0	10	1	13
							1	4	524	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	219	1	73	3	Y	845	737	0	34	1	164
							930	9									
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	221	1	139	3	Y	444	511	0			97
							488	9									
11	690	X	417	-0-	-273	-0-	67	1	111	3	Y	217	213	0			101
							239	9									
12	930	X	340	-0-	-590	-0-	40	1	118	3	Y	165	184	0			82
							182	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	216	1	427	3	Y	719	433	0	47	1	321
							1	4	791	9							
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	80	3	Y	155	291	0	33	1	152
							171	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6309	-0-	-1191	-0-	454	1	5063	3	Y	544	553	1			33
							194	4	598	9							
10	7781	X	6640	-0-	-1141	-0-	360	1	5704	3	Y	512	505	1			40
							13	4	563	9							
11	7410	X	4685	-0-	-2725	-0-	263	1	4017	3	Y	358	344	1			54
							11	4	394	9							
12	6972	X	6010	-0-	-962	-0-	90	1	5365	3	Y	502	496	1			60
							3	4	552	9							
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	81	1	5319	3	Y	718	720	1			58
							790	9									
02	5572	X	3466	-0-	-2106	-0-	82	1	3013	3	Y	337	372	1			23
							371	9									

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	2960	-0-	-7870	-0-	3	1	2851	3	Y	96	90	1			97
							106	9									
10	11191	X	10650	-0-	-541	-0-	17	1	10347	3	Y	260	247	1			110
							286	9									
11	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	22	1	10668	3	Y	335	352	1			93
							369	9									
12	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	547	1	9697	3	Y	329	288	1			134
							362	9									
01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	530	1	8919	3	Y	390	397	1			127
							429	9									
02	9156	X	8409	-0-	-747	-0-	451	1	7631	3	Y	297	321	1			103
							327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	88	1	4492	3	Y	281	286	0			20
						4	4	309	9							
10	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	120	1	5443	3	Y	619	600	0			39
						3	4	681	9							
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	51	1	2639	3	Y	361	382	0			18
						1	4	397	9							
12	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	71	1	4181	3	Y	755	748	0			25
						2	4	831	9							
01	5053 X	4922	-0-	-131	-0-	67	1	4179	3	Y	613	608	0			30
						2	4	674	9							
02	4592 X	3649	-0-	-943	-0-	54	1	3132	3	Y	420	421	0			29
						1	4	462	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	413	1	4596	3	Y	742	726	1			49
						176	4	816	9							
10	6200 X	5619	-0-	-581	-0-	287	1	4541	3	Y	710	695	1			64
						10	4	781	9							
11	6000 X	4688	-0-	-1312	-0-	250	1	3801	3	Y	570	541	1			93
						10	4	627	9							
12	5952 X	4543	-0-	-1409	-0-	64	1	3778	3	Y	635	642	1			86
						2	4	699	9							
01	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	70	1	4541	3	Y	874	882	1			78
						961	9									
02	4872 X	4844	-0-	-28	-0-	114	1	4216	3	Y	467	505	1			40
						514	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

09	8040 X	7568	-0-	-472	-0-	292	1	6805	3	Y	428	427	1			18
						471	9									
10	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	152	1	7370	3	Y	604	568	1			54
						664	9									
11	7920 X	6966	-0-	-954	-0-	73	1	6244	3	Y	587	608	1			33
						3	4	646	9							
12	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	143	1	6072	3	Y	710	705	1			38
						781	9									
01	7378 X	6868	-0-	-510	-0-	167	1	6039	3	Y	602	604	1			36
						662	9									
*02	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	299	1	6167	3	Y	490	497	1			29
						539	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

09	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	211	1	4933	3	Y	347	344	1			21
						382	9									
10	5797 X	5725	-0-	-72	-0-	106	1	5134	3	Y	441	417	1			45
						485	9									
11	5610 X	1827	-0-	-3783	-0-	19	1	1629	3	Y	162	194	1			13
						1	4	178	9							
12	5457 X	4933	-0-	-524	-0-	102	1	4338	3	Y	448	434	1			27
						493	9									
01	5270 X	4463	-0-	-807	-0-	109	1	3933	3	Y	383	385	1			25
						421	9									
02	4760 X	4724	-0-	-36	-0-	201	1	4151	3	Y	338	340	1			23
						372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	937	1	5602	3	Y	1080	1062	0			173
							1	4	1188	9							
10	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1112	1	5760	3	Y	1222	1250	0			145
							2	4	1344	9							
11	7950	X	5356	-0-	-2594	-0-	755	1	3334	3	Y	1124	1171	0			98
							31	4	1236	9							
12	8215	X	702	-0-	-7513	-0-	66	1	512	3	Y	102	182	0			18
							12	4	112	9							
01	7998	X	5700	-0-	-2298	-0-	308	1	4490	3	Y	695	657	0			56
							137	4	765	9							
02	7420	X	5602	-0-	-1818	-0-	139	1	4414	3	Y	687	654	0			89
							293	4	756	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	1251	1	7483	3	Y	712	686	0			115
							2	4	783	9							
10	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	1735	1	8983	3	Y	668	698	0			85
							2	4	735	9							
11	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	1596	1	7055	3	Y	697	718	0			64
							67	4	767	9							
12	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	935	1	7224	3	Y	922	895	0			91
							176	4	1014	9							
01	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	560	1	8177	3	Y	1075	1071	0			95
							250	4	1183	9							
*02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	237	1	7549	3	Y	839	820	0			114
							501	4	923	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	3258	1	4778	3	Y	302	299	0	1	1	9
							78	4	332	9							
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	4960	1	4790	3	Y	855	845	0			19
							8	4	941	9							
11	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	8373	1	11282	3	Y	906	904	0			21
							22	4	997	9							
12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	5472	1	3741	3	Y	507	516	0			12
							3	4	558	9							
01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	4469	1	3097	3	Y	444	442	0			14
							1	4	488	9							
*02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	3646	1	3940	3	Y	180	180	0	4	1	10
							198	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	4617	-0-	-12543	-0-	22	1	4512	3	Y	75	26	1			90
							83	9									
10	17732	X	15353	-0-	-2379	-0-	91	1	14924	3	Y	305	265	1			130
							2	4	336	9							
11	17160	X	15590	-0-	-1570	-0-	55	1	15123	3	Y	300	292	1			138
							82	4	330	9							
12	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	953	1	17201	3	Y	302	347	1			93
							24	4	332	9							
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	869	1	15361	3	Y	331	367	1			57
							1	4	364	9							
*02	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	1031	1	17538	3	Y	346	365	1			38
							2	4	381	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17280	X	2995	-0-	-14285	-0-	14	1	2927	3	Y	49	19	1			70
							54	9									
10	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	117	1	19313	3	Y	395	308	1			157
							3	4	435	9							
11	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	81	1	22351	3	Y	385	364	1			178
							122	4	424	9							
12	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1467	1	26447	3	Y	447	487	1			138
							36	4	492	9							
01	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	1285	1	22709	3	Y	401	461	1			78
							2	4	441	9							
*02	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	1025	1	17425	3	Y	304	340	1			42
							1	4	334	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

09	19500	X	5464	-0-	-14036	-0-	8	1	5189	3	Y	239	217	0			55
							4	4	263	9							
10	20150	X	15410	-0-	-4740	-0-	31	1	14417	3	Y	872	831	0	64	1	32
							3	4	959	9							
11	19500	X	286	-0-	-19214	-0-	1	1	265	3	Y	18	47	0			3
							20	9									
12	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	1411	1	24374	3	Y	820	775	0	13	1	35
							2	4	902	9							
01	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	1193	1	20185	3	Y	685	691	0			29
							1	4	754	9							
*02	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	998	1	16863	3	Y	672	658	0			43
							3	4	739	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	183	1	9934	3	Y	816	812	0	12	1	52
							21	4	898	9							
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	643	665	0			30
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	413	425	0			18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1711	1608	0			121
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	974	1038	0			57
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					Y	927	911	0	19	1	54

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

09	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	163	1	8876	3	Y	1056	1023	0	15	1	69
							19	4	1162	9							
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1386	1384	0			71
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	854	879	0			46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	706	698	0			54
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	701	713	0			42
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	1381	1313	0	27	1	83

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

09	2670	X	2596	-0-	-74	-0-	38	1	2084	3	Y	426	410	0	6	1	32
							5	4	469	9							
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	333	344	0			21
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	1273	1227	0			67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	516	539	0			44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	445	0			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	233	0	5	1	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	119	1	1392	3	Y	1143	992	1			294
							1257	9									
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	150	1	1449	3	Y	1243	1308	1			229
							1367	9									
11	1200	X	881	-0-	-319	-0-	14	1	287	3	Y	527	612	1			144
							580	9									
12	1036	X	685	-0-	-351	-0-	5	1	152	3	Y	480	419	1			205
							528	9									
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	205	1	5225	3	Y	2216	1961	1			460
							2438	9									
*02	2800	N	6963	-0-	4163	4163	438	1	5040	3	Y	1350	1528	1			282
							1485	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23490	X	6002	-0-	-17488	-0-	29	1	5886	3	Y	79	27	1			96
							87	9									
10	25110	X	9946	-0-	-15164	-0-	60	1	9710	3	Y	159	170	1			85
							1	4	175	9							
11	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	81	1	22432	3	Y	369	306	1			148
							122	4	406	9							
12	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	1371	1	24736	3	Y	304	354	1			98
							34	4	334	9							
01	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	1255	1	22194	3	Y	393	423	1			68
							2	4	432	9							
*02	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	1044	1	17766	3	Y	298	329	1			37
							2	4	328	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	2732	1	4008	3	Y	700	693	0	2	1	9
							66	4	770	9							
10	7967	X	7875	-0-	-92	-0-	3192	1	3084	3	Y	1448	1434	0			23
							6	4	1593	9							
11	7710	X	5391	-0-	-2319	-0-	2075	1	2797	3	Y	466	482	0			7
							6	4	513	9							
12	7502	X	6291	-0-	-1211	-0-	3335	1	2280	3	Y	614	612	0			9
							1	4	675	9							
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	4045	1	2804	3	Y	767	760	0			16
							844	9									
*02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	2610	1	2821	3	Y	881	855	0	18	1	24
							969	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	119	1	3162	3	Y	793	800	0			29
							872	9									
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	99	1	3134	3	Y	518	526	0			21
							570	9									
11	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	47	1	3265	3	Y	543	544	0			20
							597	9									
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	96	1	3654	3	Y	610	586	0			44
							671	9									
01	4247	X	3851	-0-	-396	-0-	45	1	3098	3	Y	644	660	0			28
							708	9									
*02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	65	1	3535	3	Y	749	731	0			46
							824	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	4788	-0-	4788	44970	6	1	4625	3	Y	143	136	1			216
						157	9									
10	T. A.	9007	-0-	9007	53977	14	1	8769	3	Y	204	204	1			216
						224	9									
11	T. A.	19840	-0-	19840	73817	39	1	19170	3	Y	574	577	1			213
						631	9									
12	90198 X	16381	-0-	-73817	-0-	841	1	14927	3	Y	557	487	1			283
						613	9									
01	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	840	1	14131	3	Y	590	609	1			264
						649	9									
*02	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	733	1	12390	3	Y	429	466	1			227
						472	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

09	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	89	1	4654	3	Y	282	319	0			72
						1	4	310	9							
10	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	182	1	6230	3	Y	285	282	0			75
						314	9									
11	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	172	1	9666	3	Y	93	135	0			33
						102	9									
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	112	1	5144	3	Y	287	262	0			58
						316	9									
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	197	1	4628	3	Y	302	291	0			69
						332	9									
*02	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	70	1	4293	3	Y	313	277	0			105
						344	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

09	3030 X	3002	-0-	-28	-0-	245	1	2567	3	Y	173	143	0			53
						190	9									
10	4526 X	2947	-0-	-1579	-0-	192	1	2655	3	Y	91	117	0			27
						100	9									
11	4170 X	2720	-0-	-1450	-0-	34	1	2573	3	Y	98	95	0			30
						5	4	108	9							
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	11	1	3239	3	Y	299	223	0	12	1	94
						9	4	329	9							
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	346	1	3668	3	Y	443	243	0	129	1	165
						6	4	487	9							
*02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	292	1	3758	3	Y	162	265	0			62
						178	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	298	295	0			28
						328	9									
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	59	1	973	3	Y	353	346	0			35
						388	9									
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	12	1	989	3	Y	366	368	0			33
						1	4	403	9							
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	679	3	Y	245	183	0			95
						1	4	270	9							
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	6	3	Y	22	10	0			107
						24	9									
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	95	3	Y	103	65	0			145
						113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	247	1	4160	3	Y	855	836	0			81
							1	4	941	9							
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	280	1	4642	3	Y	1050	1025	0			106
							2	4	1155	9							
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	57	1	4409	3	Y	992	1007	0			91
							3	4	1091	9							
12	4094	X	1188	-0-	-2906	-0-	38	1	934	3	Y	195	189	0			97
							1	4	215	9							
01	4061	X	206	-0-	-3855	-0-	56	1	47	3	Y	94	16	0			175
							103	9									
02	3668	X	379	-0-	-3289	-0-	111	1	186	3	Y	74	76	0			173
							1	4	81	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

09	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	69	1	11106	3	Y	1192	1178	0			65
							1	4	1311	9							
10	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	65	1	10773	3	Y	893	917	0			41
							982	9									
11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	61	1	10547	3	Y	952	953	0			40
							1047	9									
12	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	40	1	10589	3	Y	1085	1094	0			31
							1194	9									
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	27	1	10755	3	Y	1312	1281	0			62
							1443	9									
*02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	28	1	11050	3	Y	1081	1083	0			60
							1	4	1189	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

09	12330	X	3579	-0-	-8751	-0-	5	1	3380	3	Y	174	160	0			40
							3	4	191	9							
10	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	29	1	13126	3	Y	886	830	0	64	1	32
							2	4	975	9							
11	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	24	1	12783	3	Y	1037	1042	0			27
							2	4	1141	9							
12	12065	X	34	-0-	-12031	-0-	2	1	31	3	Y	1	25	0			3
							1	9									
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	184	1	3110	3	Y	136	131	0			8
							150	9									
*02	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	714	1	12061	3	Y	540	513	0			35
							2	4	594	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	247	1	4152	3	Y	897	902	0			87
							1	4	987	9							
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	250	1	4153	3	Y	896	891	0			92
							2	4	986	9							
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	42	1	3241	3	Y	794	814	0			72
							2	4	873	9							
12	3503	X	1032	-0-	-2471	-0-	33	1	793	3	Y	186	171	0			87
							1	4	205	9							
01	3503	X	68	-0-	-3435	-0-	17	1	15	3	Y	33	10	0			110
							36	9									
02	4088	X	248	-0-	-3840	-0-	92	1	154	3	Y	2	35	0			77
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	2262	-0-	-4548	-0-	3	1	2146	3	Y	103	97	1			80
							113	9									
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	12	1	7669	3	Y	277	265	1			92
							305	9									
11	6810	X	6049	-0-	-761	-0-	12	1	5752	3	Y	259	282	1			69
							285	9									
12	7037	X	692	-0-	-6345	-0-	35	1	628	3	Y	26	31	1			64
							29	9									
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	540	1	9087	3	Y	426	385	1			105
							469	9									
*02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	393	1	6637	3	Y	310	331	1			84
							341	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	501	1	5573	3	Y	811	814	1			52
							213	4	892	9							
10	6696	X	6174	-0-	-522	-0-	316	1	5010	3	Y	760	748	1			64
							12	4	836	9							
11	6480	X	5603	-0-	-877	-0-	304	1	4618	3	Y	608	1	0	575	1	96
							12	4	669	9							
12	6696	X	5178	-0-	-1518	-0-	75	1	4469	3	Y	574	595	1			75
							3	4	631	9							
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	84	1	5509	3	Y	758	770	1			63
							834	9									
02	6440	X	5016	-0-	-1424	-0-	114	1	4220	3	Y	620	640	1			43
							682	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	562	1	6258	3	Y	933	922	1			63
							240	4	1026	9							
10	6572	X	5004	-0-	-1568	-0-	248	1	3927	3	Y	745	739	1			69
							9	4	820	9							
11	6360	X	1511	-0-	-4849	-0-	78	1	1186	3	Y	222	246	1			45
							3	4	244	9							
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	111	1	6631	3	Y	1252	1145	1			152
							4	4	1377	9							
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	78	1	5097	3	Y	1026	1082	1			96
							1129	9									
*02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	124	1	4570	3	Y	951	974	1			73
							1046	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	370	1	4110	3	Y	572	581	1			33
							157	4	629	9							
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	297	1	4709	3	Y	644	626	1			51
							11	4	708	9							
11	5370	X	2954	-0-	-2416	-0-	159	1	2433	3	Y	323	323	1			51
							7	4	355	9							
12	5349	X	4344	-0-	-1005	-0-	58	1	3464	3	Y	745	711	1			85
							2	4	820	9							
01	5239	X	4088	-0-	-1151	-0-	49	1	3223	3	Y	742	767	1			60
							816	9									
02	4732	X	4170	-0-	-562	-0-	93	1	3429	3	Y	589	610	1			39
							648	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	542	1	9998	3	Y	738	729	0			62
							1	4	812	9							
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	499	1	9560	3	Y	750	769	0			43
							1	4	825	9							
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	239	1	7375	3	Y	705	703	0			45
							1	4	776	9							
12	4898	X	4894	-0-	-4	-0-	179	1	3959	3	Y	687	686	0			46
							756	9									
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	212	1	4645	3	Y	659	645	0			60
							725	9									
02	10584	X	5572	-0-	-5012	-0-	200	1	4677	3	Y	632	658	0			34
							695	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	306	1	3220	3	Y	164	138	0			52
							1	4	180	9							
10	4898	X	2785	-0-	-2113	-0-	181	1	2497	3	Y	97	120	0			29
							107	9									
11	3780	X	1931	-0-	-1849	-0-	23	1	1817	3	Y	79	82	0			26
							4	4	87	9							
12	3906	X	702	-0-	-3204	-0-	2	1	636	3	Y	56	55	0	3	1	24
							2	4	62	9							
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	262	1	2765	3	Y	336	163	0	87	1	110
							4	4	370	9							
02	2856	X	2443	-0-	-413	-0-	162	1	2082	3	Y	181	237	0			54
							199	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	3	N	213	183	1			252
							234	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	778	3	N	111	183	1			180
							122	9									
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	124	1	1357	3	N	239	185	1			234
							263	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	141	1	1296	3	N	233	184	1			283
							256	9									
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	105	1	1397	3	N	236	358	1			161
							260	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	186	1			165

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	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	466	1	5182	3	Y	512	517	1			35
							198	4	563	9							
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	289	1	4593	3	Y	350	353	1			32
							11	4	385	9							
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	243	1	3705	3	Y	411	378	1			65
							10	4	452	9							
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	60	1	3594	3	Y	598	586	1			77
							2	4	658	9							
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	53	1	3462	3	Y	425	461	1			41
							468	9									
*02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	123	1	4543	3	Y	599	595	1			45
							659	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	162	1	2721	3	Y	492	474	0			47
							541	9									
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	205	1	3381	3	Y	676	655	0			68
							1	4	744	9							
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	32	1	2478	3	Y	476	499	0			45
							2	4	524	9							
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
01	2015	X	515	-0-	-1500	-0-	149	1	125	3	Y	219	19	0			200
							241	9									
02	2576	X	1293	-0-	-1283	-0-	387	1	650	3	Y	231	132	0			299
							2	4	254	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7337	-0-	-223	-0-	897	1	5360	3	Y	981	952	0			150
							1	4	1079	9							
10	8184	X	6948	-0-	-1236	-0-	969	1	5018	3	Y	873	921	0			102
							1	4	960	9							
11	7920	X	6439	-0-	-1481	-0-	1021	1	4513	3	Y	784	822	0			64
							43	4	862	9							
12	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	712	1	5503	3	Y	885	869	0			80
							134	4	974	9							
01	7161	X	6791	-0-	-370	-0-	361	1	5279	3	Y	899	906	0			73
							162	4	989	9							
*02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	158	1	5025	3	Y	948	903	0			118
							333	4	1043	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1649	1	2419	3	Y	611	605	0	2	1	9
							40	4	672	9							
10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	2401	1	2318	3	Y	1890	1867	0			32
							4	4	2079	9							
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	2433	1	3279	3	Y	557	578	0			11
							7	4	613	9							
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	4127	1	2821	3	Y	680	680	0			11
							2	4	748	9							
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1796	1	1245	3	Y	429	430	0			10
							472	9									
02	5432	X	4922	-0-	-510	-0-	2237	1	2417	3	Y	244	242	0	6	1	6
							268	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	312	1	3476	3	Y	910	909	1			58
							133	4	1001	9							
10	8742	X	4708	-0-	-4034	-0-	216	1	3418	3	Y	969	944	1			83
							8	4	1066	9							
11	5760	X	2655	-0-	-3105	-0-	129	1	1968	3	Y	503	501	1			85
							5	4	553	9							
12	5487	X	4961	-0-	-526	-0-	64	1	3839	3	Y	959	924	1			120
							3	4	1055	9							
01	4278	X	2501	-0-	-1777	-0-	29	1	1911	3	Y	510	579	1			51
							561	9									
02	3864	X	2957	-0-	-907	-0-	59	1	2197	3	Y	637	641	1			47
							701	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	5333	-0-	-1627	-0-	375	1	4178	3	Y	564	571	1			36
							160	4	620	9							
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	272	1	4314	3	Y	680	659	1			57
							10	4	748	9							
11	6000	X	4370	-0-	-1630	-0-	233	1	3554	3	Y	521	496	1			82
							10	4	573	9							
12	6200	X	3877	-0-	-2323	-0-	55	1	3294	3	Y	478	497	1			63
							2	4	526	9							
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	58	1	3773	3	Y	585	598	1			50
							644	9									
02	4984	X	3080	-0-	-1904	-0-	68	1	2503	3	Y	463	480	1			33
							509	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	7776	-0-	-2364	-0-	556	1	6195	3	Y	716	728	1			47
							237	4	788	9							
10	12710	X	6362	-0-	-6348	-0-	332	1	5257	3	Y	692	679	1			60
							12	4	761	9							
11	10710	X	5946	-0-	-4764	-0-	326	1	4959	3	Y	589	1	0	555	1	93
							13	4	648	9							
12	10130	X	8058	-0-	-2072	-0-	118	1	7037	3	Y	817	808	1			102
							4	4	899	9							
01	8711	X	6513	-0-	-2198	-0-	86	1	5647	3	Y	709	749	1			62
							780	9									
02	7252	X	4696	-0-	-2556	-0-	102	1	3772	3	Y	747	757	1			52
							822	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7550	-0-	-100	-0-	275	1	6571	3	Y	619	616	0			41
							23	4	681	9							
10	7905	X	7743	-0-	-162	-0-	251	1	6657	3	Y	745	745	0			41
							15	4	820	9							
11	7650	X	7236	-0-	-414	-0-	176	1	6412	3	Y	580	506	0	81	1	34
							10	4	638	9							
12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	156	1	6855	3	Y	733	723	0			44
							9	4	806	9							
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	194	1	6453	3	Y	765	764	0			45
							6	4	842	9							
*02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	106	1	5784	3	Y	657	652	0			50
							19	4	723	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	265	1	6321	3	Y	462	458	0			30
							22	4	508	9							
10	7688	X	7194	-0-	-494	-0-	239	1	6326	3	Y	559	559	0			30
							14	4	615	9							
11	7440	X	6492	-0-	-948	-0-	160	1	5847	3	Y	433	378	0	60	1	25
							9	4	476	9							
12	7188	X	7022	-0-	-166	-0-	144	1	6309	3	Y	510	505	0			30
							8	4	561	9							
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	185	1	6161	3	Y	539	538	0			31
							6	4	593	9							
02	6244	X	6011	-0-	-233	-0-	98	1	5360	3	Y	486	480	0			37
							18	4	535	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	251	1	5992	3	Y	437	431	0			31
						21	4	481	9							
10	6789 X	6765	-0-	-24	-0-	225	1	5991	3	Y	486	488	0			29
						14	4	535	9							
11	6570 X	6176	-0-	-394	-0-	154	1	5625	3	Y	353	310	0	49	1	23
						9	4	388	9							
12	6729 X	6654	-0-	-75	-0-	136	1	5928	3	Y	530	520	0			33
						7	4	583	9							
01	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	155	1	5160	3	Y	551	550	0			34
						5	4	606	9							
02	6048 X	5566	-0-	-482	-0-	91	1	4981	3	Y	434	433	0			35
						17	4	477	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

09	5730 X	5486	-0-	-244	-0-	253	1	4657	3	Y	524	516	0			44
						576	9									
10	5921 X	5465	-0-	-456	-0-	239	1	4601	3	Y	567	578	0			33
						1	4	624	9							
11	5730 X	4864	-0-	-866	-0-	132	1	4058	3	Y	613	607	0			39
						674	9									
12	5921 X	5783	-0-	-138	-0-	220	1	4892	3	Y	609	607	0			41
						1	4	670	9							
01	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	265	1	5831	3	Y	654	636	0			59
						1	4	719	9							
*02	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	211	1	4932	3	Y	875	888	0			46
						963	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

09	7470 X	6305	-0-	-1165	-0-	267	1	4909	3	Y	1026	1009	0			79
						1129	9									
10	7719 X	6496	-0-	-1223	-0-	262	1	5032	3	Y	1092	1115	0			56
						1	4	1201	9							
11	7470 X	6186	-0-	-1284	-0-	155	1	4765	3	Y	1151	1140	0			67
						1266	9									
12	7359 X	7219	-0-	-140	-0-	258	1	5718	3	Y	1129	1126	0			70
						1	4	1242	9							
01	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	286	1	6282	3	Y	1054	1032	0			92
						1	4	1159	9							
*02	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	225	1	5258	3	Y	1501	1519	0			74
						1651	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 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-

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	604	3	N	70					146
							77	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	N	94					240
							103	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	N	69	169	1			140
							76	9									
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	811	3	N	178	182	1			136
							196	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	640	3	N	121	167	1			90
							133	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					120

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	196	1	5212	3	Y	811	825	0			32
							892	9									
10	6324	X	6242	-0-	-82	-0-	163	1	5165	3	Y	831	828	0			35
							914	9									
11	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	70	1	4827	3	Y	771	775	0			31
							848	9									
12	6304	X	6001	-0-	-303	-0-	130	1	4982	3	Y	808	777	0			62
							889	9									
01	6293	X	5564	-0-	-729	-0-	67	1	4610	3	Y	806	832	0			36
							887	9									
*02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	91	1	4949	3	Y	877	858	0			55
							965	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	171	1	4547	3	Y	674	681	0			27
							741	9									
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	149	1	4738	3	Y	695	691	0			31
							765	9									
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	67	1	4625	3	Y	657	661	0			27
							723	9									
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	122	1	4683	3	Y	682	657	0			52
							750	9									
01	5363	X	5184	-0-	-179	-0-	63	1	4271	3	Y	773	791	0			34
							850	9									
*02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	98	1	5320	3	Y	374	383	0			25
							411	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

09	10140	X	9271	-0-	-869	-0-	295	1	7857	3	Y	1016	1031	0			38
							1	4	1118	9							
10	10478	X	9220	-0-	-1258	-0-	246	1	7826	3	Y	1044	1039	0			43
							1148	9									
11	10140	X	8979	-0-	-1161	-0-	112	1	7776	3	Y	992	997	0			38
							1091	9									
12	9518	X	8831	-0-	-687	-0-	196	1	7532	3	Y	1002	965	0			75
							1	4	1102	9							
01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	103	1	7016	3	Y	1159	1184	0			50
							1275	9									
02	8120	X	8052	-0-	-68	-0-	124	1	6796	3	Y	1028	1014	0			64
							1	4	1131	9							

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	6930	X	5607	-0-	-1323	-0-	177	1	4696	3	Y	667	676	0			24
							734	9									
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	166	1	5274	3	Y	643	641	0			26
							707	9									
11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	71	1	4896	3	Y	600	603	0			23
							660	9									
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	125	1	4784	3	Y	641	617	0			47
							705	9									
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	63	1	4319	3	Y	628	649	0			26
							691	9									
*02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	92	1	4985	3	Y	302	310	0			18
							332	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	261	1	6953	3	Y	454	456	0			16
							1	4	499	9							
10	7564	X	7441	-0-	-123	-0-	205	1	6500	3	Y	669	658	0			27
							736	9									
11	7530	X	7141	-0-	-389	-0-	91	1	6320	3	Y	664	666	0			25
							730	9									
12	7747	X	7247	-0-	-500	-0-	166	1	6340	3	Y	674	650	0			49
							741	9									
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	89	1	6109	3	Y	480	509	0			20
							528	9									
*02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	108	1	5962	3	Y	268	272	0			16
							1	4	295	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	193	1	10508	3	Y	978	961	0	14	1	66
							22	4	1076	9							
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	791	815	0			42
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	507	521	0			28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	811	778	0			61
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	928	933	0			56
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	807	794	0	16	1	53

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	10740	X	9710	-0-	-1030	-0-	357	1	8519	3	Y	731	719	0			47
							30	4	804	9							
10	10788	X	9691	-0-	-1097	-0-	322	1	8577	3	Y	702	711	0			38
							20	4	772	9							
11	9960	X	9035	-0-	-925	-0-	226	1	8212	3	Y	532	465	0	74	1	31
							12	4	585	9							
12	9962	X	9454	-0-	-508	-0-	194	1	8508	3	Y	674	665	0			40
							11	4	741	9							
01	9269	X	9094	-0-	-175	-0-	243	1	8118	3	Y	659	660	0			39
							8	4	725	9							
02	8372	X	7960	-0-	-412	-0-	131	1	7154	3	Y	592	585	0			46
							24	4	651	9							

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	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	224	1	5234	3	Y	602	598	1			36
							662	9									
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	114	1	5536	3	Y	810	764	1			82
							891	9									
11	5130	X	4863	-0-	-267	-0-	48	1	4098	3	Y	650	689	1			43
							2	4	715	9							
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	117	1	4962	3	Y	807	801	1			49
							888	9									
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	751	750	1			50
							826	9									
02	5460	X	5453	-0-	-7	-0-	221	1	4571	3	Y	601	609	1			42
							661	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

09	T. A.		2978	-0-	2978	7409	21	1	2037	3	Y	836	540	1			448
							920	9									
10	T. A.		2171	-0-	2171	9580	9	1	1443	3	Y	652	738	1			362
							2	4	717	9							
11	T. A.		5	-0-	5	9585	5	3			Y	-0-	170	1			192
12	9585	X	-0-	-0-	-9585	-0-					Y	-0-					192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
*02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	86					278
							95	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

09	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	70	1	11343	3	Y	1001	993	0			54
							1	4	1101	9							
10	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	66	1	10951	3	Y	929	941	0			42
							1	4	1022	9							
11	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	61	1	10584	3	Y	978	978	0			42
							1076	9									
12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	40	1	10603	3	Y	1115	1124	0			33
							1227	9									
01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	26	1	10534	3	Y	1271	1243	0			61
							1398	9									
*02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	28	1	10955	3	Y	1099	1099	0			61
							1	4	1209	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	155	1	8311	3	Y	852	840	0			78
							33	4	937	9							
10	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	154	1	8944	3	Y	763	777	0			64
							6	4	839	9							
11	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	243	1	10544	3	Y	897	909	0			52
							1	4	987	9							
12	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	221	1	8804	3	Y	877	886	0			43
							2	4	965	9							
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	118	1	7453	3	Y	972	966	0			49
							12	4	1069	9							
*02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	50	1	8445	3	Y	900	905	0			44
							4	4	990	9							

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	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	173	1	4031	3	Y	417	416	1			22
						459	9									
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	85	1	4116	3	Y	582	547	1			57
						640	9									
11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	43	1	3746	3	Y	552	575	1			34
						2	4	607	9							
12	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	3	Y	572	573	1			33
						629	9									
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	106	1	3818	3	Y	573	571	1			35
						630	9									
02	4060 X	4018	-0-	-42	-0-	165	1	3405	3	Y	407	416	1			26
						448	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	1815	3	Y	535	511	1			70
						589	9									
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	358	1	2067	3	Y	560	496	1			134
						616	9									
11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	340	1	2843	3	Y	988	975	1			147
						1087	9									
12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	469	1	1857	3	Y	559	525	1			181
						615	9									
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	248	1	1556	3	Y	405	524	1			62
						446	9									
02	2744 X	1501	-0-	-1243	-0-	129	1	944	3	Y	364	380	1			46
						28	4	400	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	584	1	3067	3	Y	204	150	1			129
						224	9									
10	4495 X	3359	-0-	-1136	-0-	509	1	2605	3	Y	222	264	1			87
						1	4	244	9							
11	4350 X	3025	-0-	-1325	-0-	149	1	2469	3	Y	370	232	1			225
						407	9									
12	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	214	1	5395	3	Y	390	398	1			217
						429	9									
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	506	1	3345	3	Y	365	427	1			155
						402	9									
02	3612 X	2650	-0-	-962	-0-	423	1	1811	3	Y	378	423	1			110
						416	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

09	T. A.	2761	-0-	2761	5755	196	1	2378	3	N	170					384
						187	9									
10	T. A.	341	-0-	341	6096	27	1	291	3	N	21	180	1			225
						23	9									
11	T. A.	2977	-0-	2977	9073	237	1	2600	3	N	127	155	1			197
						140	9									
12	10080 X	1007	-0-	-9073	-0-	95	1	876	3	N	33					230
						36	9									
01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2020	3	N	105	181	1			154
						116	9									
02	2044 X	1676	-0-	-368	-0-	103	1	1489	3	N	76					230
						84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	228	1	2769	3	N	120					231
							132	9									
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	398	1	4211	3	N	181	167	1			245
							199	9									
11	6540	X	1972	-0-	-4568	-0-	146	1	1600	3	N	205					450
							226	9									
12	7688	X	4833	-0-	-2855	-0-	469	1	4309	3	N	50	185	1			315
							55	9									
01	7688	X	3426	-0-	-4262	-0-	229	1	3044	3	N	139	155	1			299
							153	9									
02	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	267	1	3876	3	N	165	184	1			280
							182	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	249	1	2608	3	Y	252	213	0			78
							277	9									
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	144	1	1981	3	Y	168	201	0			45
							185	9									
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	24	1	1869	3	Y	184	176	0			53
							4	4	202	9							
12	1922	X	1434	-0-	-488	-0-	5	1	1251	3	Y	159	144	0	7	1	61
							3	4	175	9							
01	1922	X	1851	-0-	-71	-0-	138	1	1452	3	Y	235	134	0	72	1	90
							2	4	259	9							
*02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	3	Y	163	207	0			46
							179	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	222	1	2958	3	Y	347	345	0			15
							2	4	382	9							
10	3689	X	2839	-0-	-850	-0-	176	1	2352	3	Y	278	280	0			13
							5	4	306	9							
11	3570	X	3079	-0-	-491	-0-	170	1	2540	3	Y	334	325	0			22
							2	4	367	9							
12	3425	X	2092	-0-	-1333	-0-	110	1	1715	3	Y	242	252	0			12
							1	4	266	9							
01	3007	X	394	-0-	-2613	-0-	30	1	363	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
02	2716	X	520	-0-	-2196	-0-	21	1	496	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

09	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	68	1	908	3	Y	121	128	0			5
							1	4	133	9							
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	3	Y	172	170	0			7
							3	4	189	9							
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	100	1	1480	3	Y	344	331	0			20
							1	4	378	9							
12	1526	X	1326	-0-	-200	-0-	48	1	753	3	Y	476	476	0			20
							1	4	524	9							
01	806	X	590	-0-	-216	-0-	30	1	355	3	Y	186	192	0			14
							205	9									
*02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	501	497	0			18
							5	4	551	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	2391	-0-	-1029	-0-	131	1	1742	3	Y	470	474	0			20
						1	4	517	9							
10	3534 X	2845	-0-	-689	-0-	155	1	2068	3	Y	562	559	0			23
						4	4	618	9							
11	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	228	1	3387	3	Y	1027	987	0			63
						2	4	1130	9							
12	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	664	1	10350	3	Y	3369	3290	0			142
						7	4	3706	9							
01	T. A.	8447	-0-	8447	8447	495	1	5908	3	Y	1849	1851	0			140
						10	4	2034	9							
02	T. A.	12531	-0-	12531	20978	240	1	5791	3	Y	5878	5808	0			210
						34	4	6466	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

09	T. A.	1534	-0-	1534	4754	122	1	1280	3	Y	120	112	0			41
						132	9									
10	T. A.	1094	-0-	1094	5848	70	1	962	3	Y	56	79	0			18
						62	9									
11	T. A.	1141	-0-	1141	6989	14	1	1050	3	Y	68	66	0			20
						2	4	75	9							
12	8057 X	1068	-0-	-6989	-0-	3	1	919	3	Y	130	102	0	5	1	43
						3	4	143	9							
01	998 X	998	-0-	-0-	-0-	72	1	761	3	Y	149	87	0	46	1	59
						1	4	164	9							
*02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	158	1	2035	3	Y	79	113	0			25
						87	9									

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

09	11580 X	2058	-0-	-9522	-0-	2	1	1964	3	Y	84	79	1			66
						92	9									
10	14911 X	7597	-0-	-7314	-0-	12	1	7325	3	Y	236	223	1			79
						260	9									
11	9120 X	674	-0-	-8446	-0-	1	1	644	3	Y	26	50	1			55
						29	9									
12	8308 X	3125	-0-	-5183	-0-	160	1	2844	3	Y	110	95	1			70
						121	9									
01	6789 X	5964	-0-	-825	-0-	320	1	5374	3	Y	245	235	1			80
						270	9									
*02	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	331	1	5602	3	Y	183	196	1			67
						201	9									

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

09	5370 X	3486	-0-	-1884	-0-	4	1	3358	3	Y	113	104	1			108
						124	9									
10	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	23	1	14440	3	Y	363	342	1			129
						399	9									
11	20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	39	1	19187	3	Y	724	738	1			115
						796	9									
12	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	969	1	17197	3	Y	602	531	1			186
						662	9									
01	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	737	1	12392	3	Y	493	529	1			150
						542	9									
02	13412 X	10998	-0-	-2414	-0-	595	1	10054	3	Y	317	354	1			113
						349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8910	X	2725	-0-	-6185	-0-	3	1	2608	3	Y	104	97	1			96
							114	9									
10	9207	X	2275	-0-	-6932	-0-	4	1	2198	3	Y	66	75	1			87
							73	9									
11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	23	1	11026	3	Y	446	439	1			94
							491	9									
12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	530	1	9402	3	Y	343	303	1			134
							377	9									
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	506	1	8515	3	Y	329	346	1			117
							362	9									
*02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	424	1	7169	3	Y	223	246	1			94
							245	9									

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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	187	1	2076	3	Y	577	565	1			34
							79	4	635	9							
10	2418	X	1426	-0-	-992	-0-	65	1	1025	3	Y	304	313	1			25
							2	4	334	9							
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	395	362	1			58
							1	4	435	9							
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	69	114	1			13
							76	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	455	3	Y	127	131	1			9
							140	9									
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	971	3	Y	92	97	1			4
							101	9									

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	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	422	1	4703	3	Y	651	659	1			43
							180	4	716	9							
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	287	1	4546	3	Y	681	666	1			58
							10	4	749	9							
11	5640	X	4320	-0-	-1320	-0-	233	1	3558	3	Y	472	453	1			77
							10	4	519	9							
12	5348	X	3715	-0-	-1633	-0-	53	1	3143	3	Y	470	484	1			63
							2	4	517	9							
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	64	1	4173	3	Y	748	746	1			65
							823	9									
02	4592	X	3829	-0-	-763	-0-	83	1	3066	3	Y	618	635	1			48
							680	9									

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	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	177	1	1860	3	Y	1551	1192	0			442
							1706	9									
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	206	1	2846	3	Y	988	1160	0			270
							1087	9									
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	52	1	3968	3	Y	1559	1397	0			432
							8	4	1715	9							
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	17	1	5153	3	Y	1248	1137	0	60	1	483
							15	4	1373	9							
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	334	1	3544	3	Y	492	441	0	237	1	297
							6	4	541	9							
*02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	350	1	4520	3	Y	149	364	0			82
							1	4	164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13140	X	4828	-0-	-8312	-0-	12	1	4574	3	Y	219	236	1			22
							1	4	241	9							
10	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	72	1	16507	3	Y	641	631	1			32
							705	9									
11	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	107	1	14547	3	Y	822	777	1			77
							43	4	904	9							
12	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	842	1	13048	3	Y	832	865	1			44
							15	4	915	9							
01	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	777	1	12402	3	Y	672	685	1			31
							739	9									
02	15624	X	11996	-0-	-3628	-0-	704	1	10603	3	Y	626	631	1			26
							689	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

09	6330	X	2504	-0-	-3826	-0-	7	1	2423	3	Y	67	82	1			5
							74	9									
10	6789	X	5524	-0-	-1265	-0-	23	1	5368	3	Y	121	122	1			4
							133	9									
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	53	1	7289	3	Y	186	174	1			16
							22	4	205	9							
12	7690	X	7395	-0-	-295	-0-	434	1	6725	3	Y	207	213	1			10
							8	4	228	9							
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	428	1	6828	3	Y	307	304	1			13
							338	9									
*02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	335	1	5052	3	Y	181	187	1			7
							199	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

09	7680	X	6166	-0-	-1514	-0-	416	1	4627	3	Y	860	883	1			53
							177	4	946	9							
10	7936	X	4028	-0-	-3908	-0-	194	1	3077	3	Y	682	678	1			57
							7	4	750	9							
11	7680	X	202	-0-	-7478	-0-	10	1	142	3	Y	45	89	1			13
							50	9									
12	7316	X	2079	-0-	-5237	-0-	33	1	1961	3	Y	76	83	1			6
							1	4	84	9							
01	6975	X	4963	-0-	-2012	-0-	72	1	4674	3	Y	197	191	1			12
							217	9									
02	5768	X	4114	-0-	-1654	-0-	96	1	3563	3	Y	414	401	1			25
							455	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	323	1	109	3	Y	1395	1235	0	57	1	273
							1	4	1535	9							
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	377	1	239	3	Y	398	566	0			105
							438	9									
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	115	1	192	3	Y	198	206	0			97
							218	9									
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	67	1	200	3	Y	169	184	0			82
							186	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	191	1	378	3	Y	387	254	0	28	1	187
							1	4	426	9							
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	297	1	425	3	Y	189	230	0	26	1	120
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	385	1	9192	3	Y	817	809	0			54
							32	4	899	9							
10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	348	1	9233	3	Y	927	930	0			51
							21	4	1020	9							
11	10020	X	9741	-0-	-279	-0-	240	1	8758	3	Y	664	583	0	93	1	39
							13	4	730	9							
12	10054	X	9824	-0-	-230	-0-	197	1	8657	3	Y	872	859	0			52
							11	4	959	9							
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	268	1	8947	3	Y	852	853	0			51
							9	4	937	9							
*02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	144	1	7904	3	Y	783	774	0			60
							27	4	861	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	3443	-0-	-9427	-0-	5	1	3228	3	Y	189	171	0			44
							2	4	208	9							
10	13299	X	11884	-0-	-1415	-0-	24	1	10933	3	Y	841	793	0	61	1	31
							2	4	925	9							
11	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	26	1	13916	3	Y	1254	1253	0			32
							2	4	1379	9							
12	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	702	1	12124	3	Y	664	655	0	11	1	30
							1	4	730	9							
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	674	1	11394	3	Y	601	606	0			25
							661	9									
*02	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	654	1	11055	3	Y	459	455	0			29
							2	4	505	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	349	-0-	-521	-0-	8	1	221	3	Y	108	105	0	4	1	3
							1	4	119	9							
10	1674	X	2	-0-	-1672	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
11	1860	X	88	-0-	-1772	-0-	3	1	52	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
12	1922	X	315	-0-	-1607	-0-	11	1	175	3	Y	117	115	0			3
							129	9									
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	4	0			1
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	97	94	0	2	1	2
							107	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	161	1	8780	3	Y	2179	2061	0	30	1	143
							19	4	2397	9							
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	839	934	0			48
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	934	934	0			48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1068	1037	0			79
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	785	818	0			46
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					Y	648	642	0	13	1	39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	148	1	50	3	Y	135	121	0	6	1	29
							149	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	112	1	71	3	Y	60	73	0			16
							66	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	146	1	242	3	Y	129	97	0			48
							142	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	98	1	294	3	Y	185	160	0			73
							204	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	143	1	281	3	Y	215	154	0	17	1	117
							237	9									
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	89	1	127	3	Y	170	174	0	20	1	93
							187	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

09	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	231	1	11748	3	Y	594	609	0			46
							9	4	653	9							
10	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	295	1	13431	3	Y	981	961	0			66
							8	4	1079	9							
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	128	1	6547	3	Y	495	533	0			28
							1	4	545	9							
12	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	175	1	10344	3	Y	1108	1096	0			40
							5	4	1219	9							
01	12245	X	11140	-0-	-1105	-0-	160	1	9905	3	Y	974	963	0			51
							4	4	1071	9							
02	11060	X	8792	-0-	-2268	-0-	131	1	7563	3	Y	996	973	0			74
							2	4	1096	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	422	1	3402	3	Y	452	451	0			41
							4	4	497	9							
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	292	1	4280	3	Y	485	484	0			42
							5	4	534	9							
11	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	349	1	6112	3	Y	914	887	0			69
							10	4	1005	9							
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	219	1	4402	3	Y	600	615	0			54
							6	4	660	9							
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	198	1	3504	3	Y	405	427	0			32
							4	4	446	9							
02	3752	X	3681	-0-	-71	-0-	210	1	3013	3	Y	416	416	0			32
							458	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

09	4980	X	1242	-0-	-3738	-0-	37	1	1110	3	Y	81	79	0	3	1	-0-
							6	4	89	9							
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	139	1	4483	3	Y	371	366	0			5
							16	4	408	9							
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	310	1	5439	3	Y	824	814	0	3	1	12
							1	4	906	9							
12	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	860	1	13527	3	Y	2485	2452	0			45
							1	4	2734	9							
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	236	1	4065	3	Y	630	662	0	4	1	9
							4	4	693	9							
02	3836	X	3787	-0-	-49	-0-	208	1	3236	3	Y	311	305	0	7	1	8
							1	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	462	1	2423	3	Y	113	93	1			83
							124	9									
10	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	434	1	2213	3	Y	126	155	1			54
							139	9									
11	2940	X	2650	-0-	-290	-0-	140	1	2314	3	Y	178	117	1			115
							196	9									
12	2878	X	1947	-0-	-931	-0-	65	1	1634	3	Y	225	219	1			121
							248	9									
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	258	1	1703	3	Y	203	237	1			87
							223	9									
02	2520	X	2307	-0-	-213	-0-	389	1	1664	3	Y	231	251	1			67
							254	9									

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	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	764	1	257	3	Y	1637	1506	0	70	1	330
							1	4	1801	9							
10	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	900	1	571	3	Y	1355	1422	0			263
							1491	9									
11	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	422	1	703	3	Y	1035	885	0			413
							1139	9									
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	424	1	1264	3	Y	1045	1014	0			444
							1150	9									
01	2449	X	1592	-0-	-857	-0-	253	1	501	3	Y	761	655	0	71	1	479
							1	4	837	9							
02	2212	X	1874	-0-	-338	-0-	434	1	622	3	Y	744	752	0	85	1	386
							818	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					116
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2362	-0-	2362	3926	171	1	2072	3	N	108					160
							119	9									
10	T. A.		1170	-0-	1170	5096	93	1	985	3	N	84					244
							92	9									
11	T. A.		1632	-0-	1632	6728	127	1	1388	3	N	106	184	1			166
							117	9									
12	8256	X	1528	-0-	-6728	-0-	138	1	1265	3	N	114	185	1			95
							125	9									
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	N	185	131	1			149
							204	9									
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1247	3	N	91	173	1			67
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	536	-0-	536	3437	16	1	471	3	Y	44	44	0			1
						1	4	48	9							
10	T. A.	774	-0-	774	4211	34	1	664	3	Y	69	68	0			2
						76	9									
11	T. A.	929	-0-	929	5140	41	1	787	3	Y	91	91	0			2
						1	4	100	9							
12	5456 X	316	-0-	-5140	-0-	14	1	262	3	Y	34	35	0			1
						3	4	37	9							
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	111	108	0			4
						10	4	122	9							
*02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	157	1	1964	3	Y	242	238	0			8
						70	4	266	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	6	7	0			2
						7	9									
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	3	3	0			2
						3	9									
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	972	3	Y	73	72	0			3
						80	9									
12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	266	1	4183	3	Y	369	363	0			9
						406	9									
01	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	273	274	0	1	1	7
						2	4	300	9							
*02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	148	1	2300	3	Y	379	365	0	8	1	13
						1	4	417	9							

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

09	3420 X	2648	-0-	-772	-0-	186	1	2250	3	N	193	182	1			219
						212	9									
10	3658 X	2757	-0-	-901	-0-	195	1	2068	3	N	449	179	1			489
						494	9									
11	3630 X	3551	-0-	-79	-0-	275	1	3011	3	N	241	181	1			549
						265	9									
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	365	1	3353	3	N	264	364	1			449
						290	9									
01	3379 X	1178	-0-	-2201	-0-	57	1	757	3	N	331	321	1			459
						364	9									
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	121	183	1			397

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	123	1	5302	3	Y	356	344	0	11	1	21
						13	4	392	9							
10	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	68	1	5675	3	Y	313	310	0			24
						17	4	344	9							
11	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	1563	1	5901	3	Y	434	442	0			16
						77	4	477	9							
12	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	2346	1	6361	3	Y	666	663	0			19
						98	4	733	9							
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	185	1	4873	3	Y	484	482	0			21
						12	4	532	9							
*02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	197	1	3950	3	Y	491	483	0			29
						23	4	540	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	74	1	3191	3	Y	260	251	0	8	1	14
							8	4	286	9							
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	40	1	3335	3	Y	246	243	0			17
							10	4	271	9							
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	990	1	3739	3	Y	329	336	0			10
							49	4	362	9							
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	1536	1	4165	3	Y	518	516	0			12
							64	4	570	9							
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	87	1	2302	3	Y	272	274	0			10
							6	4	299	9							
02	2604	X	1913	-0-	-691	-0-	78	1	1551	3	Y	250	246	0			14
							9	4	275	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	95	1	4044	3	Y	264	250	0	8	1	15
							9	4	290	9							
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	49	1	4073	3	Y	241	238	0			18
							12	4	265	9							
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1148	1	4334	3	Y	178	189	0			7
							57	4	196	9							
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1497	1	4057	3	Y	88	92	0			3
							62	4	97	9							
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	122	1	3215	3	Y	66	66	0			3
							8	4	73	9							
*02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	162	1	3242	3	Y	74	72	0			5
							19	4	81	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	1708	-0-	-3752	-0-	5	1	1607	3	Y	87	91	1			11
							96	9									
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	26	1	5959	3	Y	262	256	1			17
							288	9									
11	5010	X	4982	-0-	-28	-0-	34	1	4690	3	Y	222	213	1			26
							14	4	244	9							
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	308	1	4787	3	Y	217	227	1			16
							6	4	239	9							
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	301	1	4794	3	Y	201	204	1			13
							221	9									
02	4816	X	4668	-0-	-148	-0-	278	1	4190	3	Y	182	184	1			11
							200	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	316	1	1657	3	Y	202	146	1			127
							222	9									
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	423	1	2163	3	Y	280	305	1			102
							308	9									
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	3	Y	213	160	1			155
							234	9									
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	3	Y	323	309	1			169
							355	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	275	1	1819	3	Y	280	329	1			120
							308	9									
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	343	1	1466	3	Y	228	276	1			72
							251	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	619	1	3246	3	Y	239	178	1			155
							263	9									
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	615	1	3145	3	Y	297	338	1			114
							1	4	327	9							
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	190	1	3149	3	Y	261	190	1			185
							287	9									
12	3379	X	2080	-0-	-1299	-0-	68	1	1703	3	Y	281	302	1			164
							309	9									
01	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	368	1	2438	3	Y	263	314	1			113
							289	9									
02	3752	X	2640	-0-	-1112	-0-	443	1	1897	3	Y	273	306	1			80
							300	9									

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	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	113	1	4830	3	Y	355	344	0	10	1	15
							11	4	391	9							
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	59	1	4991	3	Y	333	329	0			19
							15	4	366	9							
11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	1443	1	5449	3	Y	444	453	0			10
							71	4	488	9							
12	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	2154	1	5839	3	Y	647	645	0			12
							90	4	712	9							
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	171	1	4517	3	Y	475	473	0			14
							11	4	523	9							
*02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	202	1	4025	3	Y	480	472	0			22
							23	4	528	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	115	1	4930	3	Y	320	304	0	9	1	19
							11	4	352	9							
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	61	1	5196	3	Y	306	301	0			24
							16	4	337	9							
11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	1496	1	5650	3	Y	449	456	0			17
							74	4	494	9							
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	2301	1	6238	3	Y	725	721	0			21
							96	4	798	9							
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	174	1	4581	3	Y	505	504	0			22
							11	4	556	9							
*02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	188	1	3766	3	Y	532	522	0			32
							22	4	585	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2797	-0-	-203	3862	74	1	2180	3	Y	491	490	0			10
							3	4	540	9							
10	8376	X	4514	-0-	-3862	-0-	172	1	3402	3	Y	854	842	0			22
							1	4	939	9							
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	156	1	2981	3	Y	833	840	0			15
							5	4	916	9							
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	152	1	2734	3	Y	862	861	0			16
							26	4	948	9							
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	240	247	0			9
							9	4	264	9							
02	2632	X	2551	-0-	-81	-0-	161	1	2011	3	Y	280	280	0			9
							71	4	308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	130	1	6949	3	Y	1045	1037	0			98
							27	4	1150	9							
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	119	1	6876	3	Y	981	995	0			84
							4	4	1079	9							
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	141	1	6072	3	Y	1048	1069	0			63
							1153	9									
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	153	1	6111	3	Y	1037	1046	0			54
							2	4	1141	9							
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	97	1	6166	3	Y	1122	1116	0			60
							10	4	1234	9							
02	7700	X	7036	-0-	-664	-0-	34	1	5802	3	Y	1088	1091	0			57
							3	4	1197	9							

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	T. A.		6765	-0-	6765	15240	107	1	5726	3	Y	827	823	0			77
							22	4	910	9							
10	T. A.		7353	-0-	7353	22593	108	1	6278	3	Y	875	879	0			73
							4	4	963	9							
11	T. A.		6447	-0-	6447	29040	124	1	5334	3	Y	899	920	0			52
							989	9									
12	34507	X	5467	-0-	-29040	-0-	114	1	4527	3	Y	750	766	0			36
							1	4	825	9							
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	89	1	5627	3	Y	861	855	0			42
							9	4	947	9							
*02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	32	1	5282	3	Y	992	987	0			47
							2	4	1091	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1063	-0-	-977	-0-	9	1	255	3	Y	726	712	0			14
							799	9									
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	1	14	0			1
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	117	1	1450	3	Y	256	248	0			8
							51	4	282	9							

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2965	-0-	2965	21583	3	1	2860	3	Y	93	87	1			84
							102	9									
10	T. A.		4206	-0-	4206	25789	7	1	4089	3	Y	100	104	1			80
							110	9									
11	T. A.		13850	-0-	13850	39639	27	1	13376	3	Y	406	404	1			82
							447	9									
12	50733	X	11094	-0-	-39639	-0-	572	1	10141	3	Y	346	305	1			123
							381	9									
01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	554	1	9320	3	Y	374	385	1			112
							411	9									
*02	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	484	1	8190	3	Y	250	275	1			87
							275	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.	2548	-0-	2548	20558	3	1	2444	3	Y	92	86	1			86
						101	9									
10	T. A.	3576	-0-	3576	24134	6	1	3462	3	Y	98	102	1			82
						108	9									
11	T. A.	10253	-0-	10253	34387	20	1	9850	3	Y	348	347	1			83
						383	9									
12	42756 X	8369	-0-	-34387	-0-	431	1	7652	3	Y	260	230	1			113
						286	9									
01	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	478	1	8050	3	Y	322	326	1			109
						354	9									
*02	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	412	1	6966	3	Y	229	250	1			88
						252	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

09	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	2152	1	9018	3	Y	1553	1536	0			72
						87	4	1708	9							
10	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	543	1	9637	3	Y	1426	1430	0			68
						8	4	1569	9							
11	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	286	1	8672	3	Y	953	986	0			35
						15	4	1048	9							
12	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	347	1	8481	3	Y	1330	1315	0			50
						2	4	1463	9							
01	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	323	1	7188	3	Y	1181	1181	0			50
						43	4	1299	9							
02	7616 X	5951	-0-	-1665	-0-	248	1	4508	3	Y	1070	1079	0			41
						18	4	1177	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

09	14B2 EXT	3932	-0-	3932	25341	4	1	3718	3	Y	191	179	1			35
						210	9									
10	14B2 EXT	10037	-0-	10037	35378	16	1	9613	3	Y	371	362	1			44
						408	9									
11	14B2 EXT	14011	-0-	14011	49389	27	1	13289	3	Y	632	652	1			24
						695	9									
12	63282 X	13893	-0-	-49389	-0-	714	1	12672	3	Y	461	410	1			75
						507	9									
01	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	728	1	12239	3	Y	484	500	1			59
						532	9									
*02	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	645	1	10900	3	Y	345	376	1			28
						380	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

09	3390 X	2210	-0-	-1180	-0-	410	1	1717	3	Y	61	61	0			3
						16	4	67	9							
10	3782 X	1352	-0-	-2430	-0-	70	1	1246	3	Y	32	34	0			1
						1	4	35	9							
11	3600 X	979	-0-	-2621	-0-	30	1	929	3	Y	16	16	0			1
						2	4	18	9							
12	2666 X	2381	-0-	-285	-0-	83	1	2036	3	Y	237	229	0			9
						1	4	261	9							
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	131	1	2924	3	Y	293	290	0			12
						18	4	322	9							
*02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	2048	3	Y	261	263	0			10
						8	4	287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14B2 EXT	10031	-0-	10031	12927	159	1	8289	3	Y	1437	1263	0			289
						2	4	1581	9							
10	14B2 EXT	5080	-0-	5080	18007	118	1	4046	3	Y	833	882	0			240
						916	9									
11	14B2 EXT	8646	-0-	8646	26653	126	1	7069	3	Y	1319	1244	0			315
						1451	9									
12	34957 X	8304	-0-	-26653	-0-	154	1	7115	3	Y	941	1027	0			229
						1035	9									
01	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	361	1	8491	3	Y	681	734	0			176
						749	9									
02	8232 X	6432	-0-	-1800	-0-	98	1	5950	3	Y	349	381	0			144
						384	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

09	14550 X	3814	-0-	-10736	-0-	4	1	3676	3	Y	122	115	1			83
						134	9									
10	15035 X	11505	-0-	-3530	-0-	18	1	11179	3	Y	280	269	1			94
						308	9									
11	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	31	1	15259	3	Y	478	493	1			79
						526	9									
12	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	682	1	12104	3	Y	448	394	1			133
						493	9									
01	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	671	1	11296	3	Y	440	458	1			115
						484	9									
*02	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	797	1	13473	3	Y	411	433	1			93
						452	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

09	6660 X	4399	-0-	-2261	-0-	791	1	3313	3	Y	239	266	0			16
						32	4	263	9							
10	5022 X	3815	-0-	-1207	-0-	189	1	3362	3	Y	237	238	0			15
						3	4	261	9							
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	110	1	3338	3	Y	190	194	0			11
						6	4	209	9							
12	6882 X	6009	-0-	-873	-0-	206	1	5045	3	Y	688	669	0			30
						1	4	757	9							
01	6882 X	6504	-0-	-378	-0-	243	1	5428	3	Y	727	722	0			35
						33	4	800	9							
02	4116 X	3768	-0-	-348	-0-	155	1	2827	3	Y	704	708	0			31
						12	4	774	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

09	3330 X	2580	-0-	-750	-0-	323	1	1698	3	Y	508	344	1			302
						559	9									
10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	219	1	1117	3	Y	420	541	1			181
						462	9									
11	1230 X	968	-0-	-262	-0-	40	1	664	3	Y	240	212	1			209
						264	9									
12	2573 X	436	-0-	-2137	-0-	9	1	237	3	Y	173	246	1			136
						190	9									
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	86	162	1			60
						95	9									
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	72	1	308	3	Y	218	219	1			59
						240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	486	1	6544	3	Y	2692	2663	0			230
							3	4	2961	9							
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	224	1	2953	3	Y	1716	1784	0			162
							1	4	1888	9							
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	193	1	3313	3	Y	1470	1501	0			131
							5	4	1617	9							
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	3	Y	1156	1220	0			67
							3	4	1272	9							
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	3	Y	559	596	0			30
							2	4	615	9							
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	74	1	2083	3	Y	716	709	0			37
							788	9									

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	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	180	1	10152	3	Y	227	199	1			204
							2	4	250	9							
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	159	1	11144	3	Y	125					329
							2	4	138	9							
11	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	148	1	9586	3	Y	241	67	1			503
							2	4	265	9							
12	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	124	1	10191	3	Y	16					519
							1	4	18	9							
01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	118	1	9610	3	Y	66	69	1			516
							3	4	73	9							
*02	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	104	1	8616	3	Y	545	548	1			518
							2	4	600	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	140	1	7899	3	Y	202	168	1			173
							2	4	222	9							
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	110	1	7719	3	Y	116					289
							1	4	128	9							
11	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	132	1	8471	3	Y	223	60	1			452
							1	4	245	9							
12	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	92	1	7538	3	Y	12					464
							1	4	13	9							
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	104	1	8411	3	Y	68	62	1			470
							2	4	75	9							
*02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	82	1	6886	3	Y	491	500	1			467
							2	4	540	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	125	1	7065	3	Y	228	171	1			170
							2	4	251	9							
10	6913	X	6468	-0-	-445	-0-	89	1	6238	3	Y	127					297
							1	4	140	9							
11	6690	X	5849	-0-	-841	-0-	87	1	5592	3	Y	154	54	1			397
							1	4	169	9							
12	6913	X	6669	-0-	-244	-0-	80	1	6575	3	Y	12					409
							1	4	13	9							
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	77	1	6229	3	Y	52	55	1			406
							2	4	57	9							
*02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	72	1	5954	3	Y	452	440	1			407
							1	4	497	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	250	1	84	3	Y	105	97	0	4	1	22
							1	4	116	9							
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	107	1	68	3	Y	106	107	0			21
							117	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	85	3	Y	82	70	0			33
							90	9									
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	18	35	0			16
							20	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	Y	35	28	0	3	1	20
							39	9									
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	Y	3	14	0	1	1	8
							3	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	127	-0-	-69	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

09	3420	X	639	-0-	-2781	-0-	32	1	427	3	Y	164	174	0			15
							180	9									
10	3534	X	574	-0-	-2960	-0-	25	1	329	3	Y	200	198	0			17
							220	9									
11	3420	X	679	-0-	-2741	-0-	25	1	431	3	Y	202	202	0			17
							1	4	222	9							
12	2610	X	104	-0-	-2506	-0-	4	1	60	3	Y	36	51	0			2
							40	9									
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	102	1	2029	3	Y	833	796	0			39
							1	4	916	9							
*02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	3	Y	186	215	0			10
							205	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

09	1950	X	710	-0-	-1240	-0-	49	1	655	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	399	1	5251	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	22	20	0			2
							24	9									
12	2015	X	59	-0-	-1956	-0-	3	1	52	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	3	Y	388	370	0			19
							1	4	427	9							
*02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	3	Y	745	726	0			38
							820	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	88	1	6252	3	Y	1112	1094	0			35
							1	4	1223	9							
10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	91	1	7604	3	Y	1557	1564	0			28
							1	4	1713	9							
11	8670	X	8450	-0-	-220	-0-	88	1	6873	3	Y	1354	1354	0			28
							1489	9									
12	8446	X	8352	-0-	-94	-0-	78	1	6770	3	Y	1367	1367	0			28
							1504	9									
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	110	1	7060	3	Y	1379	1379	0			28
							1517	9									
*02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	88	1	6207	3	Y	1250	1229	0			49
							1375	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	108	1	7679	3	Y	985	973	0			29
							1	4	1084	9							
10	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	102	1	8517	3	Y	1037	1049	0			17
							1	4	1141	9							
11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	112	1	8698	3	Y	1132	1128	0			21
							1245	9									
12	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	97	1	8407	3	Y	1137	1137	0			21
							1251	9									
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	136	1	8703	3	Y	1137	1138	0			20
							1251	9									
*02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	105	1	7409	3	Y	976	961	0			35
							1074	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	194	1	1290	3	Y	1113	1022	1			168
							1	4	1224	9							
10	2015	X	1722	-0-	-293	-0-	154	1	1275	3	Y	263	352	1			79
							4	4	289	9							
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	156	1	1717	3	Y	650	586	1			143
							5	4	715	9							
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	216	1	2008	3	Y	752	724	1			171
							3	4	827	9							
01	3100	N	4635	-0-	1535	1535	403	1	2318	3	Y	1731	1415	1			487
							10	4	1904	9							
*02	2800	N	3592	-0-	792	2327	352	1	2460	3	Y	706	934	1			259
							3	4	777	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	255	1	7418	3	Y	376	265	0	108	1	50
							4	4	414	9							
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	245	1	7478	3	Y	547	371	0	183	1	43
							4	4	602	9							
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	125	1	6773	3	Y	356	269	0	95	1	35
							4	4	392	9							
12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	135	1	7180	3	Y	417	208	0	174	1	70
							4	4	459	9							
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	231	1	7094	3	Y	626	472	0	156	1	68
							4	4	689	9							
02	6860	X	6444	-0-	-416	-0-	48	1	6035	3	Y	323	353	0			40
							6	4	355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	88	1	2557	3	Y	369	259	0	106	1	46
							1	4	406	9							
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	83	1	2526	3	Y	455	313	0	154	1	34
							1	4	501	9							
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	51	1	2777	3	Y	302	228	0	81	1	27
							2	4	332	9							
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	80	1	4285	3	Y	372	184	0	155	1	60
							3	4	409	9							
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	4498	3	Y	520	395	0	130	1	55
							2	4	572	9							
*02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	43	1	5375	3	Y	374	389	0			38
							5	4	411	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7239	-0-	-681	-0-	223	1	6480	3	Y	484	327	0	134	1	60
							4	4	532	9							
10	7688	X	7619	-0-	-69	-0-	219	1	6661	3	Y	669	454	0	224	1	51
							3	4	736	9							
11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	113	1	6133	3	Y	1876	1301	0	462	1	164
							4	4	2064	9							
12	7874	X	6225	-0-	-1649	-0-	106	1	5664	3	Y	410	263	0	222	1	89
							4	4	451	9							
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	195	1	5961	3	Y	643	497	0	165	1	70
							3	4	707	9							
*02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	50	1	6184	3	Y	438	462	0			48
							6	4	482	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	433	1	1109	3	Y	189	89	1			170
							98	4	208	9							
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	420	1	953	3	Y	123	164	1			129
							143	4	135	9							
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	306	1	1779	3	Y	90					219
							49	4	99	9							
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	361	1	848	3	Y	54	136	1			137
							1	4	59	9							
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	3	Y	54	62	1			129
							17	4	59	9							
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	151	1	1055	3	Y	83	118	1			94
							180	4	91	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	54	1	116	3	Y	16	9	0			7
							18	9									
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	182	1	452	3	Y	82	53	0			36
							90	9									
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	163	1	388	3	Y	92	82	0			46
							19	4	101	9							
12	186	X	72	-0-	-114	-0-	16	1	41	3	Y	14	47	0			13
							15	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	Y	73	57	0			29
							80	9									
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	131	1	238	3	Y	155	137	0			47
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2820	X	2660	-0-	-160	-0-	78	1	2265	3	Y	287	190	0	78	1	34
							1	4	316	9							
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	82	1	2484	3	Y	414	280	0	138	1	30
							1	4	455	9							
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	43	1	2304	3	Y	265	200	0	71	1	24
							1	4	292	9							
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	46	1	2436	3	Y	288	144	0	121	1	47
							1	4	317	9							
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	136	1	4160	3	Y	747	540	0	178	1	76
							2	4	822	9							
*02	2800	N	3078	-0-	278	278	23	1	2745	3	Y	280	321	0			36
							2	4	308	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1193	1	4998	3	Y	453	436	0			19
							48	4	498	9							
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	249	1	4418	3	Y	436	436	0			19
							4	4	480	9							
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	148	1	4457	3	Y	375	382	0			12
							7	4	413	9							
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	125	1	3067	3	Y	295	297	0			10
							1	4	325	9							
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	130	1	2914	3	Y	471	463	0			18
							18	4	518	9							
02	4536	X	2362	-0-	-2174	-0-	95	1	1734	3	Y	478	480	0			16
							7	4	526	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	665	1	2786	3	Y	344	342	0			16
							27	4	378	9							
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	142	1	2515	3	Y	326	326	0			16
							2	4	359	9							
11	3390	X	2676	-0-	-714	-0-	76	1	2291	3	Y	277	283	0			10
							4	4	305	9							
12	3503	X	1848	-0-	-1655	-0-	61	1	1477	3	Y	282	281	0			11
							310	9									
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	3	Y	292	290	0			13
							8	4	321	9							
02	3164	X	1838	-0-	-1326	-0-	74	1	1354	3	Y	367	366	0			14
							6	4	404	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	272	1	1139	3	Y	156	159	0			8
							11	4	172	9							
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	3	Y	204	202	0			10
							1	4	224	9							
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	42	1	1268	3	Y	184	187	0			7
							2	4	202	9							
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	3	Y	208	207	0			8
							229	9									
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	79	1	1769	3	Y	291	287	0			12
							11	4	320	9							
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	3	Y	189	194	0			7
							6	4	208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	153	1	2572	3	Y	826	811	0			80
							909	9									
10	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	90	1	1491	3	Y	537	558	0			59
							1	4	591	9							
11	3030	X	2447	-0-	-583	-0-	22	1	1714	3	Y	645	644	0			60
							1	4	710	9							
12	2671	X	742	-0-	-1929	-0-	22	1	530	3	Y	173	153	0			80
							190	9									
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	Y	37	10	0			107
							41	9									
02	2184	X	100	-0-	-2084	-0-	25	1	42	3	Y	30	42	0			95
							33	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	219	1	3672	3	Y	595	590	0			57
							655	9									
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	217	1	3591	3	Y	564	563	0			58
							1	4	620	9							
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	42	1	3276	3	Y	473	488	0			43
							3	4	520	9							
12	2976	X	79	-0-	-2897	-0-	3	1	65	3	Y	10	35	0			18
							11	9									
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	156	1	131	3	Y	166	16	0			168
							1	4	183	9							
02	2996	X	479	-0-	-2517	-0-	124	1	211	3	Y	130	91	0			207
							1	4	143	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	375	1	6306	3	Y	977	965	0			95
							1	4	1075	9							
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	381	1	6324	3	Y	1113	1094	0			114
							3	4	1224	9							
11	6750	X	4641	-0-	-2109	-0-	50	1	3876	3	Y	647	697	0			64
							3	4	712	9							
12	6195	X	33	-0-	-6162	-0-	1	1	28	3	Y	4	44	0			24
							4	9									
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	94	1	79	3	Y	114	12	0			126
							125	9									
02	5208	X	169	-0-	-5039	-0-	45	1	74	3	Y	45	52	0			119
							50	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	62	1	4353	3	Y	1135	1108	0			36
							1249	9									
10	4867	X	4296	-0-	-571	-0-	45	1	3709	3	Y	493	520	0			9
							542	9									
11	4860	X	3360	-0-	-1500	-0-	36	1	2805	3	Y	472	472	0			9
							519	9									
12	4980	X	3173	-0-	-1807	-0-	30	1	2630	3	Y	466	466	0			9
							513	9									
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	43	1	2738	3	Y	469	469	0			9
							516	9									
*02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	57	1	3970	3	Y	428	421	0			16
							471	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6720	X	5816	-0-	-904	-0-	70	1	4893	3	Y	775	787	0			26
							853	9									
10	15004	X	14544	-0-	-460	-0-	146	1	12227	3	Y	1973	1963	0			36
							1	4	2170	9							
11	14520	X	12395	-0-	-2125	-0-	133	1	10407	3	Y	1686	1687	0			35
							1855	9									
12	13578	X	12593	-0-	-985	-0-	115	1	9984	3	Y	2266	2254	0			47
							1	4	2493	9							
01	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	169	1	10892	3	Y	2390	2388	0			49
							1	4	2629	9							
*02	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	133	1	9394	3	Y	2099	2066	0			82
							1	4	2309	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	43	1	3035	3	Y	638	633	0			20
							702	9									
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	36	1	2990	3	Y	828	834	0			14
							911	9									
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	38	1	2925	3	Y	782	781	0			15
							860	9									
12	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	32	1	2752	3	Y	524	529	0			10
							576	9									
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	45	1	2883	3	Y	137	145	0			2
							151	9									
*02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	61	1	4262	3	Y	118	116	0			4
							130	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	19	1	1332	3	Y	281	282	0			9
							309	9									
10	1364	X	880	-0-	-484	-0-	8	1	674	3	Y	180	185	0			4
							198	9									
11	1200	X	601	-0-	-599	-0-	6	1	467	3	Y	116	117	0			3
							128	9									
12	2263	X	1450	-0-	-813	-0-	13	1	1119	3	Y	289	285	0			7
							318	9									
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	19	1	1245	3	Y	214	215	0			6
							235	9									
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	694	3	Y	99	99	0			6
							109	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	272	1	10021	3	Y	406	413	0			37
							2	4	447	9							
10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	106	1	10093	3	Y	442	427	0			52
							486	9									
11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	111	1	9829	3	Y	430	440	0			42
							473	9									
12	10447	X	9596	-0-	-851	-0-	71	1	9063	3	Y	420	433	0			29
							462	9									
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	176	1	9053	3	Y	414	391	0			52
							455	9									
02	9688	X	9368	-0-	-320	-0-	95	1	8803	3	Y	424	430	0			46
							4	4	466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	269	1	9903	3	Y	387	394	0			35
							2	4	426	9							
10	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	106	1	10083	3	Y	415	401	0			49
							457	9									
11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	105	1	9303	3	Y	399	409	0			39
							439	9									
12	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	74	1	9419	3	Y	420	430	0			29
							462	9									
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	182	1	9411	3	Y	428	403	0			54
							1	4	471	9							
02	9352	X	9183	-0-	-169	-0-	94	1	8650	3	Y	395	405	0			44
							4	4	435	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9613	-0-	-17	-0-	240	1	8844	3	Y	479	485	0			44
							2	4	527	9							
10	9858	X	9539	-0-	-319	-0-	93	1	8886	3	Y	509	492	0			61
							560	9									
11	9390	X	8829	-0-	-561	-0-	92	1	8192	3	Y	495	507	0			49
							545	9									
12	9631	X	9154	-0-	-477	-0-	67	1	8517	3	Y	518	529	0			38
							570	9									
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	161	1	8311	3	Y	504	477	0			65
							554	9									
02	8540	X	8161	-0-	-379	-0-	81	1	7548	3	Y	480	491	0			54
							4	4	528	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	66	16	0	11	1	39
11	900	X	11	-0-	-889	-0-	10	3	1	9	Y	1	9	1			31
12	527	X	104	-0-	-423	-0-	4	1	78	3	Y	20	50	0			1
							22	9									
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	312	1	8415	3	Y	995	989	0			7
							14	4	1095	9							
*02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	18	1	965	3	Y	-0-	7	1			-0-
							2	4									

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	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	172	1	9193	3	Y	876	842	0			76
							36	4	964	9							
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	156	1	9054	3	Y	819	828	0			67
							6	4	901	9							
11	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	268	1	11587	3	Y	910	926	0			51
							1	4	1001	9							
12	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	326	1	13038	3	Y	945	952	0			44
							4	4	1040	9							
01	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	212	1	13408	3	Y	942	940	0			46
							21	4	1036	9							
02	9688	X	7631	-0-	-2057	-0-	41	1	6774	3	Y	739	750	0			35
							3	4	813	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	170	1	9133	3	Y	797	788	0			73
							36	4	877	9							
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	155	1	8999	3	Y	745	756	0			62
							6	4	820	9							
11	8490	X	8438	-0-	-52	-0-	170	1	7369	3	Y	816	831	0			47
							1	4	898	9							
12	8136	X	7663	-0-	-473	-0-	166	1	6627	3	Y	789	798	0			38
							2	4	868	9							
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	108	1	6864	3	Y	789	787	0			40
							11	4	868	9							
*02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	41	1	6773	3	Y	743	746	0			37
							3	4	817	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		222	-0-	222	674	3	1	182	3	Y	33	35	0			3
							1	4	36	9							
10	T. A.		113	-0-	113	787	2	1	93	3	Y	16	18	0			1
							18	9									
11	T. A.		94	-0-	94	881	2	1	74	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	T. A.		179	-0-	179	1060	4	1	143	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
01	1117	X	57	-0-	-1060	-0-	1	1	46	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	34	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

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	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	119	1	6392	3	Y	866	849	0			77
							25	4	953	9							
10	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	109	1	6298	3	Y	810	821	0			66
							4	4	891	9							
11	6000	X	180	-0-	-5820	-0-	3	1	151	3	Y	24	87	0			3
							26	9									
12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	212	1	8447	3	Y	1291	1235	0			59
							2	4	1420	9							
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	99	1	6286	3	Y	925	938	0			46
							10	4	1018	9							
02	7000	X	5950	-0-	-1050	-0-	31	1	5083	3	Y	758	768	0			36
							2	4	834	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	129	1	6909	3	Y	472	465	0			44
							27	4	519	9							
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	137	1	7919	3	Y	733	717	0			60
							5	4	806	9							
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	152	1	6568	3	Y	735	752	0			43
							809	9									
12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	150	1	5999	3	Y	660	671	0			32
							2	4	726	9							
01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	96	1	6116	3	Y	652	652	0			32
							10	4	717	9							
*02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	40	1	6735	3	Y	385	399	0			18
							3	4	424	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	128	1	6854	3	Y	377	366	0			35
							27	4	415	9							
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	126	1	7294	3	Y	397	398	0			34
							4	4	437	9							
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	109	1	4688	3	Y	247	265	0			16
							272	9									
12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	146	1	5859	3	Y	281	282	0			15
							2	4	309	9							
01	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	138	1	8745	3	Y	406	399	0			22
							14	4	447	9							
02	6216	X	5615	-0-	-601	-0-	32	1	5338	3	Y	221	230	0			13
							2	4	243	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

09	6480	X	395	-0-	-6085	-0-	10	1	347	3	Y	15	15	0			4
							21	4	17	9							
10	4464	X	378	-0-	-4086	-0-	11	1	349	3	Y	10	10	0			4
							7	4	11	9							
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	106	1	4836	3	Y	193	192	0			5
							147	4	212	9							
12	930	X	258	-0-	-672	-0-	3	1	215	3	Y	33	33	0			5
							4	4	36	9							
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	60	60	0			5
							4	4	66	9							
*02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	28	28	0			5
							1	4	31	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

09	3000	X	920	-0-	-2080	-0-	25	1	830	3	Y	14	14	0			2
							50	4	15	9							
10	7316	X	2430	-0-	-4886	-0-	66	1	2274	3	Y	38	37	0			3
							48	4	42	9							
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	143	1	6545	3	Y	276	274	0			5
							199	4	304	9							
12	992	X	654	-0-	-338	-0-	7	1	536	3	Y	92	93	0			4
							10	4	101	9							
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	44	44	0			4
							2	4	48	9							
02	2184	X	194	-0-	-1990	-0-	4	1	178	3	Y	11	11	0			4
							12	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5802	-0-	5802	5802	12	1	5288	3	Y	456	402	0			54
							502	9									
11	T. A.		8340	-0-	8340	14142	25	1	7649	3	Y	605	590	0			69
							666	9									
12	T. A.		6481	-0-	6481	20623	32	1	6008	3	Y	401	400	0			70
							441	9									
01	27133	X	6510	-0-	-20623	-0-	10	1	6081	3	Y	381	407	0			44
							419	9									
*02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	9	1	5911	3	Y	277	266	0			55
							305	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	189	1	4060	3	Y	144	139	0			24
							158	9									
10	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	9	1	3944	3	Y	158	159	0			23
							174	9									
11	4350	X	3263	-0-	-1087	-0-	10	1	3189	3	Y	58	71	0			10
							64	9									
12	4442	X	3231	-0-	-1211	-0-	17	1	3149	3	Y	59	58	0			11
							65	9									
01	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	6	1	3429	3	Y	165	158	0			18
							182	9									
02	3724	X	2616	-0-	-1108	-0-	4	1	2470	3	Y	129	121	0			26
							142	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	261	1	5602	3	Y	366	369	0			61
							403	9									
10	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	13	1	5789	3	Y	307	324	0			44
							338	9									
11	6240	X	5549	-0-	-691	-0-	17	1	5220	3	Y	284	293	0			35
							312	9									
12	6727	X	5757	-0-	-970	-0-	29	1	5376	3	Y	320	302	0			53
							352	9									
01	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	9	1	5451	3	Y	368	380	0			41
							405	9									
02	5684	X	4680	-0-	-1004	-0-	7	1	4381	3	Y	265	253	0			53
							292	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	43	1	2227	3	Y	133	146	0			34
							146	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	61	1	2090	3	Y	141	137	0			38
							155	9									
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	39	1	2215	3	Y	135	137	0			36
							149	9									
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	3	Y	113	121	0			28
							124	9									
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	3	Y	128	125	0			31
							141	9									
02	2268	X	1766	-0-	-502	-0-	27	1	1622	3	Y	106	99	0			38
							117	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	3554	-0-	-676	-0-	64	1	3335	3	Y	140	155	0			36
						1	4	154	9							
10	4340 X	3830	-0-	-510	-0-	104	1	3560	3	Y	151	146	0			41
						166	9									
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	63	1	3534	3	Y	147	149	0			39
						162	9									
12	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	79	1	3639	3	Y	160	162	0			37
						176	9									
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	145	1	3407	3	Y	215	202	0			50
						237	9									
*02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	49	1	2965	3	Y	255	220	0			85
						281	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

09	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	73	1	3846	3	Y	171	172	0			40
						1	4	188	9							
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	107	1	3661	3	Y	178	171	0			47
						196	9									
11	3720 X	3704	-0-	-16	-0-	62	1	3469	3	Y	157	162	0			42
						173	9									
12	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	73	1	3368	3	Y	177	178	0			41
						195	9									
01	3844 X	3572	-0-	-272	-0-	137	1	3216	3	Y	199	193	0			47
						219	9									
*02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	53	1	3253	3	Y	277	234	0			90
						305	9									

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	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	141	1	3027	3	Y	108	109	0			17
						119	9									
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	6	1	2806	3	Y	69	76	0			10
						76	9									
11	2670 X	2565	-0-	-105	-0-	8	1	2488	3	Y	63	65	0			8
						69	9									
12	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	13	1	2444	3	Y	67	64	0			11
						74	9									
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	4	1	2464	3	Y	64	68	0			7
						70	9									
02	3080 X	1747	-0-	-1333	-0-	3	1	1701	3	Y	39	38	0			8
						43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	2544	-0-	-1926	-0-	46	1	2430	3	N	61	73	0			18
							1	4	67	9							
10	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	110	1	3765	3	N	104	95	0			27
							114	9									
11	5520	X	3057	-0-	-2463	-0-	52	1	2920	3	N	77	82	0			22
							85	9									
12	3503	X	2374	-0-	-1129	-0-	49	1	2246	3	N	72	76	0			18
							79	9									
01	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	103	1	2416	3	N	94	89	0			23
							103	9									
*02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	44	1	2676	3	N	137	115	0			45
							151	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	133	1	6974	3	Y	203	208	0			46
							2	4	223	9							
10	8215	X	5805	-0-	-2410	-0-	158	1	5419	3	Y	207	201	0			52
							228	9									
11	5730	X	1932	-0-	-3798	-0-	33	1	1830	3	Y	63	94	0			21
							69	9									
12	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	115	1	5313	3	Y	170	159	0			32
							187	9									
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	244	1	5723	3	Y	254	234	0			52
							279	9									
*02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	83	1	5036	3	Y	262	230	0			84
							288	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	101	1	2161	3	Y	106	103	0			17
							117	9									
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	Y	89	93	0			13
							98	9									
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	7	1	2095	3	Y	116	115	0			14
							128	9									
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	12	1	2179	3	Y	154	143	0			25
							169	9									
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	3	Y	149	157	0			17
							164	9									
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	3	1	1875	3	Y	108	104	0			21
							119	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

09	11310	X	1063	-0-	-10247	-0-	24	1	768	3	Y	245	127	0			131
							1	4	270	9							
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	116	57	0	41	1	149
11	9870	X	16	-0-	-9854	-0-	13	3	3	9	Y	3	33	1			119
12	558	X	511	-0-	-47	-0-	19	1	347	3	Y	132	239	0			12
							145	9									
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	76	87	0			1
							1	4	84	9							
02	980	X	739	-0-	-241	-0-	13	1	706	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	4265	-0-	-2575	-0-	87	1	2835	3	Y	1217	641	0			657
							4	4	1339	9							
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	132	184	0	131	1	474
11	6840	X	30	-0-	-6810	-0-	23	3	7	9	Y	6	104	1			376
12	2511	X	576	-0-	-1935	-0-	20	1	355	3	Y	183	532	0			27
							201	9									
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	63	88	0			2
							69	9									
02	3976	X	3337	-0-	-639	-0-	58	1	3060	3	Y	193	190	0	2	1	3
							7	4	212	9							

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	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	1001	1	5990	3	Y	393	376	0			60
							2	4	432	9							
10	6944	X	6606	-0-	-338	-0-	1004	1	5194	3	Y	370	385	0			45
							1	4	407	9							
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1163	1	5140	3	Y	427	435	0			37
							48	4	470	9							
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	673	1	5200	3	Y	592	573	0			56
							127	4	651	9							
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	381	1	5576	3	Y	495	507	0			44
							171	4	545	9							
*02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	179	1	5702	3	Y	508	485	0			67
							379	4	559	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	5264	-0-	-2116	-0-	711	1	4252	3	Y	273	266	0			41
							1	4	300	9							
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1012	1	5237	3	Y	271	282	0			30
							1	4	298	9							
11	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	987	1	4359	3	Y	269	279	0			20
							41	4	296	9							
12	6076	X	5574	-0-	-502	-0-	555	1	4291	3	Y	566	538	0			48
							105	4	623	9							
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	317	1	4623	3	Y	366	386	0			28
							141	4	403	9							
02	5908	X	904	-0-	-5004	-0-	26	1	806	3	Y	17	44	0			1
							53	4	19	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5453	-0-	-757	-0-	738	1	4415	3	Y	272	272	0			45
							1	4	299	9							
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	938	1	4858	3	Y	367	368	0			44
							1	4	404	9							
11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	1317	1	5822	3	Y	409	418	0			35
							55	4	450	9							
12	5983	X	5541	-0-	-442	-0-	586	1	4533	3	Y	283	290	0			28
							111	4	311	9							
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	323	1	4728	3	Y	304	306	0			26
							145	4	334	9							
*02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	206	1	6529	3	Y	317	302	0			41
							432	4	349	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	2134	-0-	2134	17402	3	1	2057	3	Y	67	64	1			75
						74	9									
10	T. A.	12317	-0-	12317	29719	19	1	11977	3	Y	292	271	1			96
						321	9									
11	T. A.	8837	-0-	8837	38556	18	1	8534	3	Y	259	282	1			73
						285	9									
12	46331 X	7775	-0-	-38556	-0-	403	1	7149	3	Y	203	180	1			96
						223	9									
01	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	443	1	7459	3	Y	298	297	1			97
						328	9									
*02	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	387	1	6541	3	Y	219	237	1			79
						241	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230 X	12060	-0-	-1170	-0-	303	1	11170	3	Y	531	542	0			52
						3	4	584	9							
10	13671 X	11541	-0-	-2130	-0-	114	1	10852	3	Y	523	509	0			66
						575	9									
11	11880 X	10820	-0-	-1060	-0-	113	1	10136	3	Y	518	530	0			54
						1	4	570	9							
12	12741 X	11800	-0-	-941	-0-	86	1	10986	3	Y	661	666	0			49
						1	4	727	9							
01	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	200	1	10341	3	Y	578	550	0			77
						1	4	636	9							
02	11172 X	9791	-0-	-1381	-0-	100	1	9205	3	Y	438	463	0			52
						4	4	482	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	408	305	1			304
						449	9									
10	620 X	604	-0-	-16	-0-	78	1	157	3	Y	335	308	1			331
						369	9									
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	26	1	66	3	Y	258	229	1			360
						284	9									
12	279 X	150	-0-	-129	-0-	2	1	45	3	Y	94	249	1			205
						103	9									
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	759	650	1			314
						835	9									
*02	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	74	1	952	3	Y	641	679	1			276
						705	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170 X	74	-0-	-1096	-0-	20	1	35	3	Y	17	41	1			41
						19	9									
10	3410 X	45	-0-	-3365	-0-	12	1	24	3	Y	8	24	1			25
						9	9									
11	2340 X	31	-0-	-2309	-0-	5	1	12	3	Y	13	15	1			23
						14	9									
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	326	193	1			156
						359	9									
01	T. A.	1315	-0-	1315	1315	99	1	1062	3	Y	140	201	1			95
						154	9									
02	T. A.	1742	-0-	1742	3057	87	1	1130	3	Y	477	408	1			164
						525	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	201	1	4327	3	Y	83	82	0			15
							91	9									
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	11	1	4829	3	Y	69	72	0			12
							76	9									
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	14	1	4318	3	Y	63	65	0			10
							69	9									
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	25	1	4632	3	Y	74	69	0			15
							81	9									
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	8	1	4478	3	Y	72	76	0			11
							79	9									
02	4396	X	3931	-0-	-465	-0-	6	1	3866	3	Y	54	52	0			13
							59	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	155	1	2543	3	Y	192	205	0			23
							211	9									
10	3875	X	3080	-0-	-795	-0-	144	1	2716	3	Y	200	201	0			22
							220	9									
11	4230	X	3113	-0-	-1117	-0-	120	1	2731	3	Y	238	230	0			30
							262	9									
12	4231	X	3583	-0-	-648	-0-	141	1	3086	3	Y	324	313	0	8	1	33
							356	9									
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	3	Y	253	253	0			33
							278	9									
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	93	1	2497	3	Y	268	260	0			41
							2	4	295	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	3932	-0-	-2908	-0-	211	1	3446	3	Y	250	233	0			29
							275	9									
10	6944	X	3907	-0-	-3037	-0-	180	1	3394	3	Y	303	298	0			34
							333	9									
11	3390	X	3071	-0-	-319	-0-	118	1	2699	3	Y	231	232	0			33
							254	9									
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	130	1	2841	3	Y	214	216	0	6	1	25
							235	9									
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3266	3	Y	246	238	0			33
							271	9									
*02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	128	1	3439	3	Y	301	287	0			47
							2	4	331	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	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	349	1	5715	3	Y	350	340	0			40
							385	9									
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	307	1	5786	3	Y	350	351	0			39
							1	4	385	9							
11	6240	X	6088	-0-	-152	-0-	237	1	5423	3	Y	388	376	0			51
							1	4	427	9							
12	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	268	1	5882	3	Y	423	417	0	11	1	46
							1	4	465	9							
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	260	1	5075	3	Y	318	321	0			43
							350	9									
02	6020	X	5059	-0-	-961	-0-	169	1	4547	3	Y	309	304	0			48
							3	4	340	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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

09	5040 X	4868	-0-	-172	-0-	675	1	4040	3	Y	138	134	0			23
						1	4	152	9							
10	4836 X	4687	-0-	-149	-0-	744	1	3851	3	Y	83	94	0			12
						1	4	91	9							
11	4620 X	3963	-0-	-657	-0-	708	1	3126	3	Y	91	94	0			9
						29	4	100	9							
12	4526 X	3174	-0-	-1352	-0-	341	1	2633	3	Y	124	120	0			13
						64	4	136	9							
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	163	1	2384	3	Y	113	115	0			11
						73	4	124	9							
02	4536 X	3758	-0-	-778	-0-	105	1	3352	3	Y	71	71	0			11
						223	4	78	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

09	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	1213	1	7256	3	Y	310	301	0			49
						2	4	341	9							
10	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	1369	1	7088	3	Y	298	311	0			36
						2	4	328	9							
11	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	1596	1	7054	3	Y	358	363	0			31
						67	4	394	9							
12	8866 X	8665	-0-	-201	-0-	925	1	7147	3	Y	381	375	0			37
						174	4	419	9							
01	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	529	1	7727	3	Y	366	371	0			32
						237	4	403	9							
02	8232 X	6897	-0-	-1335	-0-	186	1	5939	3	Y	343	331	0			44
						395	4	377	9							

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1281	3	241	9	N	219					497
10	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1529	3	309	9	N	281	362	1			416
11	1050 X	755	-0-	-295	-0-	755	3			N	-0-					416
12	1085 X	644	-0-	-441	-0-	545	3	99	9	N	90					506
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1652	3	98	9	N	89	179	1			416
*02	2800 N	2881	-0-	81	81	2835	3	46	9	N	42					458

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

09	2280 X	2024	-0-	-256	-0-	105	1	1726	3	Y	175	174	0			17
						193	9									
10	2604 X	1993	-0-	-611	-0-	90	1	1692	3	Y	192	191	0			18
						211	9									
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	106	1	2406	3	Y	298	281	0			35
						328	9									
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	3	Y	230	236	0	6	1	23
						253	9									
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2137	3	Y	169	172	0			20
						186	9									
*02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	81	1	2177	3	Y	163	160	0			23
						1	4	179	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2170	-0-	-680	-0-	117	1	1912	3	Y	128	131	0			15
							141	9									
10	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	97	1	1817	3	Y	118	120	0			13
							130	9									
11	2550	X	2239	-0-	-311	-0-	86	1	1967	3	Y	169	160	0			22
							186	9									
12	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	99	1	2156	3	Y	175	174	0	5	1	18
							193	9									
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	3	Y	129	130	0			17
							142	9									
*02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	94	1	2542	3	Y	92	94	0			15
							2	4	101	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	3	Y	132	128	0			16
							145	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	Y	96	100	0			12
							106	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	Y	111	107	0			16
							122	9									
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	Y	163	156	0	4	1	19
							179	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	Y	110	113	0			16
							121	9									
*02	2800	N	4650	-0-	1850	1850	163	1	4382	3	Y	93	93	0			16
							3	4	102	9							

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	1488	-0-	-5772	-0-	2	1	1438	3	Y	44	43	1			40
							48	9									
10	7502	X	2917	-0-	-4585	-0-	5	1	2839	3	Y	66	66	1			40
							73	9									
11	7260	X	5843	-0-	-1417	-0-	12	1	5652	3	Y	163	164	1			39
							179	9									
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	421	1	7471	3	Y	286	247	1			78
							315	9									
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	336	1	5648	3	Y	169	193	1			54
							186	9									
*02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	338	1	5712	3	Y	172	181	1			45
							189	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	2104	-0-	-4526	-0-	3	1	2047	3	Y	48	47	1			16
							1	4	53	9							
10	6851	X	5760	-0-	-1091	-0-	6	1	5608	3	Y	132	131	1			17
							1	4	145	9							
11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	22	1	6525	3	Y	202	200	1			19
							80	4	222	9							
12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	367	1	6662	3	Y	211	185	1			45
							4	4	232	9							
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	375	1	6726	3	Y	233	238	1			40
							1	4	256	9							
*02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	382	1	6215	3	Y	200	215	1			25
							1	4	220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	78	1	12532	3	Y	920	889	0			45
							1	4	1012	9							
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	61	1	9975	3	Y	726	741	0			30
							799	9									
11	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	58	1	9998	3	Y	792	792	0			30
							871	9									
12	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	34	1	9103	3	Y	545	562	0			13
							600	9									
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	23	1	9155	3	Y	364	362	0			15
							400	9									
02	7784	X	7712	-0-	-72	-0-	20	1	7354	3	Y	307	308	0			14
							338	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	1005	-0-	-5895	-0-	6	1	919	3	Y	73	71	0			5
							80	9									
10	7130	X	3554	-0-	-3576	-0-	20	1	3252	3	Y	256	249	0			12
							282	9									
11	6900	X	3670	-0-	-3230	-0-	19	1	3336	3	Y	286	285	0			13
							315	9									
12	5402	X	4036	-0-	-1366	-0-	14	1	3661	3	Y	328	331	0			10
							361	9									
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	9	1	3557	3	Y	276	272	0			14
							304	9									
*02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	11	1	4126	3	Y	38	48	0			4
							42	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5476	-0-	-914	-0-	32	1	5027	3	Y	379	366	0			21
							417	9									
10	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	44	1	7317	3	Y	546	542	0			25
							601	9									
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	40	1	6973	3	Y	567	567	0			25
							624	9									
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	24	1	6498	3	Y	524	533	0			16
							576	9									
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	16	1	6587	3	Y	487	479	0			24
							536	9									
*02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	16	1	6080	3	Y	394	396	0			22
							433	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	497	1	5013	3	Y	152					406
							167	9									
10	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	384	1	3399	3	Y	147	183	1			370
							162	9									
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	705	1	6039	3	Y	238					608
							262	9									
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	766	1	5424	3	Y	227	185	1			650
							250	9									
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	558	1	6554	3	Y	251	361	1			540
							276	9									
*02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	441	1	5623	3	Y	496	370	1			666
							546	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	2	-0-	-4048	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	18	-0-	-4167	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	25	1	2578	3	Y	490	381	0	71	1	38
							539	9									
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	16	1	595	3	Y	92	115	0			15
							101	9									
*02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	255	253	0			17
							281	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	291	-0-	-8619	-0-	2	1	257	3	Y	29	28	0			1
							32	9									
10	9207	X	52	-0-	-9155	-0-	46	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-					-0-
12	6159	X	216	-0-	-5943	-0-	1	1	189	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	129	3	15	9	Y	14	14	0			1
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	51	1	1318	3	Y	-0-					-0-

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	960	X	178	-0-	-782	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2075	3	Y	222	198	1			24
							244	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	584	3	Y	98	94	0	17	1	11
							108	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1464	3	Y	205	190	0			26
							226	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	551	-0-	-4399	-0-	3	1	494	3	Y	49	47	0			2
							54	9									
10	6913	X	1172	-0-	-5741	-0-	7	1	1052	3	Y	103	101	0			4
							113	9									
11	6690	X	30	-0-	-6660	-0-	27	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
12	4929	X	1343	-0-	-3586	-0-	5	1	1192	3	Y	133	130	0			3
							146	9									
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	Y	106	104	0			5
							117	9									
02	1064	X	1000	-0-	-64	-0-	3	1	918	3	Y	72	73	0			4
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	589	X	6	-0-	-583	-0-	6	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	570	X	241	-0-	-329	-0-	1	1	223	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	710	X	710	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	Y	47	46	0			1
							52	9									
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	188	1	5000	3	Y	597	609	0			22
							657	9									
10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	165	1	5227	3	Y	652	648	0			26
							717	9									
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	72	1	4954	3	Y	632	635	0			23
							695	9									
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	126	1	4821	3	Y	607	586	0			44
							668	9									
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	66	1	4526	3	Y	600	620	0			24
							660	9									
02	5516	X	5349	-0-	-167	-0-	85	1	4642	3	Y	565	556	0			33
							622	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7304	-0-	-946	-0-	238	1	6363	3	Y	638	642	0			25
							1	4	702	9							
10	9455	X	7081	-0-	-2374	-0-	200	1	6343	3	Y	489	492	0			22
							538	9									
11	8850	X	6472	-0-	-2378	-0-	85	1	5899	3	Y	444	447	0			19
							488	9									
12	7982	X	6533	-0-	-1449	-0-	154	1	5873	3	Y	460	443	0			36
							506	9									
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	88	1	6039	3	Y	422	438	0			20
							464	9									
02	5908	X	5860	-0-	-48	-0-	97	1	5293	3	Y	427	420	0			27
							470	9									

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	7230	X	5918	-0-	-1312	-0-	198	1	5270	3	Y	409	417	0			15
							450	9									
10	8060	X	5362	-0-	-2698	-0-	152	1	4826	3	Y	349	349	0			15
							384	9									
11	7260	X	5542	-0-	-1718	-0-	73	1	5081	3	Y	353	354	0			14
							388	9									
12	6448	X	5438	-0-	-1010	-0-	129	1	4945	3	Y	331	320	0			25
							364	9									
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	63	1	4309	3	Y	313	324	0			14
							344	9									
02	5516	X	5217	-0-	-299	-0-	86	1	4709	3	Y	384	374	0			24
							422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	11	1	4651	3	Y	317	394	0	5	1	5
						349	9									
10	3782 X	2768	-0-	-1014	-0-	5	1	2568	3	Y	177	180	0			2
						195	9									
11	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	6	1	3535	3	Y	285	281	0			6
						314	9									
12	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	19	1	4675	3	Y	419	419	0			6
						461	9									
01	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	20	1	4795	3	Y	417	416	0			7
						459	9									
*02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	18	1	4514	3	Y	381	315	0	58	1	15
						419	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	10	1	4344	3	Y	244	356	0	4	1	4
						268	9									
10	5053 X	5023	-0-	-30	-0-	9	1	4604	3	Y	373	375	0			2
						410	9									
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	8	1	4777	3	Y	464	459	0			7
						510	9									
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	19	1	4757	3	Y	470	471	0			6
						517	9									
01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	21	1	4973	3	Y	466	464	0			8
						513	9									
*02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	19	1	4644	3	Y	347	287	0	53	1	15
						382	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040 X	7113	-0-	-927	-0-	15	1	6501	3	Y	543	722	0	9	1	12
						597	9									
10	8401 X	8190	-0-	-211	-0-	14	1	7486	3	Y	627	632	0			7
						690	9									
11	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	12	1	7331	3	Y	727	719	0			15
						800	9									
12	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	30	1	7460	3	Y	819	821	0			13
						901	9									
01	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	27	1	6283	3	Y	661	661	0			13
						727	9									
02	6748 X	6485	-0-	-263	-0-	24	1	5842	3	Y	563	466	0	86	1	24
						619	9									

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	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	182	1	2273	3	Y	730	721	0			62
						803	9									
10	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	182	1	2106	3	Y	768	746	0			84
						845	9									
11	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	40	1	2027	3	Y	722	751	0			55
						794	9									
12	3317 X	2452	-0-	-865	-0-	94	1	1706	3	Y	593	602	0			46
						652	9									
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	45	1	1583	3	Y	612	613	0			45
						673	9									
02	3052 X	2943	-0-	-109	-0-	56	1	2149	3	Y	671	652	0			64
						738	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	261	1	3259	3	Y	621	618	0			48
							683	9									
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	299	1	3469	3	Y	718	693	0			73
							790	9									
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	68	1	3486	3	Y	690	715	0			48
							759	9									
12	4136	X	3401	-0-	-735	-0-	149	1	2693	3	Y	508	522	0			34
							559	9									
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	85	1	2961	3	Y	612	609	0			37
							673	9									
02	3696	X	3158	-0-	-538	-0-	66	1	2503	3	Y	535	527	0			45
							589	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	220	1	4440	3	Y	365	361	0			30
							402	9									
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	138	1	3959	3	Y	466	469	0			27
							513	9									
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	142	1	4080	3	Y	386	382	0			31
							3	4	425	9							
12	4557	X	4532	-0-	-25	-0-	147	1	3885	3	Y	454	454	0			31
							1	4	499	9							
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	127	1	3735	3	Y	439	437	0			33
							1	4	483	9							
02	4256	X	3627	-0-	-629	-0-	105	1	3213	3	Y	275	289	0			19
							6	4	303	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

09	8250	X	7983	-0-	-267	-0-	347	1	7017	3	Y	562	548	0			43
							1	4	618	9							
10	8525	X	7138	-0-	-1387	-0-	217	1	6244	3	Y	615	625	0			33
							677	9									
11	7710	X	7296	-0-	-414	-0-	224	1	6456	3	Y	555	545	0			43
							5	4	611	9							
12	7685	X	7240	-0-	-445	-0-	243	1	6427	3	Y	516	525	0			34
							2	4	568	9							
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	212	1	6257	3	Y	511	508	0			37
							2	4	562	9							
02	6524	X	5881	-0-	-643	-0-	169	1	5151	3	Y	501	506	0			32
							10	4	551	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

09	7830	X	7150	-0-	-680	-0-	310	1	6257	3	Y	530	516	0			43
							583	9									
10	8742	X	6250	-0-	-2492	-0-	187	1	5392	3	Y	610	618	0			35
							671	9									
11	7830	X	6268	-0-	-1562	-0-	190	1	5480	3	Y	540	532	0			43
							4	4	594	9							
12	7330	X	6243	-0-	-1087	-0-	207	1	5464	3	Y	519	526	0			36
							1	4	571	9							
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	179	1	5275	3	Y	486	485	0			37
							1	4	535	9							
02	5488	X	5066	-0-	-422	-0-	148	1	4507	3	Y	366	378	0			25
							8	4	403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	160	1	7103	3	Y	529	510	0			65
							12	4	582	9							
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	147	1	7594	3	Y	647	659	0			53
							4	4	712	9							
11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	52	1	6779	3	Y	708	691	0			70
							779	9									
12	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	113	1	5846	3	Y	736	755	0			51
							810	9									
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	246	1	5608	3	Y	685	695	0			41
							754	9									
02	7644	X	6280	-0-	-1364	-0-	216	1	5315	3	Y	681	671	0			51
							749	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	841	-0-	-5039	-0-	18	1	786	3	Y	33	36	0			-0-
							1	4	36	9							
10	6479	X	4437	-0-	-2042	-0-	79	1	4092	3	Y	240	226	0			14
							2	4	264	9							
11	5940	X	5098	-0-	-842	-0-	37	1	4749	3	Y	284	275	0			23
							312	9									
12	5084	X	4638	-0-	-446	-0-	82	1	4249	3	Y	279	288	0			14
							307	9									
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	165	1	3751	3	Y	273	277	0			10
							300	9									
*02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3671	3	Y	261	258	0			13
							287	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	780	-0-	-8460	-0-	16	1	699	3	Y	58	55	0			8
							1	4	64	9							
10	9548	X	2779	-0-	-6769	-0-	49	1	2537	3	Y	174	167	0			15
							2	4	191	9							
11	7170	X	1823	-0-	-5347	-0-	13	1	1683	3	Y	115	117	0			13
							127	9									
12	6479	X	3635	-0-	-2844	-0-	63	1	3277	3	Y	268	262	0			19
							295	9									
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	171	1	3891	3	Y	331	330	0			20
							364	9									
*02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	140	1	3433	3	Y	307	303	0			24
							338	9									

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	3713	-0-	-9007	-0-	3489	3	224	9	Y	204	124	1			257
10	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	119	1	14056	3	Y	491	480	1			268
							5	4	540	9							
11	12720	X	11078	-0-	-1642	-0-	151	1	10411	3	Y	452	521	1			199
							19	4	497	9							
12	12598	X	12191	-0-	-407	-0-	854	1	10880	3	Y	411	348	1			262
							5	4	452	9							
01	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	859	1	11098	3	Y	501	533	1			230
							40	4	551	9							
*02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	798	1	10280	3	Y	358	406	1			182
							394	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9450	X	5049	-0-	-4401	-0-	4750	3	299	9	Y	272	165	1			260
10	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	142	1	16834	3	Y	577	578	1			259
							6	4	635	9							
11	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	225	1	15487	3	Y	688	761	1			186
							28	4	757	9							
12	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	1175	1	14964	3	Y	727	603	1			310
							7	4	800	9							
01	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	1106	1	14278	3	Y	854	913	1			251
							51	4	939	9							
02	15904	X	14882	-0-	-1022	-0-	1034	1	13310	3	Y	489	579	1			161
							538	9									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

09	14B2 EXT		4937	-0-	4937	48932	4623	3	314	9	Y	285	179	1			152
10	14B2 EXT		10304	-0-	10304	59236	83	1	9820	3	Y	362	414	1			100
							3	4	398	9							
11	14B2 EXT		16694	-0-	16694	75930	227	1	15601	3	Y	762	792	1			70
							28	4	838	9							
12	93157	X	17227	-0-	-75930	-0-	1190	1	15176	3	Y	775	641	1			204
							8	4	853	9							
01	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	1108	1	14327	3	Y	943	1000	1			147
							52	4	1037	9							
*02	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	932	1	12006	3	Y	557	655	1			49
							613	9									

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

09	16260	X	2446	-0-	-13814	-0-	2366	3	80	9	Y	73	49	1			235
10	16802	X	6792	-0-	-10010	-0-	56	1	6601	3	Y	121	132	1			224
							2	4	133	9							
11	16050	X	15013	-0-	-1037	-0-	208	1	14319	3	Y	418	413	1			229
							26	4	460	9							
12	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	914	1	11654	3	Y	321	272	1			278
							6	4	353	9							
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	710	1	9177	3	Y	308	344	1			242
							33	4	339	9							
*02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	649	1	8357	3	Y	292	318	1			216
							321	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	212	1	7801	3	Y	409	417	0			40
							2	4	450	9							
10	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	84	1	7984	3	Y	428	415	0			53
							471	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	86	1	7587	3	Y	400	412	0			41
							440	9									
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	60	1	7681	3	Y	443	451	0			33
							487	9									
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	144	1	7435	3	Y	436	412	0			57
							480	9									
02	7756	X	7013	-0-	-743	-0-	70	1	6496	3	Y	404	415	0			46
							3	4	444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4818	-0-	-72	-0-	122	1	4479	3	Y	196	197	0			18
							1	4	216	9							
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	43	1	4133	3	Y	190	185	0			23
							209	9									
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	49	1	4350	3	Y	190	194	0			19
							209	9									
12	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	34	1	4292	3	Y	192	197	0			14
							211	9									
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	81	1	4182	3	Y	184	174	0			24
							202	9									
02	4508	X	3835	-0-	-673	-0-	39	1	3603	3	Y	174	178	0			20
							2	4	191	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4083	-0-	-1467	-0-	103	1	3786	3	Y	175	182	0			16
							1	4	193	9							
10	5735	X	5072	-0-	-663	-0-	50	1	4760	3	Y	238	227	0			27
							262	9									
11	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	59	1	5212	3	Y	250	253	0			24
							275	9									
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	43	1	5452	3	Y	260	265	0			19
							286	9									
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	108	1	5553	3	Y	259	245	0			33
							285	9									
*02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	49	1	4519	3	Y	222	230	0			25
							2	4	244	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	200	1	889	3	Y	1218	1174	0			186
							9	4	1340	9							
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	157	1	440	3	Y	864	917	0			133
							2	4	950	9							
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	9	Y	1108	1136	0	18	1	87
12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	179	1	1	3	Y	1533	1522	0	31	1	67
							5	4	1686	9							
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	148	1	27	3	Y	695	659	0			103
							765	9									
02	2268	X	2267	-0-	-1	-0-	53	1	1553	3	Y	601	581	0	114	1	9
							661	9									

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	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	72	1	2373	3	Y	336	335	0	1	1	1
							143	4	370	9							
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	38	1	1310	3	Y	132	133	0			-0-
							28	4	145	9							
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	16	1	730	3	Y	105	105	0			-0-
							22	4	116	9							
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	11	1	788	3	Y	360	359	0			1
							14	4	396	9							
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	139	140	0			-0-
							3	4	153	9							
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	177	1	6538	3	Y	534	538	0			49
							2	4	587	9							
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	74	1	7101	3	Y	537	521	0			65
							591	9									
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	75	1	6637	3	Y	524	537	0			52
							576	9									
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	53	1	6681	3	Y	495	511	0			36
							545	9									
01	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	124	1	6360	3	Y	531	499	0			68
							584	9									
02	7028	X	6332	-0-	-696	-0-	61	1	5710	3	Y	507	518	0			57
							3	4	558	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

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

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

09	2340	X	188	-0-	-2152	-0-	4	1	8	3	Y	160	250	1			243
							176	9									
10	2418	X	337	-0-	-2081	-0-	39	1	80	3	Y	198	215	1			226
							218	9									
11	990	X	182	-0-	-808	-0-	27	1	71	3	Y	76	120	1			182
							84	9									
12	341	X	65	-0-	-276	-0-	3	1	59	3	Y	3	104	1			81
							3	9									
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	3	59	1			25
							3	9									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	Y	245	195	1			75
							270	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

09	4770	X	2259	-0-	-2511	-0-	47	1	2096	3	Y	102	93	0			9
							4	4	112	9							
10	7750	X	6042	-0-	-1708	-0-	110	1	5667	3	Y	238	231	0			16
							3	4	262	9							
11	6390	X	3968	-0-	-2422	-0-	29	1	3773	3	Y	151	154	0			13
							166	9									
12	6050	X	3488	-0-	-2562	-0-	62	1	3218	3	Y	189	191	0			11
							208	9									
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	163	1	3708	3	Y	172	175	0			8
							189	9									
02	4620	X	4032	-0-	-588	-0-	150	1	3694	3	Y	171	168	0			11
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	528	-0-	-8502	-0-	10	1	459	3	Y	53	51	0			5
							1	4	58	9							
10	9114	X	2616	-0-	-6498	-0-	45	1	2327	3	Y	221	211	0			15
							1	4	243	9							
11	7590	X	5197	-0-	-2393	-0-	36	1	4674	3	Y	443	417	0			41
							487	9									
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	100	1	5183	3	Y	529	535	0			35
							582	9									
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	201	1	4591	3	Y	477	485	0			27
							525	9									
*02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	170	1	4178	3	Y	427	423	0			31
							470	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	113	1	5039	3	Y	242	228	0			29
							9	4	266	9							
10	4526	X	3423	-0-	-1103	-0-	61	1	3156	3	Y	185	198	0			16
							2	4	204	9							
11	4380	X	2142	-0-	-2238	-0-	16	1	2005	3	Y	110	114	0			12
							121	9									
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	70	1	3631	3	Y	169	169	0			12
							186	9									
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	167	1	3807	3	Y	303	297	0			18
							333	9									
02	5068	X	3878	-0-	-1190	-0-	138	1	3399	3	Y	310	304	0			24
							341	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	3161	-0-	-2749	-0-	67	1	2984	3	Y	95	94	0			14
							5	4	105	9							
10	4805	X	3348	-0-	-1457	-0-	61	1	3178	3	Y	97	101	0			10
							2	4	107	9							
11	4650	X	3886	-0-	-764	-0-	29	1	3732	3	Y	114	111	0			13
							125	9									
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	77	1	3996	3	Y	119	122	0			10
							131	9									
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	189	1	4296	3	Y	168	166	0			12
							185	9									
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	175	1	4304	3	Y	174	170	0			16
							191	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	9482	-0-	-1858	-0-	195	1	8674	3	Y	544	512	0			68
							15	4	598	9							
10	11811	X	9632	-0-	-2179	-0-	167	1	8661	3	Y	726	732	0			62
							5	4	799	9							
11	10440	X	8235	-0-	-2205	-0-	58	1	7488	3	Y	626	622	0			66
							689	9									
12	8525	X	8386	-0-	-139	-0-	144	1	7464	3	Y	707	721	0			52
							778	9									
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	310	1	7065	3	Y	655	665	0			42
							721	9									
02	7700	X	7398	-0-	-302	-0-	262	1	6457	3	Y	617	609	0			50
							679	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3617	-0-	-163	-0-	154	1	3321	3	Y	129	128	0			20
							142	9									
10	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	8	1	3350	3	Y	108	114	0			14
							119	9									
11	3780	X	3157	-0-	-623	-0-	10	1	3036	3	Y	101	104	0			11
							111	9									
12	3806	X	3212	-0-	-594	-0-	16	1	3073	3	Y	112	105	0			18
							123	9									
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	5	1	3010	3	Y	103	109	0			12
							113	9									
02	3388	X	2442	-0-	-946	-0-	4	1	2315	3	Y	112	102	0			22
							123	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	164	1	3528	3	Y	116	112	0			19
							128	9									
10	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	8	1	3444	3	Y	92	97	0			14
							101	9									
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	14	1	4219	3	Y	122	121	0			15
							134	9									
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	24	1	4469	3	Y	180	166	0			29
							198	9									
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	7	1	4348	3	Y	171	180	0			20
							188	9									
02	3556	X	3365	-0-	-191	-0-	5	1	3249	3	Y	101	100	0			21
							111	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

09	930	X	619	-0-	-311	-0-	26	1	562	3	Y	28	35	0			6
							31	9									
10	961	X	667	-0-	-294	-0-	2	1	637	3	Y	25	28	0			3
							28	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	20	22	0			1
							22	9									
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	51	45	0			7
							56	9									
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	3	Y	71	72	0			6
							78	9									
*02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	2	1	1424	3	Y	21	24	0			3
							23	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

09	3000	N	11593	-0-	8593	18571	868	1	10118	3	Y	552	502	1			148
							607	9									
10	27773	X	9202	-0-	-18571	-0-	817	1	7905	3	Y	436	497	1			87
							480	9									
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	416	1	8269	3	Y	626	578	1			135
							689	9									
12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	332	1	9678	3	Y	723	576	1			282
							1	4	795	9							
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	263	1	6698	3	Y	232	415	1			99
							255	9									
*02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	177	1	2035	3	Y	413	431	1			81
							454	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	190	1	2219	3	Y	295	267	1			78
							325	9									
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	221	1	2143	3	Y	287	313	1			52
							316	9									
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	3	Y	410	377	1			85
							451	9									
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	78	1	2257	3	Y	410	335	1			160
							451	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			-0-
*02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	378	1	4346	3	Y	688	581	1			107
							757	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	365	1	2436	3	Y	873	818	1			136
							3	4	960	9							
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	136	1			-0-
11	3330	X	342	-0-	-2988	-0-	22	1	243	3	Y	69	56	1			13
							1	4	76	9							
12	3221	X	-0-	-0-	-3221	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	362	1	2416	3	Y	778	740	1			124
							3	4	856	9							
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	353	1	2914	3	Y	316	357	1			83
							8	4	348	9							
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	93	1	1020	3	Y	223	244	1			62
							3	4	245	9							
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	225	1	2086	3	Y	440	403	1			99
							3	4	484	9							
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	253	1	1455	3	Y	798	665	1			232
							6	4	878	9							
02	2212	X	2203	-0-	-9	-0-	218	1	1519	3	Y	422	509	1			145
							2	4	464	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

09	3000	N	4080	-0-	1080	1080	530	1	3536	3	Y	9	7	1			2
							4	4	10	9							
10	2584	N	1504	-0-	-1080	-0-	162	1	1337	3	Y	1	2	1			1
							4	4	1	9							
11	3000	N	3228	-0-	228	228	268	1	2951	3	Y	-0-	1	1			-0-
							9	4									
12	679	N	451	-0-	-228	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	538	1	3102	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	185	1	1293	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	1	1	552	3	Y	24	56	0	1	1	1
							26	9									
10	7130	X	1019	-0-	-6111	-0-	2	1	967	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
11	6900	X	4734	-0-	-2166	-0-	7	1	4462	3	Y	241	237	0			5
							265	9									
12	6103	X	4608	-0-	-1495	-0-	17	1	4319	3	Y	247	249	0			3
							272	9									
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	19	1	4540	3	Y	248	248	0			3
							273	9									
*02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	21	1	5072	3	Y	154	128	0	23	1	6
							169	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

09	10470	X	5810	-0-	-4660	-0-	12	1	5334	3	Y	422	493	0	5	1	7
							464	9									
10	10819	X	10018	-0-	-801	-0-	17	1	9254	3	Y	679	680	0			6
							747	9									
11	10470	X	8641	-0-	-1829	-0-	13	1	7929	3	Y	635	630	0			11
							699	9									
12	9099	X	8111	-0-	-988	-0-	30	1	7354	3	Y	661	662	0			10
							727	9									
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	33	1	7794	3	Y	705	703	0			12
							776	9									
*02	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	35	1	8651	3	Y	658	543	0	100	1	27
							724	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	3974	3	268	9	Y	244	145	1			166
10	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	92	1	10951	3	Y	402	423	1			145
							4	4	442	9							
11	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	246	1	16917	3	Y	696	733	1			108
							31	4	766	9							
12	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	1430	1	18230	3	Y	553	469	1			192
							9	4	608	9							
01	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	964	1	12461	3	Y	412	489	1			115
							45	4	453	9							
*02	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	926	1	11926	3	Y	253	302	1			66
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	636	-0-	-3504	-0-	14	1	454	3	Y	152	109	0			110
							1	4	167	9							
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	165	64	0	46	1	165
11	2430	X	150	-0-	-2280	-0-	121	3	29	9	Y	26	42	1			149
12	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	89	1	1612	3	Y	646	759	0			36
							1	4	711	9							
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	91	1	2462	3	Y	454	487	0			3
							4	4	499	9							
*02	2800	N	3829	-0-	1029	1029	64	1	3358	3	Y	364	361	0	5	1	1
							7	4	400	9							

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	10770	X	3779	-0-	-6991	-0-	21	1	3328	3	Y	391	407	0			21
							430	9									
10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	83	1	13841	3	Y	1610	1563	0			68
							1	4	1771	9							
11	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	70	1	12172	3	Y	1541	1546	0			63
							1	4	1695	9							
12	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	46	1	12279	3	Y	1363	1388	0			38
							1499	9									
01	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	31	1	12295	3	Y	1306	1283	0			61
							1437	9									
*02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	25	1	9399	3	Y	1227	1221	0			67
							1350	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4318	-0-	-242	-0-	129	1	4183	3	Y	-0-	33	0			-0-
							6	4									
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
11	4500	X	123	-0-	-4377	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	164	1	2971	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	105	1	2827	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	4032	X	3507	-0-	-525	-0-	65	1	3435	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	197	0			-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	173	1	3139	3	Y	1526	1456	0			70
							1	4	1679	9							
01	T. A.		4986	-0-	4986	4986	144	1	3880	3	Y	869	931	0			8
							6	4	956	9							
02	T. A.		6307	-0-	6307	11293	101	1	5326	3	Y	790	782	0	10	1	6
							11	4	869	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16050	X	3459	-0-	-12591	-0-	3407	3	52	9	Y	47	30	1			131
10	16709	X	10022	-0-	-6687	-0-	83	1	9846	3	Y	81	86	1			126
							4	4	89	9							
11	15000	X	3747	-0-	-11253	-0-	53	1	3644	3	Y	39	55	1			110
							7	4	43	9							
12	15500	X	1618	-0-	-13882	-0-	116	1	1477	3	Y	22	21	1			111
							1	4	24	9							
01	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	983	1	12709	3	Y	344	306	1			149
							46	4	378	9							
*02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	678	1	8725	3	Y	272	295	1			126
							299	9									

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	12150	X	4202	-0-	-7948	-0-	11	1	4055	3	Y	123	133	1			11
							1	4	135	9							
10	12555	X	12211	-0-	-344	-0-	51	1	11840	3	Y	291	288	1			14
							320	9									
11	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	95	1	12928	3	Y	360	340	1			34
							38	4	396	9							
12	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	775	1	12012	3	Y	481	489	1			26
							14	4	529	9							
01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	695	1	11094	3	Y	456	460	1			22
							502	9									
02	10920	X	10832	-0-	-88	-0-	647	1	9746	3	Y	399	403	1			18
							439	9									

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	T. A.		3748	-0-	3748	26320	10	1	3500	3	Y	216	227	1			21
							238	9									
10	T. A.		14016	-0-	14016	40336	58	1	13230	3	Y	662	649	1			34
							728	9									
11	T. A.		11870	-0-	11870	52206	81	1	11027	3	Y	663	634	1			63
							33	4	729	9							
12	64762	X	12556	-0-	-52206	-0-	718	1	11125	3	Y	636	664	1			35
							13	4	700	9							
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	699	1	11149	3	Y	563	570	1			28
							619	9									
02	12656	X	10888	-0-	-1768	-0-	641	1	9662	3	Y	532	536	1			24
							585	9									

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	780	X	24	-0-	-756	-0-	1	1	2	3	Y	19	18	0			5
							21	9									
10	806	X	770	-0-	-36	-0-	138	1	386	3	Y	223	196	0			32
							1	4	245	9							
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	475	1	2	3	Y	2459	2274	0	35	1	182
							5	4	2705	9							
12	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	419	1	2	3	Y	1169	1265	0	26	1	60
							12	4	1286	9							
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	535	1	99	3	Y	654	613	0			101
							719	9									
*02	2800	N	7454	-0-	4654	4654	217	1	6333	3	Y	822	757	0	150	1	16
							904	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	73	1	321	3	Y	105	160	0			26
							3	4	116	9							
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	37	55	0			8
							41	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	166	1	1	3	Y	1039	957	0	15	1	75
							2	4	1143	9							
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	111	1	1	3	Y	1220	1216	0	25	1	54
							3	4	1342	9							
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	58	1	11	3	Y	273	282	0			45
							300	9									
*02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	Y	23	56	0	10	1	2
							25	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	245	1	4037	3	Y	1548	1513	0			76
							9	4	1703	9							
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	313	1	3698	3	Y	1632	1654	0			54
							1795	9									
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	173	1	2997	3	Y	1606	1622	0			38
							6	4	1767	9							
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	124	1	3449	3	Y	1534	1536	0	9	1	27
							11	4	1687	9							
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	256	1	2846	3	Y	1308	1288	0			47
							23	4	1439	9							
02	2548	X	2269	-0-	-279	-0-	132	1	1434	3	Y	635	667	0	5	1	10
							4	4	699	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	21	1	687	3	Y	288	150	0			153
							1	4	317	9							
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	630	182	0	131	1	470
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	517	3	152	9	Y	138	132	1			476
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	87	1	1560	3	Y	781	1198	0			59
							859	9									
01	3100	N	6318	-0-	3218	3218	185	1	4974	3	Y	1046	1095	0			10
							8	4	1151	9							
*02	2800	N	5708	-0-	2908	6126	101	1	5299	3	Y	270	274	0	4	1	2
							11	4	297	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

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.	529	-0-	529	529	17	1	467	3		Y	40	40	0			-0-
						1	4	44	9								
02	T. A.	4106	-0-	4106	4635	70	1	3720	3		Y	280	274	0	4	1	2
						8	4	308	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	240	0			-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
11	4350	X	21	-0-	-4329	-0-	13	3	8	9	Y	7	1	1			6
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	111	1	2023	3	Y	2047	1958	0			95
							1	4	2252	9							
01	T. A.		2569	-0-	2569	2569	61	1	1656	3	Y	772	859	0			8
							3	4	849	9							
02	T. A.		5082	-0-	5082	7651	84	1	4391	3	Y	544	540	0	6	1	6
							9	4	598	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8640	-0-	-570	-0-	49	1	7923	3	Y	606	596	0			32
							1	4	667	9							
10	7750	X	5607	-0-	-2143	-0-	31	1	5148	3	Y	389	404	0			17
							428	9									
11	7200	X	6801	-0-	-399	-0-	36	1	6203	3	Y	511	508	0			20
							562	9									
12	8233	X	7036	-0-	-1197	-0-	24	1	6455	3	Y	506	513	0			13
							557	9									
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	17	1	6893	3	Y	574	562	0			25
							631	9									
*02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	15	1	5598	3	Y	522	521	0			26
							574	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	77	1	12360	3	Y	377	384	0			19
							1	4	415	9							
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	65	1	10667	3	Y	295	302	0			12
							325	9									
11	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	61	1	10562	3	Y	318	318	0			12
							350	9									
12	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	39	1	10309	3	Y	324	328	0			8
							356	9									
01	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	24	1	9784	3	Y	456	444	0			20
							502	9									
02	11452	X	8279	-0-	-3173	-0-	20	1	7684	3	Y	523	516	0			27
							575	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	31	1	4864	3	Y	195	196	0			12
							215	9									
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	29	1	4718	3	Y	180	183	0			9
							198	9									
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	27	1	4590	3	Y	191	191	0			9
							210	9									
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	17	1	4460	3	Y	229	230	0			8
							252	9									
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	11	1	4261	3	Y	252	247	0			13
							277	9									
02	4088	X	3724	-0-	-364	-0-	9	1	3439	3	Y	251	249	0			15
							276	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	57	1	9260	3	Y	674	672	0			36
							1	4	741	9							
10	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	54	1	8926	3	Y	545	556	0			25
							600	9									
11	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	53	1	9064	3	Y	602	602	0			25
							662	9									
12	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	34	1	9047	3	Y	628	635	0			18
							691	9									
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	22	1	8886	3	Y	945	919	0			44
							1040	9									
*02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	18	1	6656	3	Y	681	687	0			38
							749	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6162	-0-	-678	-0-	37	1	5898	3	Y	206	209	0			11
							227	9									
10	7068	X	6233	-0-	-835	-0-	36	1	5984	3	Y	194	197	0			8
							213	9									
11	6840	X	6048	-0-	-792	-0-	34	1	5788	3	Y	205	204	0			9
							226	9									
12	6248	X	6165	-0-	-83	-0-	22	1	5839	3	Y	276	277	0			8
							304	9									
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	15	1	6045	3	Y	355	346	0			17
							391	9									
02	5236	X	4970	-0-	-266	-0-	12	1	4620	3	Y	307	306	0			18
							338	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3	Y	57	78	1			8
							63	9									
10	12648	X	2682	-0-	-9966	-0-	11	1	2584	3	Y	79	82	1			5
							87	9									
11	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	124	1	16862	3	Y	803	733	1			75
							50	4	883	9							
12	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	983	1	15236	3	Y	910	934	1			51
							18	4	1001	9							
01	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	881	1	14059	3	Y	649	667	1			33
							714	9									
*02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	794	1	11962	3	Y	552	559	1			26
							607	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	10407	-0-	-33	-0-	425	1	8607	3	Y	1249	1218	0			96
							1	4	1374	9							
10	10788	X	8850	-0-	-1938	-0-	252	1	7254	3	Y	1222	1252	0			66
							1344	9									
11	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	308	1	8889	3	Y	1300	1267	0			99
							7	4	1430	9							
12	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	325	1	8583	3	Y	1153	1174	0			78
							2	4	1268	9							
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	302	1	8908	3	Y	1225	1212	0			91
							2	4	1348	9							
02	8848	X	7967	-0-	-881	-0-	214	1	6520	3	Y	1110	1128	0			73
							12	4	1221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	376	1	7610	3	Y	949	912	0			72
							1	4	1044	9							
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	271	1	7819	3	Y	1243	1248	0			67
							1	4	1367	9							
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	242	1	6990	3	Y	972	963	0			76
							6	4	1069	9							
12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	296	1	7816	3	Y	1065	1070	0			71
							2	4	1172	9							
01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	255	1	7512	3	Y	986	985	0			72
							2	4	1085	9							
*02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	231	1	7034	3	Y	908	922	0			58
							13	4	999	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	341	1	6884	3	Y	866	849	0			71
							953	9									
10	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	227	1	6517	3	Y	956	971	0			56
							1052	9									
11	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	223	1	6442	3	Y	840	827	0			69
							5	4	924	9							
12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	234	1	6190	3	Y	847	856	0			60
							2	4	932	9							
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	213	1	6278	3	Y	782	781	0			61
							2	4	860	9							
*02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	227	1	6918	3	Y	773	781	0			53
							13	4	850	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		6211	-0-	6211	34549	133	1	5736	3	Y	298	291	0	9	1	19
							14	4	328	9							
10	T. A.		5320	-0-	5320	39869	60	1	5001	3	Y	222	223	0			18
							15	4	244	9							
11	T. A.		7886	-0-	7886	47755	1565	1	5907	3	Y	306	312	0			12
							77	4	337	9							
12	57322	X	9567	-0-	-47755	-0-	2420	1	6561	3	Y	441	440	0			13
							101	4	485	9							
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	213	1	5613	3	Y	358	356	0			15
							14	4	394	9							
*02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	276	1	5546	3	Y	407	399	0			23
							33	4	448	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	Y	75	45	0			30
							83	9									
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	17	30	0			17
							19	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	644	421	0			223
							708	9									
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	150	1	272	3	Y	-0-	223	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	300	1	646	3	Y	473	373	0			254
							520	9									
10	1643	X	1268	-0-	-375	-0-	257	1	636	3	Y	341	354	0			241
							375	9									
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	407	1	968	3	Y	763	641	0			363
							47	4	839	9							
12	1379	X	1315	-0-	-64	-0-	194	1	507	3	Y	558	721	0			200
							614	9									
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	76	1	337	3	Y	239	288	0			151
							263	9									
*02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	216	1	391	3	Y	382	393	0			140
							420	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	208	-0-	-662	-0-	45	1	97	3	Y	60	36	0			24
							66	9									
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	453	1	1122	3	Y	373	237	0			160
							410	9									
11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	272	1	648	3	Y	113	174	0			99
							32	4	124	9							
12	3100	N	4376	-0-	1276	1276	1015	1	2653	3	Y	644	582	0			161
							708	9									
01	3100	N	2207	-0-	-893	383	354	1	1576	3	Y	251	270	0			142
							1	4	276	9							
*02	828	N	445	-0-	-383	-0-	134	1	242	3	Y	63	151	0			54
							69	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	2545	-0-	-1865	-0-	55	1	2359	3	Y	114	111	0	3	1	7
							6	4	125	9							
10	4557	X	4260	-0-	-297	-0-	47	1	3989	3	Y	193	186	0			14
							12	4	212	9							
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1118	1	4219	3	Y	252	257	0			9
							55	4	277	9							
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	2221	1	6020	3	Y	384	383	0			10
							92	4	422	9							
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	170	1	4480	3	Y	272	271	0			11
							11	4	299	9							
02	3836	X	1977	-0-	-1859	-0-	84	1	1687	3	Y	178	178	0			11
							10	4	196	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	147	1	6361	3	Y	533	508	0	15	1	30
							16	4	586	9							
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	63	1	5292	3	Y	509	502	0			37
							16	4	560	9							
11	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	1409	1	5318	3	Y	643	658	0			22
							69	4	707	9							
12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	2372	1	6432	3	Y	734	737	0			19
							99	4	807	9							
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	189	1	4978	3	Y	539	538	0			20
							12	4	593	9							
*02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	218	1	4361	3	Y	600	589	0			31
							25	4	660	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	78	1	3350	3	Y	163	159	0	5	1	9
							8	4	179	9							
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	43	1	3594	3	Y	148	147	0			10
							11	4	163	9							
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	983	1	3712	3	Y	189	193	0			6
							49	4	208	9							
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	1329	1	3601	3	Y	306	304	0			8
							55	4	337	9							
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	2751	3	Y	222	221	0			9
							7	4	244	9							
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	131	1	2617	3	Y	259	254	0			14
							15	4	285	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	1286	-0-	-9724	-0-	4	1	1242	3	Y	36	54	1			5
							40	9									
10	11377	X	8855	-0-	-2522	-0-	37	1	8596	3	Y	202	197	1			10
							222	9									
11	11010	X	9497	-0-	-1513	-0-	67	1	9149	3	Y	231	220	1			21
							27	4	254	9							
12	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	786	1	12179	3	Y	305	310	1			16
							14	4	336	9							
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	691	1	11029	3	Y	425	422	1			19
							468	9									
*02	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	656	1	9883	3	Y	382	385	1			16
							420	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	73	1	3129	3	Y	196	189	0	6	1	12
							7	4	216	9							
10	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	34	1	2899	3	Y	164	164	0			12
							9	4	180	9							
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	758	1	2862	3	Y	190	195	0			7
							37	4	209	9							
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1556	1	4218	3	Y	318	316	0			9
							65	4	350	9							
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	3767	3	Y	253	251	0			11
							9	4	278	9							
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	167	1	3327	3	Y	247	244	0			14
							19	4	272	9							

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	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	86	1	3660	3	Y	249	241	0	7	1	15
							8	4	274	9							
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	44	1	3717	3	Y	229	226	0			18
							11	4	252	9							
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	1527	1	5764	3	Y	374	378	0			14
							75	4	411	9							
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1927	1	5224	3	Y	181	188	0			7
							80	4	199	9							
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	3	Y	72	74	0			5
							6	4	79	9							
02	3752	X	1802	-0-	-1950	-0-	82	1	1626	3	Y	77	75	0			7
							9	4	85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	1163	-0-	-9187	-0-	3	1	1114	3	Y	42	61	1			4
							46	9									
10	10695	X	2195	-0-	-8500	-0-	9	1	2114	3	Y	65	67	1			2
							72	9									
11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	95	1	13027	3	Y	442	405	1			39
							39	4	486	9							
12	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	686	1	10626	3	Y	410	429	1			20
							12	4	451	9							
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	637	1	10156	3	Y	417	420	1			17
							459	9									
*02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	576	1	8678	3	Y	408	410	1			15
							449	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	127	1	3194	3	Y	447	454	0			33
							492	9									
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	164	1	2966	3	Y	475	476	0			32
							523	9									
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	100	1	5453	3	Y	927	918	0			41
							1020	9									
12	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	76	1	2576	3	Y	447	468	0			20
							492	9									
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	72	1	3452	3	Y	677	657	0			40
							745	9									
02	3556	X	2955	-0-	-601	-0-	119	1	2338	3	Y	453	470	0			23
							498	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	235	1	5893	3	Y	809	806	0			56
							890	9									
10	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	349	1	6333	3	Y	823	826	0			53
							905	9									
11	6300	X	5897	-0-	-403	-0-	92	1	4992	3	Y	739	760	0			32
							813	9									
12	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	148	1	5032	3	Y	741	744	0			29
							815	9									
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	105	1	5020	3	Y	716	705	0			40
							788	9									
*02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	270	1	5329	3	Y	631	643	0			28
							694	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	181	1	4548	3	Y	627	614	0			43
							690	9									
10	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	116	1	2112	3	Y	306	329	0			20
							337	9									
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	53	1	2885	3	Y	420	423	0			17
							462	9									
12	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	65	1	2198	3	Y	339	344	0			12
							373	9									
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	56	1	2678	3	Y	442	431	0			23
							486	9									
*02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	169	1	3331	3	Y	358	367	0			14
							394	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	130 560	1 9	3275	3	Y	509	501	0			36
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	191 560	1 9	3456	3	Y	509	511	0			34
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	53 496	1 9	2905	3	Y	451	464	0			21
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	130 755	1 9	4407	3	Y	686	678	0			29
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	46 391	1 9	2178	3	Y	355	362	0			22
*02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	207 455	1 9	4088	3	Y	414	415	0			21

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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	57 345	1 9	1445	3	Y	314	309	0			23
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	75 298	1 9	1353	3	Y	271	275	0			19
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	20 277	1 9	1064	3	Y	252	258	0			13
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	43 469	1 9	1477	3	Y	426	420	0			19
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	22 328	1 9	1056	3	Y	298	297	0			20
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	74 496	1 9	1451	3	Y	451	448	0			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	T. A.		2804	-0-	2804	8044	82 655	1 9	2067	3	Y	595	582	0			43
10	T. A.		2865	-0-	2865	10909	115 661	1 9	2089	3	Y	601	603	0			41
11	T. A.		3019	-0-	3019	13928	47 410	1 9	2562	3	Y	373	396	0			18
12	16216	X	2288	-0-	-13928	-0-	54 404	1 9	1830	3	Y	367	369	0			16
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	52 668	1 9	2453	3	Y	607	587	0			36
*02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	90 490	1 9	1783	3	Y	445	458	0			23

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 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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

09	2190 X	916	-0-	-1274	-0-	19	1	562	3	Y	304	299	0			5
						1	4	334	9							
10	2263 X	1349	-0-	-914	-0-	57	1	1116	3	Y	160	162	0			3
						176	9									
11	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	298	1	5705	3	Y	911	899	0			15
						10	4	1002	9							
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	175	1	3127	3	Y	563	569	0			9
						29	4	619	9							
01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	209	1	3711	3	Y	563	555	0			17
						36	4	619	9							
*02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	286	1	3570	3	Y	758	753	0			22
						127	4	834	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	147	1	4294	3	Y	441	447	0			10
						5	4	485	9							
10	4867 X	4138	-0-	-729	-0-	163	1	3217	3	Y	688	679	0			19
						1	4	757	9							
11	4710 X	2392	-0-	-2318	-0-	95	1	1818	3	Y	433	443	0			9
						3	4	476	9							
12	4287 X	2335	-0-	-1952	-0-	96	1	1717	3	Y	460	460	0			9
						16	4	506	9							
01	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1107	3	Y	250	251	0			8
						11	4	275	9							
*02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	268	1	3345	3	Y	1151	1125	0			34
						119	4	1266	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700 X	760	-0-	-1940	-0-	19	1	574	3	Y	151	156	0			5
						1	4	166	9							
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	3450 X	78	-0-	-3372	-0-	3	1	55	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
12	2401 X	-0-	-0-	-2401	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	Y	35	34	0			1
						23	4	39	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

09	T. A.	4586	-0-	4586	9961	343	1	4159	3	N	76					278
						84	9									
10	T. A.	1986	-0-	1986	11947	169	1	1787	3	N	27	183	1			122
						30	9									
11	T. A.	287	-0-	287	12234	20	1	217	3	N	45					167
						50	9									
12	13770 X	1536	-0-	-12234	-0-	142	1	1304	3	N	82					249
						90	9									
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	409	1	5444	3	N	105	186	1			168
						116	9									
02	2268 X	1462	-0-	-806	-0-	91	1	1326	3	N	41					209
						45	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	1385	1	3542	3	Y	163	94	1			176
						311	4	179	9							
10	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	1160	1	2633	3	Y	186	204	1			158
						394	4	205	9							
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	878	1	5107	3	Y	187					345
						142	4	206	9							
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	951	1	2233	3	Y	105	224	1			226
						3	4	116	9							
01	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	319	1	4016	3	Y	138	118	1			246
						60	4	152	9							
02	5068 X	3490	-0-	-1578	-0-	357	1	2499	3	Y	188	242	1			192
						427	4	207	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

09	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	504	1	6107	3	N	275	183	1			280
						303	9									
10	6324 X	1548	-0-	-4776	-0-	125	1	1323	3	N	91	163	1			208
						100	9									
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	604	1	6616	3	N	270					478
						297	9									
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	662	1	6077	3	N	279	539	1			218
						307	9									
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	443	1	5891	3	N	338	366	1			190
						372	9									
02	4060 X	153	-0-	-3907	-0-	10	1	143	3	N	-0-					190

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	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	202	1	2020	3	Y	324	351	1			50
							356	9									
10	1829	X	1621	-0-	-208	-0-	191	1	1100	3	Y	300	275	1			75
							330	9									
11	1950	X	1247	-0-	-703	-0-	115	1	963	3	Y	154	198	1			31
							169	9									
12	2542	X	1106	-0-	-1436	-0-	186	1	734	3	Y	169	148	1			52
							186	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	109	1	684	3	Y	255	274	1			33
							281	9									
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	Y	277	275	1			35
							13	4	305	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	126	1	11248	3	Y	1171	1104	0			103
							1288	9									
10	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	124	1	11893	3	Y	1279	1279	0	21	1	82
							1407	9									
11	11160	X	10825	-0-	-335	-0-	97	1	9611	3	Y	1015	1032	0			65
							1117	9									
12	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	89	1	10217	3	Y	985	991	0			59
							1084	9									
01	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	83	1	11075	3	Y	1140	1124	0			75
							1254	9									
*02	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	72	1	9848	3	Y	1007	1006	0			76
							1108	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		7882	-0-	7882	23882	82	1	7308	3	Y	447	432	0			41
							492	9									
10	T. A.		8232	-0-	8232	32114	80	1	7669	3	Y	439	444	0	7	1	29
							483	9									
11	T. A.		6873	-0-	6873	38987	65	1	6416	3	Y	356	362	0			23
							392	9									
12	46045	X	7058	-0-	-38987	-0-	57	1	6542	3	Y	417	415	0			25
							459	9									
01	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	54	1	7189	3	Y	582	569	0			38
							640	9									
*02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	48	1	6561	3	Y	472	474	0			36
							519	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		15874	-0-	15874	49006	164	1	14650	3	Y	964	930	0			86
							1060	9									
10	T. A.		16499	-0-	16499	65505	159	1	15234	3	Y	1005	1009	0	16	1	66
							1106	9									
11	T. A.		12949	-0-	12949	78454	121	1	12039	3	Y	717	736	0			47
							789	9									
12	91204	X	12750	-0-	-78454	-0-	103	1	11853	3	Y	722	726	0			43
							794	9									
01	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	96	1	12843	3	Y	773	765	0			51
							850	9									
*02	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	95	1	13080	3	Y	877	863	0			65
							965	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

09	T. A.	9181	-0-	9181	30313	96	1	8625	3	Y	418	405	0			39
						460	9									
10	T. A.	9715	-0-	9715	40028	96	1	9147	3	Y	429	432	0	7	1	29
						472	9									
11	T. A.	8683	-0-	8683	48711	83	1	8250	3	Y	318	326	0			21
						350	9									
12	57520 X	8809	-0-	-48711	-0-	72	1	8333	3	Y	367	366	0			22
						404	9									
01	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	70	1	9327	3	Y	422	417	0			27
						464	9									
02	7840 X	7708	-0-	-132	-0-	53	1	7220	3	Y	395	393	0			29
						435	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

09	T. A.	9745	-0-	9745	29905	99	1	8892	3	Y	685	652	0			65
						754	9									
10	T. A.	10327	-0-	10327	40232	99	1	9472	3	Y	687	693	0	11	1	48
						756	9									
11	T. A.	8525	-0-	8525	48757	80	1	7908	3	Y	488	501	0			35
						537	9									
12	57019 X	8262	-0-	-48757	-0-	66	1	7616	3	Y	527	527	0			35
						580	9									
01	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	63	1	8403	3	Y	780	761	0			54
						858	9									
02	8176 X	8074	-0-	-102	-0-	54	1	7379	3	Y	583	590	0			47
						641	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

09	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	180	1	2094	3	Y	301	255	1			76
						331	9									
10	899 X	773	-0-	-126	-0-	61	1	593	3	Y	108	156	1			28
						119	9									
11	1200 X	282	-0-	-918	-0-	10	1	205	3	Y	61	71	1			18
						67	9									
12	1364 X	389	-0-	-975	-0-	10	1	288	3	Y	83	68	1			33
						91	9									
01	3100 N	3570	-0-	470	470	119	1	3047	3	Y	367	324	1			76
						404	9									
*02	2800 N	5584	-0-	2784	3254	407	1	4687	3	Y	445	439	1			82
						490	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.	6443	-0-	6443	19710	65	1	5799	3	Y	526	501	0			47
						579	9									
10	T. A.	7009	-0-	7009	26719	66	1	6323	3	Y	564	566	0	9	1	36
						620	9									
11	T. A.	5747	-0-	5747	32466	53	1	5256	3	Y	398	409	0			25
						438	9									
12	37410 X	4944	-0-	-32466	-0-	39	1	4500	3	Y	368	372	0			21
						405	9									
01	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	41	1	5489	3	Y	485	476	0			30
						534	9									
*02	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	39	1	5295	3	Y	469	465	0			34
						516	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	27	98	1			16
						30	9									
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	124	1	717	3	Y	64	62	1			18
						70	9									
11	3000 N	3702	-0-	702	702	318	1	2659	3	Y	659	586	1			91
						725	9									
12	2151 N	1449	-0-	-702	-0-	239	1	943	3	Y	243	247	1			87
						267	9									
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	299	1	1882	3	Y	602	613	1			76
						662	9									
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	878	3	Y	513	523	1			66
						27	4	564	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

09	T. A.	2256	-0-	2256	15622	156	1	1814	3	Y	260	251	1			74
						286	9									
10	T. A.	5889	-0-	5889	21511	509	1	4923	3	Y	415	417	1			72
						457	9									
11	T. A.	4201	-0-	4201	25712	180	1	3573	3	Y	407	389	1			90
						448	9									
12	27988 X	2276	-0-	-25712	-0-	67	1	1963	3	Y	224	211	1			103
						246	9									
01	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	3	Y	98	164	1			37
						108	9									
*02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1789	3	Y	84	103	1			18
						92	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	506 X	-0-	-0-	-506	-0-					Y	-0-					-0-
01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	18	15	1			3
						20	9									
*02	2800 N	2844	-0-	44	44	218	1	2507	3	Y	108	94	1			17
						119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	570	X	205	-0-	-365	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	3	Y	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	3	Y	-0-					-0-
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	83	1	848	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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	4020	X	2400	-0-	-1620	-0-	74	1	2177	3	Y	133	133	0			2
							3	4	146	9							
10	4154	X	1708	-0-	-2446	-0-	77	1	1518	3	Y	103	103	0			2
							113	9									
11	4020	X	2381	-0-	-1639	-0-	109	1	2092	3	Y	160	159	0			3
							4	4	176	9							
12	3554	X	3449	-0-	-105	-0-	166	1	2974	3	Y	255	253	0			5
							28	4	281	9							
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	199	1	3546	3	Y	256	253	0			8
							35	4	282	9							
*02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	382	1	4769	3	Y	279	279	0			8
							169	4	307	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		4000	-0-	4000	6962	501	1	3430	3	Y	63	36	1			29
							69	9									
10	T. A.		1415	-0-	1415	8377	165	1	1244	3	Y	5	29	1			5
							6	9									
11	T. A.		1383	-0-	1383	9760	36	1	1057	3	Y	264	207	1			62
							290	9									
12	12804	X	3044	-0-	-9760	-0-	101	1	2166	3	Y	706	730	1			38
							777	9									
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	282	1	2854	3	Y	667	623	1			82
							2	4	734	9							
*02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	291	1	2129	3	Y	494	448	1			128
							4	4	543	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8769	-0-	-441	-0-	292	1	7783	3	Y	630	640	0			24
							1	4	693	9							
10	9517	X	8817	-0-	-700	-0-	236	1	7506	3	Y	977	961	0			40
							1075	9									
11	9210	X	8416	-0-	-794	-0-	105	1	7266	3	Y	950	953	0			37
							1045	9									
12	9114	X	8582	-0-	-532	-0-	193	1	7376	3	Y	921	889	0			69
							1013	9									
01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	99	1	6739	3	Y	1309	1323	0			55
							1440	9									
02	8120	X	7756	-0-	-364	-0-	112	1	6181	3	Y	1329	1303	0			81
							1	4	1462	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6450	X	5811	-0-	-639	-0-	201	1	5335	3	Y	250	247	0			10
							275	9									
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	184	1	5851	3	Y	265	263	0			12
							292	9									
11	6480	X	6203	-0-	-277	-0-	85	1	5845	3	Y	248	250	0			10
							273	9									
12	6696	X	5866	-0-	-830	-0-	143	1	5467	3	Y	233	225	0			18
							256	9									
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	71	1	4851	3	Y	200	209	0			9
							220	9									
02	5712	X	4519	-0-	-1193	-0-	78	1	4236	3	Y	186	183	0			12
							205	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7450	-0-	-1100	-0-	259	1	6908	3	Y	256	255	0			8
							1	4	282	9							
10	8835	X	7734	-0-	-1101	-0-	227	1	7201	3	Y	278	276	0			10
							306	9									
11	7710	X	6829	-0-	-881	-0-	94	1	6504	3	Y	210	213	0			7
							231	9									
12	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	177	1	6763	3	Y	295	281	0			21
							325	9									
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	94	1	6397	3	Y	178	192	0			7
							196	9									
02	6972	X	5758	-0-	-1214	-0-	101	1	5499	3	Y	144	143	0			8
							158	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	2883	-0-	-3687	-0-	101	1	2695	3	Y	79	81	0			2
							87	9									
10	6541	X	3703	-0-	-2838	-0-	107	1	3389	3	Y	188	184	0			6
							207	9									
11	6060	X	3984	-0-	-2076	-0-	54	1	3706	3	Y	204	204	0			6
							224	9									
12	5952	X	1730	-0-	-4222	-0-	42	1	1588	3	Y	91	92	0			5
							100	9									
01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	17	1	1194	3	Y	85	89	0			1
							94	9									
02	3332	X	467	-0-	-2865	-0-	8	1	422	3	Y	34	35	0			-0-
							37	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2193	-0-	-747	-0-	77	1	2057	3	Y	54	60	0			-0-
							59	9									
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	96	1	3057	3	Y	305	294	0			11
							336	9									
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	46	1	3185	3	Y	271	273	0			9
							298	9									
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	93	1	3555	3	Y	299	287	0			21
							329	9									
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	57	1	3871	3	Y	404	409	0			16
							444	9									
02	2996	X	2518	-0-	-478	-0-	39	1	2118	3	Y	328	325	0			19
							361	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	5540	-0-	5540	14782	189	1	5030	3	Y	292	291	0			13
						321	9									
10	T. A.	5792	-0-	5792	20574	170	1	5388	3	Y	213	214	0			12
						234	9									
11	T. A.	3894	-0-	3894	24468	54	1	3708	3	Y	120	124	0			8
						132	9									
12	29531 X	5063	-0-	-24468	-0-	122	1	4680	3	Y	237	225	0			20
						261	9									
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	61	1	4158	3	Y	43	58	0			5
						47	9									
02	4816 X	3534	-0-	-1282	-0-	63	1	3448	3	Y	21	22	0			4
						23	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	97	1	665	3	Y	10	21	1			18
						11	9									
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	116	1	876	3	Y	3	17	1			4
						3	9									
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	5	7	1			2
						6	9									
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	484	3	Y	1	3	1			-0-
						1	4	1	9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

09	3750 X	2000	-0-	-1750	-0-	59	1	1719	3	Y	200	196	0			4
						2	4	220	9							
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	149	1	2952	3	Y	1066	1042	0			28
						1	4	1173	9							
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	159	1	3027	3	Y	1217	1222	0			23
						5	4	1339	9							
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	130	1	2336	3	Y	1059	1061	0			21
						22	4	1165	9							
01	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	474	1	8405	3	Y	3210	3127	0			104
						82	4	3531	9							
02	3220 X	1038	-0-	-2182	-0-	53	1	665	3	Y	269	361	0			12
						24	4	296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5503	-0-	-827	-0-	231	1	4667	3	Y	550	544	0			43
							605	9									
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	292	1	8411	3	Y	545	558	0			30
							600	9									
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	194	1	5615	3	Y	785	755	0			60
							5	4	864	9							
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	214	1	5657	3	Y	636	652	0			44
							2	4	700	9							
01	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	196	1	5799	3	Y	735	725	0			54
							2	4	809	9							
*02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	172	1	5239	3	Y	623	637	0			40
							10	4	685	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	5524	-0-	-2396	-0-	239	1	4815	3	Y	427	421	0			33
							470	9									
10	7471	X	4362	-0-	-3109	-0-	130	1	3753	3	Y	435	445	0			23
							479	9									
11	7290	X	5428	-0-	-1862	-0-	163	1	4711	3	Y	500	486	0			37
							4	4	550	9							
12	7270	X	6817	-0-	-453	-0-	224	1	5940	3	Y	592	590	0			39
							2	4	651	9							
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	215	1	6348	3	Y	671	661	0			49
							2	4	738	9							
*02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	185	1	5662	3	Y	519	534	0			34
							11	4	571	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3187	-0-	87	87	305	1	2292	3	Y	536	442	1			94
							590	9									
11	1653	N	1566	-0-	-87	-0-	47	1	1381	3	Y	125	168	1			51
							138	9									
12	3100	N	3856	-0-	756	756	161	1	3431	3	Y	240	276	1			15
							264	9									
01	1310	N	554	-0-	-756	-0-	48	1	480	3	Y	24	34	1			5
							26	9									
*02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	73	1	535	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4509	-0-	-891	-0-	198	1	3999	3	Y	284	279	0			26
							312	9									
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	254	1	7308	3	Y	250	259	0			17
							275	9									
11	5400	X	5127	-0-	-273	-0-	158	1	4560	3	Y	368	354	0			31
							4	4	405	9							
12	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	180	1	4750	3	Y	438	436	0			33
							1	4	482	9							
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	193	1	5718	3	Y	434	431	0			36
							2	4	477	9							
*02	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	156	1	4760	3	Y	357	366	0			27
							9	4	393	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5431	-0-	-1259	-0-	228	1	4600	3	Y	548	539	0			45
							603	9									
10	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	302	1	8686	3	Y	474	491	0			28
							521	9									
11	6690	X	4927	-0-	-1763	-0-	151	1	4342	3	Y	392	388	0			32
							3	4	431	9							
12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	217	1	5748	3	Y	350	356	0			26
							2	4	385	9							
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	184	1	5453	3	Y	691	665	0			52
							2	4	760	9							
*02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	160	1	4887	3	Y	543	558	0			37
							9	4	597	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

09	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	191	1	1897	3	Y	69	37	1			111
							76	9									
10	2449	X	2111	-0-	-338	-0-	173	1	1895	3	Y	39	73	1			77
							43	9									
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	63	1	2741	3	Y	59	93	1			43
							1	4	65	9							
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	18	1	2525	3	Y	97	83	1			57
							1	4	107	9							
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	23	1	3365	3	Y	208	155	1			110
							229	9									
*02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	62	1	4543	3	Y	210	176	1			144
							231	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	287	104	1			301
							316	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	945	3	Y	384	343	1			342
							422	9									
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	44	1	1942	3	Y	815	813	1			344
							1	4	897	9							
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	837	3	Y	224	345	1			223
							246	9									
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	3	Y	162	228	1			157
							178	9									
02	1316	X	1166	-0-	-150	-0-	14	1	998	3	Y	140	164	1			133
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	118	1	3915	3	Y	862	200	0	633	1	29
							3	4	948	9							
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	128	1	5025	3	Y	1216	1213	0	8	1	24
							8	4	1338	9							
01	T. A.		5312	-0-	5312	5312	161	1	4082	3	Y	967	738	0	244	1	9
							5	4	1064	9							
02	T. A.		1404	-0-	1404	6716	22	1	956	3	Y	386	200	0	189	1	6
							1	4	425	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	473	1	4702	3	Y	140	49	1			142
							1	4	154	9							
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	368	1	4029	3	Y	69	106	1			105
							76	9									
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	80	1	3468	3	Y	61	118	1			48
							1	4	67	9							
12	3317	X	1445	-0-	-1872	-0-	11	1	1386	3	Y	44	58	1			34
							48	9									
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2221	3	Y	122	95	1			61
							134	9									
02	4984	X	240	-0-	-4744	-0-	3	1	229	3	Y	7	40	1			28
							8	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	117	1	5008	3	Y	322	311	0	9	1	19
							11	4	354	9							
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	59	1	4955	3	Y	288	285	0			22
							15	4	317	9							
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	864	1	3263	3	Y	287	298	0			11
							43	4	316	9							
12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1639	1	4441	3	Y	507	504	0			14
							68	4	558	9							
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	3	Y	362	361	0			15
							11	4	398	9							
*02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	257	1	5161	3	Y	570	554	0			31
							31	4	627	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	97	1	4147	3	Y	254	251	0	8	1	14
							9	4	279	9							
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	47	1	3986	3	Y	221	220	0			15
							12	4	243	9							
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1220	1	4606	3	Y	404	406	0			13
							60	4	444	9							
12	3581	X	776	-0-	-2805	-0-	189	1	514	3	Y	59	70	0			2
							8	4	65	9							
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	203	1	5335	3	Y	392	379	0			15
							13	4	431	9							
*02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	258	1	5186	3	Y	558	543	0			30
							31	4	614	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	118	1	5023	3	Y	410	397	0	12	1	23
						11	4	451	9							
10	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	62	1	5136	3	Y	293	294	0			22
						15	4	322	9							
11	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1754	1	6626	3	Y	449	456	0			15
						87	4	494	9							
12	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	1710	1	4634	3	Y	409	413	0			11
						71	4	450	9							
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	109	1	2874	3	Y	241	242	0			10
						7	4	265	9							
02	3416 X	2803	-0-	-613	-0-	117	1	2355	3	Y	288	282	0			16
						14	4	317	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

09	3480 X	1150	-0-	-2330	-0-	24	1	1054	3	Y	63	60	0	2	1	2
						3	4	69	9							
10	3596 X	2057	-0-	-1539	-0-	22	1	1915	3	Y	104	100	0			6
						6	4	114	9							
11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	732	1	2764	3	Y	237	236	0			7
						36	4	261	9							
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	760	1	2062	3	Y	241	242	0			6
						32	4	265	9							
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	3	Y	290	286	0			10
						7	4	319	9							
*02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	169	1	3360	3	Y	209	208	0			11
						19	4	230	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

09	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	128	1	5515	3	Y	487	469	0	14	1	27
						13	4	536	9							
10	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	74	1	6210	3	Y	396	394	0			29
						19	4	436	9							
11	3660 X	2491	-0-	-1169	-0-	487	1	1839	3	Y	128	151	0			6
						24	4	141	9							
12	3782 X	1177	-0-	-2605	-0-	293	1	793	3	Y	72	75	0			3
						12	4	79	9							
01	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	231	1	6095	3	Y	534	517	0			20
						15	4	587	9							
*02	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	213	1	4265	3	Y	524	515	0			29
						25	4	576	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

09	T. A.	5468	-0-	5468	11479	115	1	4934	3	Y	371	361	0	11	1	20
						11	4	408	9							
10	T. A.	2168	-0-	2168	13647	24	1	1989	3	Y	135	146	0			9
						6	4	149	9							
11	T. A.	7072	-0-	7072	20719	1371	1	5179	3	Y	413	410	0			12
						68	4	454	9							
12	23346 X	2627	-0-	-20719	-0-	647	1	1754	3	Y	181	189	0			4
						27	4	199	9							
01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	176	1	4646	3	Y	557	541	0			20
						12	4	613	9							
*02	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	245	1	4932	3	Y	622	609	0			33
						30	4	684	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	41	-0-	-889	-0-	5	1	35	3	Y	1	9	1			7
							1	9									
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	326	1	2458	3	Y	130	113	1			24
							143	9									
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	134	1	3939	3	Y	715	565	1			174
							787	9									
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	140	1	2986	3	Y	402	548	1			28
							442	9									
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	346	1	3506	3	Y	339	325	1			42
							3	4	373	9							
*02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	372	1	2709	3	Y	273	246	1			69
							4	4	300	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	1061	1	7260	3	Y	1071	625	1			528
							1178	9									
10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	919	1	6919	3	Y	303	682	1			149
							333	9									
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	203	1	5968	3	Y	300	341	1			108
							330	9									
12	5456	X	4878	-0-	-578	-0-	200	1	4261	3	Y	379	462	1			25
							417	9									
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	477	1	4835	3	Y	311	295	1			41
							4	4	342	9							
02	6384	X	4857	-0-	-1527	-0-	553	1	4034	3	Y	239	217	1			63
							7	4	263	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1414	-0-	-1286	-0-	41	1	1333	3	Y	35	35	0			3
							1	4	39	9							
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	133	1	4004	3	Y	1762	1724	0			41
							3	4	1938	9							
11	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	171	1	4633	3	Y	1476	1475	0			42
							2	4	1624	9							
12	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	49	1	1382	3	Y	655	682	0			15
							721	9									
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	323	326	0	4	1	8
							5	4	355	9							
*02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	168	1	2997	3	Y	563	519	0	34	1	18
							6	4	619	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	209	1	6771	3	Y	3160	3134	0			84
							7	4	3476	9							
10	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	47	1	1420	3	Y	835	900	0			19
							1	4	919	9							
11	3360	X	1507	-0-	-1853	-0-	42	1	1146	3	Y	289	302	0			6
							1	4	318	9							
12	3720	X	1784	-0-	-1936	-0-	43	1	1232	3	Y	463	462	0			7
							509	9									
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	Y	626	615	0	8	1	10
							12	4	689	9							
02	3668	X	3446	-0-	-222	-0-	145	1	2604	3	Y	628	584	0	38	1	16
							6	4	691	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6501	-0-	-999	-0-	570	1	5665	3	Y	240	97	1			287
							2	4	264	9							
10	8804	X	6340	-0-	-2464	-0-	518	1	5670	3	Y	138	211	1			214
							152	9									
11	8520	X	3576	-0-	-4944	-0-	78	1	3403	3	Y	85	208	1			91
							1	4	94	9							
12	7750	X	421	-0-	-7329	-0-	3	1	399	3	Y	17	65	1			43
							19	9									
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	38	1	5720	3	Y	509	327	1			225
							560	9									
02	6076	X	5275	-0-	-801	-0-	62	1	4542	3	Y	610	463	1			372
							671	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1100	1	5958	3	Y	208	146	1			189
							10	4	229	9							
10	11935	X	4803	-0-	-7132	-0-	711	1	3903	3	Y	169	148	1			210
							3	4	186	9							
11	11550	X	5158	-0-	-6392	-0-	632	1	4327	3	Y	164	142	1			232
							19	4	180	9							
12	8959	X	2166	-0-	-6793	-0-	266	1	1763	3	Y	87	173	1			146
							41	4	96	9							
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	348	1	3832	3	Y	245	260	1			131
							20	4	270	9							
02	6804	X	4777	-0-	-2027	-0-	364	1	4265	3	Y	128	158	1			101
							7	4	141	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	285	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	164	1	904	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	106	1	726	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	189	1	1254	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	794	1	8765	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	389	1	4564	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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	5220	X	4833	-0-	-387	-0-	460	1	3709	3	Y	600	578	0			53
							4	4	660	9							
10	5394	X	5100	-0-	-294	-0-	290	1	4260	3	Y	495	503	0			45
							5	4	545	9							
11	5220	X	5143	-0-	-77	-0-	250	1	4369	3	Y	470	476	0			39
							7	4	517	9							
12	5394	X	4329	-0-	-1065	-0-	185	1	3718	3	Y	383	386	0			36
							5	4	421	9							
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	189	1	3332	3	Y	464	463	0			37
							3	4	510	9							
02	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	240	1	3453	3	Y	436	437	0			36
							480	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	257	1	2075	3	Y	476	470	0			41
							3	4	524	9							
10	2759	X	2357	-0-	-402	-0-	117	1	1712	3	Y	478	479	0			40
							2	4	526	9							
11	2670	X	2436	-0-	-234	-0-	105	1	1829	3	Y	454	460	0			34
							3	4	499	9							
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	103	1	2072	3	Y	356	360	0			30
							3	4	392	9							
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	3	Y	403	404	0			29
							2	4	443	9							
*02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	148	1	2126	3	Y	363	364	0			28
							399	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	20	1	661	3	Y	298	294	0			9
							1	4	328	9							
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	54	1	1636	3	Y	834	823	0			20
							1	4	917	9							
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	37	1	997	3	Y	368	376	0			12
							405	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	108	116	0			4
							119	9									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	55	55	0	1	1	3
							1	4	61	9							
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	95	1	1708	3	Y	501	457	0	30	1	17
							4	4	551	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	489	1	2647	3	Y	108	74	1			98
							4	4	119	9							
10	3069	X	2261	-0-	-808	-0-	332	1	1826	3	Y	93	78	1			113
							1	4	102	9							
11	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	337	1	2303	3	Y	102	81	1			134
							10	4	112	9							
12	3069	X	1446	-0-	-1623	-0-	176	1	1168	3	Y	68	110	1			92
							27	4	75	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			-0-
02	3052	X	15	-0-	-3037	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

09	13890	X	4857	-0-	-9033	-0-	13	1	4680	3	Y	148	158	1			15
							1	4	163	9							
10	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	61	1	14053	3	Y	359	356	1			18
							395	9									
11	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	128	1	17519	3	Y	471	444	1			45
							52	4	518	9							
12	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	886	1	13738	3	Y	435	456	1			24
							16	4	479	9							
01	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	804	1	12833	3	Y	462	464	1			22
							508	9									
02	13104	X	12227	-0-	-877	-0-	730	1	11004	3	Y	448	450	1			20
							493	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	2568	-0-	-5022	-0-	7	1	2452	3	Y	99	109	1			13
							109	9									
10	7843	X	6476	-0-	-1367	-0-	27	1	6225	3	Y	204	203	1			14
							224	9									
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	55	1	7528	3	Y	342	320	1			36
							22	4	376	9							
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	463	1	7170	3	Y	366	378	1			24
							8	4	403	9							
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	442	1	7056	3	Y	304	309	1			19
							334	9									
*02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	419	1	6310	3	Y	312	313	1			18
							343	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

09	8430	X	1217	-0-	-7213	-0-	3	1	1158	3	Y	51	66	1			7
							56	9									
10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	54	1	12390	3	Y	443	427	1			23
							487	9									
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	62	1	8422	3	Y	601	566	1			58
							25	4	661	9							
12	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	509	1	7883	3	Y	509	537	1			30
							9	4	560	9							
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	482	1	7684	3	Y	442	448	1			24
							486	9									
02	7896	X	7711	-0-	-185	-0-	452	1	6810	3	Y	408	412	1			20
							449	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

09	1536	N	6	-0-	-1530	-0-	4	3	2	9	Y	2	18	0	3	1	-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	440	X	-0-	-0-	-440	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		193	-0-	193	193	4	1	163	3	Y	24	12	0	12	1	-0-
							26	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

09	8100	X	3073	-0-	-5027	-0-	9	1	2884	3	Y	164	176	1			16
							180	9									
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	42	1	9682	3	Y	446	439	1			23
							491	9									
11	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	59	1	8090	3	Y	539	511	1			51
							24	4	593	9							
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	519	1	8047	3	Y	597	615	1			33
							9	4	657	9							
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	495	1	7901	3	Y	518	525	1			26
							570	9									
02	8176	X	7997	-0-	-179	-0-	464	1	6993	3	Y	491	493	1			24
							540	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	418	-0-	-2222	-0-	9	1	385	3	Y	21	20	0	1	1	-0-
							1	4	23	9							
10	2728	X	159	-0-	-2569	-0-	2	1	149	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1160	1	4378	3	Y	363	352	0			11
							57	4	399	9							
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	2319	1	6289	3	Y	465	465	0			11
							97	4	512	9							
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	3	Y	699	684	0			26
							10	4	769	9							
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	202	1	4041	3	Y	749	735	0			40
							23	4	824	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

09	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	59	1	2526	3	Y	121	117	0	4	1	6
							6	4	133	9							
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	3030	X	346	-0-	-2684	-0-	53	1	201	3	Y	81	78	0			3
							3	4	89	9							
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1792	X	617	-0-	-1175	-0-	17	1	348	3	Y	227	216	0			11
							2	4	250	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	3379	X	2478	-0-	-901	-0-	25	1	2164	3	Y	256	239	0			17
							7	4	282	9							
11	3270	X	757	-0-	-2513	-0-	140	1	530	3	Y	73	88	0			2
							7	4	80	9							
12	3069	X	189	-0-	-2880	-0-	44	1	120	3	Y	21	23	0			-0-
							2	4	23	9							
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	192	1	5082	3	Y	629	607	0			22
							13	4	692	9							
*02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	212	1	4237	3	Y	703	688	0			37
							24	4	773	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

09	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	704	1	7585	3	Y	1221	854	0	230	1	137
							1343	9									
10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	674	1	8422	3	Y	892	1	0	923	1	105
							1	4	981	9							
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	346	1	7503	3	Y	998	987	1			116
							1	4	1098	9							
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	66	1	6718	3	Y	1340	1134	0	212	1	110
							1474	9									
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	47	1	1745	3	Y	283	351	0			42
							311	9									
*02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	157	1	4068	3	Y	1170	1138	0			74
							1	4	1287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	448	1	4827	3	Y	527	493	0	132	1	80
							580	9									
10	4867	X	4445	-0-	-422	-0-	297	1	3710	3	Y	397	427	1			50
							1	4	437	9							
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	217	1	4685	3	Y	638	615	1			73
							702	9									
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	54	1	5434	3	Y	1150	950	0	178	1	95
							1265	9									
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	188	1	6899	3	Y	1175	1125	0			145
							1293	9									
*02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	123	1	3160	3	Y	815	899	0			61
							897	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		5158	-0-	5158	20242	363	1	3908	3	Y	806	675	0	182	1	110
							887	9									
10	T. A.		2467	-0-	2467	22709	165	1	2052	3	Y	227	301	1			36
							250	9									
11	T. A.		1420	-0-	1420	24129	53	1	1137	3	Y	209	217	1			28
							230	9									
12	27829	X	3700	-0-	-24129	-0-	28	1	2789	3	Y	803	644	0	120	1	67
							883	9									
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	73	1	2693	3	Y	614	601	0			80
							675	9									
*02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	116	1	2997	3	Y	879	896	0			63
							967	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	13044	-0-	9944	9944	927	1	11575	3	Y	492	441	1			51
							1	4	541	9							
11	3000	N	5715	-0-	2715	12659	232	1	5010	3	Y	430	430	1			51
							473	9									
12	17186	X	4527	-0-	-12659	-0-	33	1	3387	3	Y	1006	821	0	153	1	83
							1107	9									
01	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	46	1	1677	3	Y	438	461	0			60
							482	9									
02	4480	X	3050	-0-	-1430	-0-	97	1	2492	3	Y	419	448	0			31
							461	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	3	Y	370	289	0	54	1	27
							407	9									
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	3	Y	332	320	0			39
							365	9									
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	3	Y	167	195	0			11
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	964	1	10384	3	Y	1161	853	0	230	1	135
							1277	9									
10	3131	X	1736	-0-	-1395	-0-	113	1	1411	3	Y	193	293	1			35
							212	9									
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	30	1	3085	3	Y	1089	846	0	158	1	85
							1198	9									
01	T. A.		8190	-0-	8190	8190	187	1	6874	3	Y	1026	983	0			128
							1129	9									
02	T. A.		4546	-0-	4546	12736	140	1	3589	3	Y	743	814	0			57
							817	9									

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	476	3	Y	32	25	0	5	1	2
							35	9									
01	T. A.		314	-0-	314	314	8	1	288	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
02	T. A.		8	-0-	8	322	8	3			Y	-0-	2	0			-0-

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	157	3	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
01	T. A.		617	-0-	617	617	15	1	567	3	Y	32	29	0			4
							35	9									
02	T. A.		1076	-0-	1076	1693	40	1	1036	3	Y	-0-	4	0			-0-

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	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	376	1	4051	3	Y	2577	1877	0	505	1	297
							2835	9									
10	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	482	1	6025	3	Y	5041	2	0	4789	1	547
							1	4	5545	9							
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	3	Y	2375	2613	1			309
							2613	9									
12	400	X	164	-0-	-236	-0-	48	3	116	9	Y	105	322	0	61	1	31
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	242	243	0			30
							266	9									
*02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	3	Y	950	918	0			62
							1045	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	232	1	2497	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
10	1643	X	28	-0-	-1615	-0-	2	1	24	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	187	1	4045	3	Y	612	547	1			66
							673	9									
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	44	1	4416	3	Y	1132	931	0	174	1	93
							1245	9									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	99	1	3635	3	Y	796	788	0			101
							876	9									
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	125	1	3204	3	Y	825	867	0			59
							908	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		734	-0-	734	1637	60	1	652	3	Y	20	14	0	5	1	2
							22	9									
10	T. A.		222	-0-	222	1859	16	1	197	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	T. A.		5382	-0-	5382	7241	201	1	4352	3	Y	754	674	1			82
							829	9									
12	13605	X	6364	-0-	-7241	-0-	46	1	4640	3	Y	1525	1247	0	233	1	127
							1678	9									
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	89	1	3263	3	Y	890	899	0			118
							979	9									
*02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	109	1	2807	3	Y	1100	1139	0			79
							1210	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	95	1	4237	3	Y	235	230	0			30
							7	4	259	9							
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	104	1	5395	3	Y	237	247	0			20
							3	4	261	9							
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	40	1	5102	3	Y	253	248	0			25
							278	9									
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	104	1	5402	3	Y	320	323	0			22
							352	9									
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	209	1	4751	3	Y	236	244	0			14
							260	9									
02	4844	X	4793	-0-	-51	-0-	178	1	4383	3	Y	211	208	0			17
							232	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	2500	-0-	-5600	-0-	3	1	2352	3	Y	130	119	0			29
							2	4	143	9							
10	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	18	1	7992	3	Y	581	548	0	42	1	20
							1	4	639	9							
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	16	1	8687	3	Y	725	727	0			18
							1	4	798	9							
12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	462	1	7989	3	Y	375	371	0	6	1	16
							1	4	413	9							
01	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	510	1	8612	3	Y	425	424	0			17
							468	9									
*02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	439	1	7429	3	Y	393	386	0			24
							2	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	2449	-0-	-7151	-0-	3	1	2319	3	Y	114	104	0			25
							2	4	125	9							
10	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	28	1	13018	3	Y	838	775	0	60	1	28
							2	4	922	9							
11	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	16	1	8891	3	Y	710	721	0			17
							2	4	781	9							
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	481	1	8307	3	Y	413	407	0	7	1	16
							1	4	454	9							
01	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	550	1	9291	3	Y	419	420	0			15
							461	9									
*02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	456	1	7716	3	Y	347	342	0			20
							2	4	382	9							

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	8700	X	2226	-0-	-6474	-0-	3	1	2107	3	Y	104	95	0			24
							2	4	114	9							
10	8990	X	2353	-0-	-6637	-0-	5	1	2192	3	Y	142	149	0	12	1	5
							156	9									
11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	19	1	10225	3	Y	735	723	0			17
							2	4	809	9							
12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	520	1	8995	3	Y	354	351	0	6	1	14
							1	4	389	9							
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	489	1	8261	3	Y	351	353	0			12
							386	9									
*02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	426	1	7217	3	Y	356	349	0			19
							2	4	392	9							

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	9960	X	2927	-0-	-7033	-0-	4	1	2781	3	Y	127	116	0			28
							2	4	140	9							
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	22	1	10211	3	Y	612	575	0	45	1	20
							2	4	673	9							
11	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	21	1	11523	3	Y	874	874	0			20
							2	4	961	9							
12	10032	X	10022	-0-	-10	-0-	521	1	8997	3	Y	457	451	0	7	1	19
							1	4	503	9							
01	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	534	1	9030	3	Y	442	445	0			16
							486	9									
*02	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	482	1	8156	3	Y	385	379	0			22
							2	4	424	9							

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	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	234	1	2325	3	Y	177	71	1			206
							1	4	195	9							
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	363	1	3976	3	Y	173	190	1			189
							190	9									
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	80	1	3504	3	Y	158	245	1			102
							1	4	174	9							
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	55	1	7487	3	Y	522	381	1			243
							2	4	574	9							
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	17	1	2613	3	Y	255	298	1			200
							281	9									
02	4088	X	2672	-0-	-1416	-0-	31	1	2304	3	Y	306	283	1			223
							337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	496	1	14438	3	Y	902	629	0	258	1	117
							8	4	992	9							
10	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	478	1	14575	3	Y	1253	852	0	420	1	98
							7	4	1378	9							
11	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	256	1	13794	3	Y	834	629	0	223	1	80
							8	4	917	9							
12	15243	X	14563	-0-	-680	-0-	250	1	13347	3	Y	871	436	0	368	1	147
							8	4	958	9							
01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	405	1	12372	3	Y	1289	975	0	323	1	138
							6	4	1418	9							
02	13748	X	11746	-0-	-2002	-0-	86	1	10711	3	Y	854	897	0			91
							10	4	939	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1120	-0-	-230	-0-	17	1	1089	3	Y	10	4	0	6	1	3
							3	4	11	9							
10	1240	X	941	-0-	-299	-0-	9	1	915	3	Y	13	14	1			2
							3	4	14	9							
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	3	Y	27	24	1			5
							6	4	30	9							
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	23	1	854	3	Y	65	59	1			11
							4	4	72	9							
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	62	64	1			9
							4	4	68	9							
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1	523	3	Y	68	23	0	48	1	6
							3	4	75	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	5015	-0-	-25	-0-	69	1	4510	3	Y	384	137	0	221	1	69
							14	4	422	9							
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	40	1	4169	3	Y	498	521	1			46
							16	4	548	9							
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	99	1	4000	3	Y	697	643	1			100
							18	4	767	9							
12	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	104	1	3949	3	Y	330	364	1			66
							20	4	363	9							
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	111	1	3954	3	Y	343	365	1			44
							20	4	377	9							
02	3276	X	3203	-0-	-73	-0-	70	1	2695	3	Y	383	128	0	264	1	35
							17	4	421	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	1982	-0-	-1498	-0-	27	1	1803	3	Y	133	50	0	81	1	26
							6	4	146	9							
10	4216	X	2896	-0-	-1320	-0-	27	1	2770	3	Y	81	97	1			10
							10	4	89	9							
11	4080	X	3036	-0-	-1044	-0-	72	1	2910	3	Y	37	40	1			7
							13	4	41	9							
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	94	1	3582	3	Y	341	296	1			52
							18	4	375	9							
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	93	1	3309	3	Y	350	360	1			42
							17	4	385	9							
*02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	88	1	3381	3	Y	507	166	0	340	1	43
							21	4	558	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	10	1	655	3	Y	154	55	0	88	1	26
							2	4	169	9							
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	6	1	572	3	Y	189	199	1			16
							2	4	208	9							
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	122	122	1			16
							1	4	134	9							
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	14	28	1			2
							15	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	66	63	1			5
							2	4	73	9							
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	7	1			-0-

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	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	3	Y	237	83	0	134	1	43
							6	4	261	9							
10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	18	1	1888	3	Y	330	342	1			31
							7	4	363	9							
11	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	40	1	1597	3	Y	407	379	1			59
							7	4	448	9							
12	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	49	1	1864	3	Y	229	244	1			44
							9	4	252	9							
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	61	1	2163	3	Y	212	228	1			28
							11	4	233	9							
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44	1	1718	3	Y	206	70	0	144	1	20
							11	4	227	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5311	-0-	-149	-0-	105	1	4679	3	Y	472	460	0			62
							8	4	519	9							
10	6572	X	5884	-0-	-688	-0-	99	1	5145	3	Y	579	590	0			51
							3	4	637	9							
11	6360	X	4779	-0-	-1581	-0-	32	1	4160	3	Y	534	528	0			57
							587	9									
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	100	1	5151	3	Y	446	468	0			35
							491	9									
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	243	1	5527	3	Y	557	556	0			36
							613	9									
*02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	144	1	3538	3	Y	457	455	0			38
							503	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	1773	-0-	1773	7143	43	1	1381	3	Y	316	308	0			8
						1	4	348	9							
10	T. A.	2015	-0-	2015	9158	42	1	1261	3	Y	646	640	0			14
						1	4	711	9							
11	T. A.	1717	-0-	1717	10875	42	1	1167	3	Y	461	463	0			12
						1	4	507	9							
12	12192 X	1317	-0-	-10875	-0-	28	1	783	3	Y	460	463	0			9
						506	9									
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	261	262	0	3	1	5
						3	4	287	9							
02	1428 X	652	-0-	-776	-0-	29	1	519	3	Y	94	90	0	6	1	3
						1	4	103	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-	13	0			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-	2	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-					-0-
12	7591 X	-0-	-0-	-7591	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	179	1	1958	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

09	7680 X	6995	-0-	-685	-0-	147	1	6537	3	Y	273	272	0			36
						11	4	300	9							
10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	140	1	7250	3	Y	248	262	0			22
						4	4	273	9							
11	6870 X	5404	-0-	-1466	-0-	39	1	5059	3	Y	278	271	0			29
						306	9									
12	7409 X	5544	-0-	-1865	-0-	98	1	5049	3	Y	361	363	0			27
						397	9									
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	204	1	4638	3	Y	322	327	0			22
						354	9									
02	6916 X	5559	-0-	-1357	-0-	205	1	5043	3	Y	283	281	0			24
						311	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	124	1	5523	3	Y	749	723	0			95
						10	4	824	9							
10	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	98	1	5087	3	Y	630	670	0			55
						3	4	693	9							
11	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	54	1	7027	3	Y	663	651	0			67
						729	9									
12	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	116	1	5986	3	Y	735	749	0			53
						809	9									
01	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	254	1	5787	3	Y	717	725	0			45
						789	9									
*02	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	254	1	6244	3	Y	675	666	0			54
						743	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	87	1	3894	3	Y	447	443	0			63
						7	4	492	9							
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	79	1	4074	3	Y	378	403	0			38
						2	4	416	9							
11	4470 X	4275	-0-	-195	-0-	30	1	3829	3	Y	378	373	0			43
						416	9									
12	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	59	1	3072	3	Y	524	526	0			41
						576	9									
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	128	1	2927	3	Y	392	404	0			29
						431	9									
02	4172 X	4124	-0-	-48	-0-	144	1	3548	3	Y	393	387	0			35
						432	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	29	1	6813	3	Y	324	325	0			18
						4	4	356	9							
10	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	35	1	7230	3	Y	376	378	0			16
						414	9									
11	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	40	1	6880	3	Y	373	375	0			14
						410	9									
12	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	37	1	6752	3	Y	394	394	0			14
						433	9									
01	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	41	1	6695	3	Y	377	371	0			20
						415	9									
02	6440 X	6199	-0-	-241	-0-	21	1	5786	3	Y	353	353	0			20
						4	4	388	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

09	T. A.	5338	-0-	5338	16286	230	1	4644	3	Y	422	411	0			34
						464	9									
10	T. A.	4839	-0-	4839	21125	146	1	4206	3	Y	443	452	0			25
						487	9									
11	T. A.	4675	-0-	4675	25800	142	1	4087	3	Y	403	396	0			32
						3	4	443	9							
12	30859 X	5059	-0-	-25800	-0-	168	1	4447	3	Y	403	406	0			29
						1	4	443	9							
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	133	1	3915	3	Y	341	343	0			27
						1	4	375	9							
02	4004 X	4001	-0-	-3	-0-	114	1	3505	3	Y	341	345	0			23
						7	4	375	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	52	1	3360	3	Y	427	166	0	268	1	84
						10	4	470	9							
10	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	56	1	5789	3	Y	370	416	1			38
						22	4	407	9							
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	122	1	4881	3	Y	126	140	1			24
						21	4	139	9							
12	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	137	1	5207	3	Y	756	662	1			118
						26	4	832	9							
01	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	142	1	5074	3	Y	694	727	1			85
						26	4	763	9							
*02	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	131	1	5046	3	Y	882	292	0	599	1	76
						31	4	970	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	5896	-0-	-1184	-0-	116	1	5166	3	Y	550	531	0			70
							9	4	605	9							
10	7223	X	5724	-0-	-1499	-0-	96	1	4959	3	Y	605	623	0			52
							3	4	666	9							
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	53	1	6804	3	Y	571	564	0			59
							628	9									
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	130	1	6711	3	Y	545	564	0			40
							600	9									
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	283	1	6450	3	Y	598	600	0			38
							658	9									
*02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	194	1	4784	3	Y	489	487	0			40
							538	9									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5572	-0-	2572	4224	502	1	4045	3	Y	927	898	0			81
							5	4	1020	9							
10	3100	N	3469	-0-	369	4593	179	1	2632	3	Y	595	623	0			53
							3	4	655	9							
11	3000	N	3881	-0-	881	5474	158	1	2758	3	Y	874	861	0			66
							4	4	961	9							
12	9216	X	3742	-0-	-5474	-0-	124	1	2506	3	Y	1007	987	0			86
							4	4	1108	9							
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	163	1	2890	3	Y	658	692	0			52
							3	4	724	9							
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	215	1	3082	3	Y	458	474	0			36
							504	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	68	1	4443	3	Y	180	65	0	104	1	33
							14	4	198	9							
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	41	1	4259	3	Y	171	188	1			16
							16	4	188	9							
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	98	1	3941	3	Y	231	214	1			33
							17	4	254	9							
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	101	1	3838	3	Y	395	365	1			63
							19	4	435	9							
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	106	1	3773	3	Y	364	383	1			44
							19	4	400	9							
*02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	99	1	3843	3	Y	465	154	0	315	1	40
							24	4	512	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	224	1	1809	3	Y	256	246	0			24
							2	4	282	9							
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	133	1	1950	3	Y	328	322	0			30
							2	4	361	9							
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2193	3	Y	409	405	0			34
							4	4	450	9							
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	71	1	1436	3	Y	234	243	0			25
							2	4	257	9							
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	106	1	1877	3	Y	267	268	0			24
							2	4	294	9							
*02	2800	N	3209	-0-	409	409	194	1	2782	3	Y	212	216	0			20
							233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	7622	-0-	-1408	-0-	151	1	6764	3	Y	632	604	0			80
							12	4	695	9							
10	8432	X	8192	-0-	-240	-0-	142	1	7310	3	Y	669	691	0			58
							4	4	736	9							
11	8160	X	4945	-0-	-3215	-0-	35	1	4500	3	Y	373	390	0			41
							410	9									
12	6733	X	5390	-0-	-1343	-0-	94	1	4860	3	Y	396	408	0			29
							436	9									
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	216	1	4915	3	Y	382	387	0			24
							420	9									
02	4760	X	4657	-0-	-103	-0-	165	1	4066	3	Y	387	380	0			31
							426	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3660	-0-	-1050	-0-	71	1	3148	3	Y	396	399	0			54
							5	4	436	9							
10	4712	X	3888	-0-	-824	-0-	65	1	3353	3	Y	425	441	0			38
							2	4	468	9							
11	4800	X	4050	-0-	-750	-0-	27	1	3544	3	Y	435	427	0			46
							479	9									
12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	130	1	6741	3	Y	969	948	0			67
							1066	9									
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	322	1	7347	3	Y	889	900	0			56
							978	9									
*02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	224	1	5502	3	Y	739	735	0			60
							813	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	45	1	2897	3	Y	149	55	0	89	1	27
							9	4	164	9							
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	25	1	2583	3	Y	75	94	1			8
							10	4	83	9							
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2469	3	Y	102	95	1			15
							11	4	112	9							
12	2637	X	2612	-0-	-25	-0-	65	1	2457	3	Y	71	73	1			13
							12	4	78	9							
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	3	Y	183	176	1			20
							13	4	201	9							
*02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	60	1	2312	3	Y	117	42	0	85	1	10
							14	4	129	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	53	1	3428	3	Y	262	94	0	153	1	46
							10	4	288	9							
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	33	1	3408	3	Y	365	380	1			31
							13	4	402	9							
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	78	1	3129	3	Y	490	454	1			67
							14	4	539	9							
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	87	1	3289	3	Y	253	273	1			47
							16	4	278	9							
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	93	1	3319	3	Y	251	269	1			29
							17	4	276	9							
*02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3136	3	Y	296	99	0	202	1	24
							19	4	326	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	8	1	3341	3	Y	257	339	0	4	1	7
							283	9									
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	7	1	3607	3	Y	266	268	0			5
							293	9									
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	6	1	3536	3	Y	320	317	0			8
							352	9									
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	16	1	3874	3	Y	348	349	0			7
							383	9									
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	16	1	3778	3	Y	306	306	0			7
							337	9									
*02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	16	1	3884	3	Y	212	176	0	32	1	11
							233	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	8	1	3380	3	Y	248	348	0	4	1	3
							273	9									
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	6	1	3484	3	Y	298	300	0			1
							328	9									
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	5	1	3425	3	Y	326	323	0			4
							359	9									
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	14	1	3358	3	Y	396	395	0			5
							436	9									
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	15	1	3549	3	Y	369	369	0			5
							406	9									
*02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	15	1	3597	3	Y	305	252	0	46	1	12
							336	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	10	1	4468	3	Y	285	359	0	4	1	6
							314	9									
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	10	1	5356	3	Y	362	364	0			4
							398	9									
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	8	1	4953	3	Y	388	384	0			8
							427	9									
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	20	1	4986	3	Y	417	419	0			6
							459	9									
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	22	1	5288	3	Y	398	398	0			6
							438	9									
*02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	22	1	5371	3	Y	332	275	0	51	1	12
							365	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	15	1	6586	3	Y	329	361	0	4	1	5
							362	9									
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	7	1	3985	3	Y	216	219	0			2
							238	9									
11	2910	X	2455	-0-	-455	-0-	4	1	2305	3	Y	133	132	0			3
							146	9									
12	2867	X	2681	-0-	-186	-0-	10	1	2461	3	Y	191	191	0			3
							210	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	11	1	2682	3	Y	169	168	0			4
							186	9									
*02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	10	1	2551	3	Y	109	91	0	17	1	5
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	45	1	2952	3	Y	234	85	0	137	1	36
						9	4	257	9							
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	29	1	3052	3	Y	344	356	1			24
						12	4	378	9							
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	68	1	2750	3	Y	511	470	1			65
						12	4	562	9							
12	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	68	1	2602	3	Y	215	244	1			36
						13	4	237	9							
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	73	1	2621	3	Y	196	214	1			18
						14	4	216	9							
*02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	64	1	2462	3	Y	295	97	0	198	1	18
						15	4	325	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	79	1	5124	3	Y	559	203	0	328	1	104
						16	4	615	9							
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	50	1	5230	3	Y	763	795	1			72
						20	4	839	9							
11	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	122	1	4911	3	Y	327	344	1			55
						22	4	360	9							
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	129	1	4917	3	Y	592	548	1			99
						25	4	651	9							
01	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	149	1	5304	3	Y	624	646	1			77
						27	4	686	9							
*02	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	129	1	4974	3	Y	752	249	0	513	1	67
						31	4	827	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820 X	8693	-0-	-127	-0-	546	1	7306	3	Y	764	764	0			42
						1	4	840	9							
10	9114 X	8256	-0-	-858	-0-	492	1	6940	3	Y	749	727	0			64
						824	9									
11	8820 X	6403	-0-	-2417	-0-	55	1	5766	3	Y	528	557	0			35
						1	4	581	9							
12	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	103	1	7252	3	Y	623	600	0			58
						1	4	685	9							
01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	80	1	6870	3	Y	632	636	0			54
						1	4	695	9							
02	5824 X	5015	-0-	-809	-0-	110	1	4223	3	Y	618	639	0			33
						2	4	680	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	242	1	3233	3	Y	367	368	0			19
						404	9									
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	212	1	2995	3	Y	412	398	0			33
						453	9									
11	3510 X	3071	-0-	-439	-0-	25	1	2653	3	Y	356	368	0			21
						1	4	392	9							
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	42	1	2922	3	Y	382	370	0			33
						420	9									
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	24	1	2075	3	Y	176	195	0			14
						194	9									
02	2632 X	1956	-0-	-676	-0-	44	1	1681	3	Y	209	215	0			8
						1	4	230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3227	-0-	-2053	-0-	212	1	2831	3	Y	167	171	0			7
							184	9									
10	5456	X	2385	-0-	-3071	-0-	148	1	2091	3	Y	133	131	0			9
							146	9									
11	5280	X	2536	-0-	-2744	-0-	22	1	2363	3	Y	136	139	0			6
							1	4	150	9							
12	3496	X	231	-0-	-3265	-0-	3	1	215	3	Y	12	18	0			-0-
							13	9									
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	41	1	3540	3	Y	249	232	0			17
							1	4	274	9							
*02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	61	1	2351	3	Y	132	144	0			5
							1	4	145	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	836	1	11178	3	Y	1178	1157	0			61
							1	4	1296	9							
10	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	940	1	13289	3	Y	1570	1504	0			127
							1	4	1727	9							
11	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	103	1	10836	3	Y	1055	1117	0			65
							2	4	1161	9							
12	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	193	1	13477	3	Y	1085	1053	0			97
							1	4	1194	9							
01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	79	1	6800	3	Y	595	640	0			52
							1	4	655	9							
*02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	153	1	5947	3	Y	649	669	0			32
							4	4	714	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	250	1	3344	3	Y	361	354	0			17
							397	9									
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	209	1	2946	3	Y	386	373	0			30
							425	9									
11	3030	X	2360	-0-	-670	-0-	19	1	2088	3	Y	229	246	0			13
							1	4	252	9							
12	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	27	1	1879	3	Y	189	186	0			16
							208	9									
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	29	1	2430	3	Y	286	280	0			22
							315	9									
02	2184	X	2004	-0-	-180	-0-	45	1	1754	3	Y	185	199	0			8
							1	4	204	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3359	-0-	3359	3359	276	1	3059	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	14B2	EXT	1007	-0-	1007	4366	57	1	625	3	Y	294	287	0	2	1	5
							2	4	323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	1960	-0-	1960	11990	43	1	712	3	Y	1094	1099	0			52
						2	4	1203	9							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11990					Y	-0-	52	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11990					Y	-0-					-0-
12	11990 X	-0-	-0-	-11990	-0-					Y	-0-					-0-
01	794 X	794	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	Y	314	302	0			12
						3	4	345	9							
02	1596 X	21	-0-	-1575	-0-	2	1	16	3	Y	3	14	0			1
						3	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	107	1	4778	3	Y	421	411	0			58
						8	4	463	9							
10	5115 X	4370	-0-	-745	-0-	74	1	3811	3	Y	439	456	0			41
						2	4	483	9							
11	5100 X	4796	-0-	-304	-0-	34	1	4335	3	Y	388	386	0			43
						427	9									
12	5270 X	3885	-0-	-1385	-0-	66	1	3416	3	Y	366	379	0			30
						403	9									
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	3	Y	356	361	0			25
						392	9									
02	4928 X	3300	-0-	-1628	-0-	116	1	2842	3	Y	311	308	0			28
						342	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	92	1	4084	3	Y	331	313	0			41
						7	4	364	9							
10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	88	1	4549	3	Y	301	316	0			26
						3	4	331	9							
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	32	1	4194	3	Y	369	358	0			37
						406	9									
12	4619 X	3690	-0-	-929	-0-	62	1	3191	3	Y	397	406	0			28
						437	9									
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	349	356	0			21
						384	9									
02	4480 X	2734	-0-	-1746	-0-	91	1	2247	3	Y	360	354	0			27
						396	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	6	1	2567	3	Y	132	166	0	3	1	2
						145	9									
10	3100 N	3167	-0-	67	67	6	1	3044	3	Y	106	107	0			1
						117	9									
11	3000 N	3330	-0-	330	397	5	1	3107	3	Y	198	195	0			4
						218	9									
12	3100 N	3039	-0-	-61	336	11	1	2815	3	Y	194	195	0			3
						213	9									
01	3100 N	3270	-0-	170	506	13	1	3046	3	Y	192	191	0			4
						211	9									
*02	4107 X	3601	-0-	-506	-0-	14	1	3398	3	Y	172	142	0	25	1	9
						189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	23	1	9861	3	Y	814	879	0	11	1	10
							895	9									
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	11	1	5680	3	Y	497	505	0			2
							547	9									
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	5	1	3455	3	Y	224	225	0			1
							246	9									
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	15	1	3746	3	Y	326	325	0			2
							359	9									
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	15	1	3586	3	Y	366	364	0			4
							403	9									
*02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	16	1	3937	3	Y	420	345	0	64	1	15
							462	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	14	1	5967	3	Y	449	495	0	7	1	7
							494	9									
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	7	1	4044	3	Y	294	298	0			3
							323	9									
11	3090	X	3049	-0-	-41	-0-	4	1	2784	3	Y	237	235	0			5
							261	9									
12	3100	X	2090	-0-	-1010	-0-	7	1	1827	3	Y	233	235	0			3
							256	9									
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	12	1	2867	3	Y	243	243	0			3
							267	9									
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	12	1	2843	3	Y	195	161	0	30	1	7
							215	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2857	-0-	-1133	-0-	6	1	2645	3	Y	187	273	0	3	1	4
							206	9									
10	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	7	1	3755	3	Y	303	304	0			3
							333	9									
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	6	1	3705	3	Y	375	371	0			7
							413	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	14	1	3431	3	Y	371	373	0			5
							408	9									
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	16	1	3793	3	Y	344	343	0			6
							378	9									
*02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	16	1	3938	3	Y	286	236	0	44	1	12
							315	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	4	1	1675	3	Y	82	97	0	1	1	3
							90	9									
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	4	1	2162	3	Y	105	105	0			3
							116	9									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	4	1	2445	3	Y	117	116	0			4
							129	9									
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	10	1	2412	3	Y	155	154	0			5
							171	9									
01	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	12	1	2754	3	Y	183	182	0			6
							201	9									
*02	2800	N	2944	-0-	144	144	11	1	2783	3	Y	136	112	0	20	1	10
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4770	X	3384	-0-	-1386	-0-	206	1	2756	3	Y	384	399	0			22
							422	9									
10	4929	X	3346	-0-	-1583	-0-	200	1	2827	3	Y	290	287	0			25
							319	9									
11	4770	X	1807	-0-	-2963	-0-	16	1	1637	3	Y	140	155	0			10
							154	9									
12	4485	X	3083	-0-	-1402	-0-	39	1	2736	3	Y	280	264	0			26
							308	9									
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1519	3	Y	243	247	0			22
							267	9									
*02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	152	1	5900	3	Y	760	744	0			38
							4	4	836	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4147	-0-	1147	4053	236	1	3149	3	Y	693	694	0			38
							762	9									
10	7343	X	3290	-0-	-4053	-0-	182	1	2569	3	Y	490	486	0			42
							539	9									
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	24	1	2577	3	Y	429	444	0			27
							1	4	472	9							
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	24	1	1678	3	Y	262	264	0			25
							288	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	36	1	3121	3	Y	606	582	0			49
							1	4	667	9							
02	2800	X	2492	-0-	-308	-0-	47	1	1814	3	Y	573	593	0			29
							1	4	630	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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	209	1	2787	3	Y	402	400	0			25
							442	9									
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	219	1	3089	3	Y	510	489	0			46
							561	9									
11	2880	X	2430	-0-	-450	-0-	20	1	2033	3	Y	343	364	0			25
							377	9									
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	53	1	3698	3	Y	630	595	0			60
							693	9									
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	30	1	2685	3	Y	430	448	0			42
							1	4	473	9							
*02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	137	1	5294	3	Y	637	643	0			36
							3	4	701	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	243	1	3244	3	Y	340	337	0			16
							374	9									
10	3100	N	3201	-0-	101	101	196	1	2764	3	Y	219	218	0			17
							241	9									
11	1511	N	1410	-0-	-101	-0-	12	1	1297	3	Y	92	104	0			5
							101	9									
12	1085	X	1060	-0-	-25	-0-	14	1	971	3	Y	68	68	0			5
							75	9									
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	42	1	3666	3	Y	328	309	0			24
							1	4	361	9							
*02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	66	1	2555	3	Y	226	240	0			10
							2	4	249	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	329	1	4402	3	Y	274	277	0			15
							1	4	301	9							
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	356	1	5027	3	Y	332	320	0			27
							365	9									
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	60	1	6353	3	Y	384	388	0			23
							1	4	422	9							
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	78	1	5471	3	Y	324	318	0			29
							1	4	356	9							
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	112	1	9656	3	Y	748	718	0			59
							2	4	823	9							
*02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	100	1	3871	3	Y	283	327	0			15
							2	4	311	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	201	1	2681	3	Y	261	268	0			15
							287	9									
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	175	1	2466	3	Y	154	156	0			13
							169	9									
11	3000	N	3102	-0-	102	102	27	1	2907	3	Y	152	156	0			9
							1	4	167	9							
12	4932	X	4830	-0-	-102	-0-	65	1	4512	3	Y	230	219	0			20
							253	9									
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	29	1	2465	3	Y	256	256	0			20
							282	9									
02	2212	X	2207	-0-	-5	-0-	52	1	1998	3	Y	142	156	0			6
							1	4	156	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	273	1	3640	3	Y	500	497	0			26
							550	9									
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	232	1	3273	3	Y	661	633	0			54
							727	9									
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	42	1	4455	3	Y	785	792	0			47
							1	4	864	9							
12	3034	X	2886	-0-	-148	-0-	34	1	2399	3	Y	412	419	0			40
							453	9									
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	29	1	2456	3	Y	574	566	0			48
							631	9									
*02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	82	1	3185	3	Y	467	491	0			24
							2	4	514	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5662	-0-	-1628	-0-	22	1	5166	3	Y	428	428	0			27
							3	4	471	9							
10	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	27	1	5522	3	Y	472	475	0			24
							519	9									
11	5970	X	5949	-0-	-21	-0-	32	1	5389	3	Y	480	483	0			21
							528	9									
12	6169	X	5940	-0-	-229	-0-	30	1	5346	3	Y	513	513	0			21
							564	9									
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	32	1	5283	3	Y	485	478	0			28
							534	9									
02	5488	X	5032	-0-	-456	-0-	17	1	4580	3	Y	393	397	0			24
							3	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2700	X	1468	-0-	-1232	-0-	120	1	963	3	Y	349	328	0			30
							1	4	384	9							
10	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	90	1	1326	3	Y	350	350	0			30
							2	4	385	9							
11	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	124	1	2180	3	Y	477	471	0			36
							4	4	525	9							
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	120	1	2414	3	Y	549	538	0			47
							3	4	604	9							
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	2521	3	Y	589	592	0			44
							3	4	648	9							
*02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	206	1	2963	3	Y	545	548	0			41
							600	9									

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	74	1	2556	3	Y	683	640	0			90
							751	9									
10	4619	X	3202	-0-	-1417	-0-	133	1	2409	3	Y	600	599	0			91
							660	9									
11	5130	X	4768	-0-	-362	-0-	94	1	3792	3	Y	802	807	0			86
							882	9									
12	5301	X	4853	-0-	-448	-0-	64	1	3837	3	Y	865	832	0			119
							952	9									
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	80	1	3512	3	Y	750	764	0			105
							825	9									
*02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	3	Y	725	726	0			104
							798	9									

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	65	1	2232	3	Y	508	484	0			65
							559	9									
10	3844	X	2280	-0-	-1564	-0-	95	1	1732	3	Y	412	417	0			60
							453	9									
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	78	1	3149	3	Y	635	632	0			63
							699	9									
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	63	1	3817	3	Y	822	778	0			107
							904	9									
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	96	1	4216	3	Y	828	826	0			109
							911	9									
*02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	97	1	2793	3	Y	281	345	0			45
							309	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

09	T. A.		2931	-0-	2931	12871	115	1	1888	3	Y	840	820	0			42
							4	4	924	9							
10	T. A.		491	-0-	491	13362	25	1	298	3	Y	153	188	0			7
							168	9									
11	T. A.		670	-0-	670	14032	22	1	384	3	Y	239	239	0			7
							1	4	263	9							
12	14128	X	96	-0-	-14032	-0-	2	1	60	3	Y	31	36	0			2
							34	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	2744	X	1690	-0-	-1054	-0-	142	1	1542	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	401	1	3540	3	Y	609	626	0			105
						1	4	670	9							
10	4650 X	3600	-0-	-1050	-0-	167	1	3044	3	Y	354	401	0			58
						389	9									
11	4500 X	4326	-0-	-174	-0-	419	1	3464	3	Y	403	397	0			64
						443	9									
12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	430	1	3698	3	Y	356	347	0	21	1	52
						392	9									
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	184	1	3321	3	Y	133	157	0			28
						1	4	146	9							
02	3668 X	3492	-0-	-176	-0-	164	1	2937	3	Y	355	315	0			68
						391	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	160	1	3437	3	Y	252	247	0			41
						277	9									
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	8	1	3716	3	Y	221	231	0			31
						243	9									
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	12	1	3626	3	Y	272	272	0			31
						299	9									
12	3844 X	2830	-0-	-1014	-0-	14	1	2562	3	Y	231	223	0			39
						254	9									
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	7	1	4267	3	Y	361	361	0			39
						397	9									
02	3612 X	3583	-0-	-29	-0-	5	1	3292	3	Y	260	248	0			51
						286	9									

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

09	T. A.	1498	-0-	1498	6852	6	1	1346	3	Y	130	123	0			24
						3	4	143	9							
10	T. A.	2120	-0-	2120	8972	8	1	1898	3	Y	194	188	0			30
						1	4	213	9							
11	T. A.	2758	-0-	2758	11730	12	1	2487	3	Y	234	225	0			39
						2	4	257	9							
12	14912 X	3182	-0-	-11730	-0-	10	1	2926	3	Y	224	249	0			14
						246	9									
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	11	1	2831	3	Y	205	207	0			12
						226	9									
*02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	11	1	2472	3	Y	147	145	0			14
						1	4	162	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	96	1	2065	3	Y	219	217	0			38
						241	9									
10	2728 X	1683	-0-	-1045	-0-	4	1	1545	3	Y	122	139	0			21
						134	9									
11	2640 X	1582	-0-	-1058	-0-	5	1	1448	3	Y	117	122	0			16
						129	9									
12	2728 X	2303	-0-	-425	-0-	11	1	2085	3	Y	188	172	0			32
						207	9									
01	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	2	1	1078	3	Y	112	128	0			16
						123	9									
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	Y	100	94	0			22
						110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	770	3	Y	211	212	0			12
							232	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	Y	175	172	0			15
							193	9									
11	1710	X	641	-0-	-1069	-0-	5	1	492	3	Y	131	138	0			8
							144	9									
12	1587	X	1145	-0-	-442	-0-	12	1	868	3	Y	241	228	0			21
							265	9									
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	22	40	0			3
							24	9									
*02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	3	Y	106	104	0			5
							1	4	117	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	171	1	3687	3	Y	244	247	0			37
							268	9									
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	8	1	3664	3	Y	195	207	0			25
							215	9									
11	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	11	1	3309	3	Y	180	186	0			19
							198	9									
12	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	18	1	3479	3	Y	218	204	0			33
							240	9									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	6	1	3336	3	Y	232	241	0			24
							255	9									
02	3696	X	3310	-0-	-386	-0-	5	1	3093	3	Y	193	182	0			35
							212	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

09	6510	X	6463	-0-	-47	-0-	25	1	6043	3	Y	355	356	0			19
							4	4	391	9							
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	31	1	6371	3	Y	336	341	0			14
							370	9									
11	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	35	1	5980	3	Y	329	331	0			12
							362	9									
12	6347	X	6192	-0-	-155	-0-	32	1	5783	3	Y	343	342	0			13
							377	9									
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	36	1	5822	3	Y	333	327	0			19
							366	9									
*02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	20	1	5206	3	Y	319	318	0			20
							3	4	351	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	101	1	1343	3	Y	424	426	0			21
							466	9									
10	1271	X	1205	-0-	-66	-0-	63	1	886	3	Y	233	235	0			19
							256	9									
11	3000	N	3411	-0-	411	411	26	1	2835	3	Y	499	489	0			29
							1	4	549	9							
12	2979	N	2568	-0-	-411	-0-	31	1	2135	3	Y	365	361	0			33
							402	9									
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	15	1	1250	3	Y	595	579	0			49
							655	9									
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	34	1	1306	3	Y	334	364	0			19
							1	4	367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1271	3	Y	350	358	0			22
							385	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	870	3	Y	296	290	0			28
							326	9									
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	16	1	1686	3	Y	932	903	0			57
							1025	9									
12	3100	N	3327	-0-	227	227	32	1	2247	3	Y	953	920	0			90
							1048	9									
01	1948	N	1721	-0-	-227	-0-	15	1	1286	3	Y	382	433	0			39
							420	9									
*02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	1945	3	Y	238	262	0			15
							1	4	262	9							

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

09	T. A.		4253	-0-	4253	7377	3826	3	427	9	N	388	180	1			298
10	T. A.		4521	-0-	4521	11898	3978	3	543	9	N	494	370	1			422
11	T. A.		4219	-0-	4219	16117	3701	3	518	9	N	471	360	1			533
12	20363	X	4246	-0-	-16117	-0-	3932	3	314	9	N	285	366	1			452
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3582	3	406	9	N	369	366	1			455
02	4088	X	3759	-0-	-329	-0-	3364	3	395	9	N	359	187	1			627

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	14	1	470	3	Y	229	231	0			4
							1	4	252	9							
10	2139	X	574	-0-	-1565	-0-	11	1	336	3	Y	206	207	0			3
							227	9									
11	2070	X	478	-0-	-1592	-0-	12	1	313	3	Y	139	140	0			2
							153	9									
12	1488	X	436	-0-	-1052	-0-	9	1	248	3	Y	163	164	0			1
							179	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	155	153	0	2	1	1
							2	4	171	9							
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	3	Y	142	132	0	9	1	2
							3	4	156	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	22	1	5247	3	Y	271	272	0			16
							3	4	298	9							
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	28	1	5723	3	Y	336	336	0			16
							370	9									
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	32	1	5395	3	Y	333	335	0			14
							366	9									
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	30	1	5476	3	Y	364	364	0			14
							400	9									
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	29	1	4739	3	Y	302	299	0			17
							332	9									
02	4900	X	3282	-0-	-1618	-0-	11	1	3047	3	Y	202	207	0			12
							2	4	222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	3887	-0-	-343	-0-	155	1	3327	3	Y	368	359	0			58
						405	9									
10	4371 X	3475	-0-	-896	-0-	7	1	3156	3	Y	284	302	0			40
						312	9									
11	3870 X	3233	-0-	-637	-0-	10	1	2934	3	Y	263	271	0			32
						289	9									
12	3813 X	3580	-0-	-233	-0-	18	1	3294	3	Y	244	235	0			41
						268	9									
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	5	1	3160	3	Y	220	235	0			26
						242	9									
02	3640 X	2671	-0-	-969	-0-	4	1	2460	3	Y	188	177	0			37
						207	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

09	T. A.	4481	-0-	4481	14220	17	1	3963	3	Y	454	454	0			29
						2	4	499	9							
10	T. A.	5552	-0-	5552	19772	24	1	4891	3	Y	579	578	0			30
						637	9									
11	T. A.	6026	-0-	6026	25798	31	1	5356	3	Y	581	585	0			26
						639	9									
12	32848 X	7050	-0-	-25798	-0-	35	1	6280	3	Y	668	665	0			29
						735	9									
01	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	38	1	6154	3	Y	626	616	0			39
						689	9									
*02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	17	1	4535	3	Y	570	570	0			39
						3	4	627	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

09	4200 X	4143	-0-	-57	-0-	174	1	3731	3	Y	216	215	0			34
						238	9									
10	4340 X	3837	-0-	-503	-0-	8	1	3642	3	Y	170	181	0			23
						187	9									
11	3870 X	3046	-0-	-824	-0-	9	1	2885	3	Y	138	145	0			16
						152	9									
12	4260 X	3429	-0-	-831	-0-	17	1	3226	3	Y	169	158	0			27
						186	9									
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	6	1	3457	3	Y	170	178	0			19
						187	9									
02	3808 X	3220	-0-	-588	-0-	5	1	3057	3	Y	144	135	0			28
						158	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	193	1	4153	3	Y	218	219	0			34
						240	9									
10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	9	1	4030	3	Y	245	247	0			32
						270	9									
11	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	17	1	5353	3	Y	391	380	0			43
						430	9									
12	4247 X	3875	-0-	-372	-0-	19	1	3545	3	Y	283	279	0			47
						311	9									
01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	7	1	4207	3	Y	315	329	0			33
						347	9									
02	3864 X	3384	-0-	-480	-0-	5	1	3138	3	Y	219	211	0			41
						241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	241	1	4865	3	Y	351	345	0			28
							386	9									
10	5518	X	5278	-0-	-240	-0-	163	1	4688	3	Y	388	394	0			22
							427	9									
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	226	1	6521	3	Y	484	468	0			38
							5	4	532	9							
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	187	1	4926	3	Y	374	386	0			26
							1	4	411	9							
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	167	1	4930	3	Y	363	361	0			28
							1	4	399	9							
*02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	159	1	4847	3	Y	314	320	0			22
							9	4	345	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

09	8130	X	7847	-0-	-283	-0-	344	1	6951	3	Y	502	484	0			38
							552	9									
10	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	214	1	6164	3	Y	397	414	0			21
							437	9									
11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	222	1	6402	3	Y	506	490	0			37
							5	4	557	9							
12	7409	X	7008	-0-	-401	-0-	236	1	6258	3	Y	465	470	0			32
							2	4	512	9							
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	206	1	6079	3	Y	447	445	0			34
							2	4	492	9							
02	7252	X	6998	-0-	-254	-0-	208	1	6348	3	Y	391	399	0			26
							12	4	430	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	243	1	4903	3	Y	494	488	0			39
							543	9									
10	6634	X	5114	-0-	-1520	-0-	152	1	4367	3	Y	541	550	0			30
							595	9									
11	5880	X	4895	-0-	-985	-0-	145	1	4184	3	Y	512	502	0			40
							3	4	563	9							
12	5874	X	4728	-0-	-1146	-0-	153	1	4053	3	Y	474	481	0			33
							1	4	521	9							
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	138	1	4062	3	Y	476	473	0			36
							1	4	524	9							
02	4928	X	4240	-0-	-688	-0-	116	1	3558	3	Y	508	511	0			33
							7	4	559	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	276	1	5568	3	Y	291	285	0			23
							320	9									
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	164	1	4712	3	Y	278	285	0			16
							306	9									
11	4800	X	4456	-0-	-344	-0-	139	1	4019	3	Y	268	262	0			22
							3	4	295	9							
12	6014	X	5365	-0-	-649	-0-	182	1	4793	3	Y	354	352	0			24
							1	4	389	9							
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	142	1	4191	3	Y	327	326	0			25
							1	4	360	9							
02	5740	X	5240	-0-	-500	-0-	157	1	4798	3	Y	251	258	0			18
							9	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	304	1	6142	3	Y	493	482	0			39
							542	9									
10	7099	X	5922	-0-	-1177	-0-	178	1	5116	3	Y	571	579	0			31
							628	9									
11	6870	X	6116	-0-	-754	-0-	187	1	5382	3	Y	494	487	0			38
							4	4	543	9							
12	6739	X	5899	-0-	-840	-0-	197	1	5208	3	Y	448	455	0			31
							1	4	493	9							
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	174	1	5116	3	Y	438	436	0			33
							1	4	482	9							
02	5908	X	4650	-0-	-1258	-0-	134	1	4097	3	Y	374	382	0			25
							8	4	411	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	359	1	7271	3	Y	694	679	0			56
							1	4	763	9							
10	8339	X	7646	-0-	-693	-0-	230	1	6612	3	Y	731	745	0			42
							804	9									
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	245	1	7089	3	Y	797	776	0			63
							6	4	877	9							
12	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	267	1	7059	3	Y	763	772	0			54
							2	4	839	9							
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	219	1	6473	3	Y	688	688	0			54
							2	4	757	9							
02	7252	X	6204	-0-	-1048	-0-	178	1	5433	3	Y	530	547	0			37
							10	4	583	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		4812	-0-	4812	14400	204	1	4116	3	Y	447	436	0			38
							492	9									
10	T. A.		4426	-0-	4426	18826	131	1	3763	3	Y	484	492	0			30
							532	9									
11	T. A.		4545	-0-	4545	23371	132	1	3808	3	Y	547	532	0			45
							3	4	602	9							
12	27773	X	4402	-0-	-23371	-0-	140	1	3687	3	Y	522	529	0			38
							1	4	574	9							
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	119	1	3512	3	Y	501	499	0			40
							1	4	551	9							
02	3836	X	3610	-0-	-226	-0-	101	1	3087	3	Y	378	390	0			28
							6	4	416	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	326	1	7791	3	Y	768	767	0			49
							27	4	845	9							
10	9145	X	8860	-0-	-285	-0-	288	1	7662	3	Y	811	818	0			42
							18	4	892	9							
11	8850	X	8446	-0-	-404	-0-	206	1	7501	3	Y	662	576	0	92	1	36
							11	4	728	9							
12	8905	X	8466	-0-	-439	-0-	166	1	7283	3	Y	916	900	0			52
							9	4	1008	9							
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	219	1	7293	3	Y	889	891	0			50
							7	4	978	9							
02	7924	X	7647	-0-	-277	-0-	123	1	6723	3	Y	707	705	0			52
							23	4	778	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	191	1	4565	3	Y	350	347	0			21
							16	4	385	9							
10	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	169	1	4493	3	Y	328	333	0			16
							10	4	361	9							
11	4920	X	4755	-0-	-165	-0-	119	1	4346	3	Y	257	224	0	36	1	13
							7	4	283	9							
12	5115	X	4839	-0-	-276	-0-	100	1	4354	3	Y	345	340	0			18
							5	4	380	9							
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	154	1	5148	3	Y	269	274	0			13
							5	4	296	9							
*02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	80	1	4368	3	Y	263	259	0			17
							15	4	289	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3493	-0-	3493	11500	134	1	3193	3	Y	141	143	0			9
							11	4	155	9							
10	T. A.		3425	-0-	3425	14925	118	1	3134	3	Y	151	152	0			8
							7	4	166	9							
11	T. A.		3145	-0-	3145	18070	81	1	2938	3	Y	111	98	0	15	1	6
							4	4	122	9							
12	21132	X	3062	-0-	-18070	-0-	65	1	2832	3	Y	147	144	0			9
							3	4	162	9							
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	120	1	3995	3	Y	122	123	0			8
							4	4	134	9							
*02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	57	1	3114	3	Y	107	106	0			9
							10	4	118	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	225	1	5388	3	Y	473	466	0			30
							19	4	520	9							
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	3	Y	530	532	0			28
							13	4	583	9							
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	152	1	5544	3	Y	405	354	0	57	1	22
							8	4	446	9							
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	142	1	6253	3	Y	440	438	0			24
							8	4	484	9							
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	180	1	6026	3	Y	462	461	0			25
							6	4	508	9							
*02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	95	1	5212	3	Y	460	452	0			33
							18	4	506	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	37	1	8797	3	Y	494	495	0			30
							5	4	543	9							
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	45	1	9402	3	Y	619	618	0			31
							681	9									
11	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	50	1	8519	3	Y	584	589	0			26
							642	9									
12	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	48	1	8707	3	Y	640	640	0			26
							704	9									
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	45	1	7392	3	Y	516	511	0			31
							568	9									
02	7952	X	6759	-0-	-1193	-0-	24	1	6257	3	Y	431	434	0			28
							4	4	474	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	12	1	2817	3	Y	233	230	0			10
						2	4	256	9							
10	3689 X	2146	-0-	-1543	-0-	9	1	1920	3	Y	197	201	0			6
						217	9									
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	18	1	3128	3	Y	334	330	0			10
						367	9									
12	2728 X	1541	-0-	-1187	-0-	8	1	1360	3	Y	157	164	0			3
						173	9									
01	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	52	1	8759	3	Y	855	813	0			45
						1	4	941	9							
*02	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	34	1	9143	3	Y	593	603	0			35
						6	4	652	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

09	6750 X	6656	-0-	-94	-0-	26	1	6234	3	Y	356	358	0			22
						4	4	392	9							
10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	31	1	6470	3	Y	444	444	0			22
						488	9									
11	6750 X	6702	-0-	-48	-0-	36	1	6180	3	Y	442	445	0			19
						486	9									
12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	34	1	6162	3	Y	472	472	0			19
						519	9									
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	37	1	6066	3	Y	429	423	0			25
						472	9									
02	5824 X	4937	-0-	-887	-0-	17	1	4502	3	Y	377	378	0			24
						3	4	415	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

09	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	322	1	5263	3	Y	311	318	0			35
						342	9									
10	6417 X	4562	-0-	-1855	-0-	217	1	4092	3	Y	230	241	0			24
						253	9									
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	223	1	5109	3	Y	316	301	0			39
						1	4	348	9							
12	6913 X	5899	-0-	-1014	-0-	240	1	5262	3	Y	361	354	0	9	1	37
						397	9									
01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	237	1	4623	3	Y	234	240	0			31
						257	9									
02	5544 X	3142	-0-	-2402	-0-	99	1	2676	3	Y	332	314	0			49
						2	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	403	1	6590	3	Y	513	510	0			60
							564	9									
10	10633	X	9297	-0-	-1336	-0-	442	1	8331	3	Y	475	482	0			53
							1	4	523	9							
11	14760	X	9795	-0-	-4965	-0-	385	1	8808	3	Y	546	528	0			71
							1	4	601	9							
12	15252	X	10405	-0-	-4847	-0-	428	1	9383	3	Y	539	537	0	14	1	59
							1	4	593	9							
01	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	467	1	9111	3	Y	501	495	0			65
							1	4	551	9							
02	8400	X	6929	-0-	-1471	-0-	231	1	6218	3	Y	433	430	0			68
							4	4	476	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

09	4500	X	3763	-0-	-737	-0-	205	1	3357	3	Y	183	186	0			24
							201	9									
10	5580	X	4011	-0-	-1569	-0-	192	1	3613	3	Y	187	188	0			23
							206	9									
11	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	190	1	4329	3	Y	351	328	0			46
							386	9									
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	200	1	4374	3	Y	326	326	0	9	1	37
							359	9									
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	197	1	3842	3	Y	326	319	0			44
							359	9									
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	110	1	2967	3	Y	290	287	0			47
							2	4	319	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

09	5430	X	1878	-0-	-3552	-0-	97	1	1587	3	Y	176	169	0			19
							194	9									
10	7285	X	1882	-0-	-5403	-0-	86	1	1623	3	Y	157	159	0			17
							173	9									
11	2820	X	2084	-0-	-736	-0-	79	1	1797	3	Y	189	181	0			25
							208	9									
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	3	Y	141	146	0	4	1	16
							155	9									
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	3	Y	127	127	0			16
							140	9									
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	74	1	1969	3	Y	127	124	0			19
							1	4	140	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

09	6030	X	4937	-0-	-1093	-0-	252	1	4116	3	Y	517	502	0			60
							569	9									
10	6448	X	4337	-0-	-2111	-0-	192	1	3616	3	Y	481	487	0			54
							529	9									
11	5250	X	3823	-0-	-1427	-0-	139	1	3169	3	Y	468	459	0			63
							515	9									
12	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	210	1	4596	3	Y	650	627	0	17	1	69
							715	9									
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	282	1	5485	3	Y	685	665	0			89
							754	9									
*02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	155	1	4174	3	Y	472	483	0			78
							3	4	519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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 CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

09	T. A.	5854	-0-	5854	20402	316	1	5165	3	Y	339	339	0			35
						373	9									
10	T. A.	6843	-0-	6843	27245	323	1	6095	3	Y	385	382	0			38
						1	4	424	9							
11	T. A.	6206	-0-	6206	33451	247	1	5654	3	Y	276	280	0			34
						1	4	304	9							
12	39188 X	5737	-0-	-33451	-0-	235	1	5150	3	Y	320	316	0	8	1	30
						352	9									
01	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	256	1	4986	3	Y	393	378	0			45
						432	9									
02	6188 X	3842	-0-	-2346	-0-	126	1	3389	3	Y	295	298	0			42
						2	4	325	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

09	10200 X	6820	-0-	-3380	-0-	373	1	6125	3	Y	292	287	0			33
						1	4	321	9							
10	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	438	1	8249	3	Y	356	351	0			38
						1	4	392	9							
11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	256	1	5850	3	Y	234	239	0			33
						1	4	257	9							
12	6231 X	3046	-0-	-3185	-0-	125	1	2745	3	Y	160	170	0	5	1	18
						176	9									
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	216	1	4216	3	Y	260	246	0			32
						286	9									
02	8204 X	4112	-0-	-4092	-0-	136	1	3674	3	Y	272	263	0			41
						3	4	299	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

09	6750 X	6380	-0-	-370	-0-	346	1	5667	3	Y	334	318	0			38
						367	9									
10	6262 X	5680	-0-	-582	-0-	270	1	5082	3	Y	298	302	0			34
						328	9									
11	6060 X	6016	-0-	-44	-0-	234	1	5360	3	Y	383	367	0			50
						1	4	421	9							
12	6975 X	6515	-0-	-460	-0-	265	1	5804	3	Y	405	400	0	11	1	44
						446	9									
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	290	1	5660	3	Y	354	351	0			47
						1	4	389	9							
02	5964 X	4634	-0-	-1330	-0-	155	1	4165	3	Y	283	285	0			45
						3	4	311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	1003	-0-	-2867	-0-	54	1	887	3	Y	56	60	0			10
							62	9									
10	3689	X	2730	-0-	-959	-0-	130	1	2440	3	Y	145	137	0			18
							160	9									
11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	135	1	3081	3	Y	166	160	0			24
							183	9									
12	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	130	1	2841	3	Y	123	127	0	3	1	17
							135	9									
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	177	1	3444	3	Y	108	107	0			18
							119	9									
*02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	122	1	3263	3	Y	105	103	0			20
							2	4	116	9							

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4895	-0-	1895	2624	416	1	3353	3	Y	1020	961	0			89
							4	4	1122	9							
10	3100	N	5398	-0-	2298	4922	256	1	3760	3	Y	1252	1232	0			109
							5	4	1377	9							
11	3000	N	6056	-0-	3056	7978	292	1	5095	3	Y	601	656	0			54
							8	4	661	9							
12	12994	X	5016	-0-	-7978	-0-	205	1	4132	3	Y	612	610	0			56
							6	4	673	9							
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	3	Y	536	548	0			44
							4	4	590	9							
02	4872	X	4759	-0-	-113	-0-	280	1	4019	3	Y	418	427	0			35
							460	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	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	415	1	3349	3	Y	400	390	0			35
							4	4	440	9							
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	252	1	3705	3	Y	397	398	0			34
							5	4	437	9							
11	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	155	1	2705	3	Y	369	375	0			28
							4	4	406	9							
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	211	1	4236	3	Y	828	788	0			68
							6	4	911	9							
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	3	Y	567	592	0			43
							3	4	624	9							
*02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	254	1	3653	3	Y	550	553	0			40
							605	9									

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	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	357	1	5845	3	Y	467	479	0			56
							514	9									
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	281	1	5278	3	Y	401	412	0			45
							441	9									
11	6330	X	5258	-0-	-1072	-0-	206	1	4688	3	Y	331	332	0			44
							364	9									
12	5735	X	4773	-0-	-962	-0-	197	1	4309	3	Y	243	253	0	7	1	27
							267	9									
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	298	1	5819	3	Y	308	297	0			38
							1	4	339	9							
*02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	200	1	5383	3	Y	426	401	0			63
							4	4	469	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	216	1	3530	3	Y	292	287	0			33
						321	9									
10	5797 X	2680	-0-	-3117	-0-	125	1	2351	3	Y	185	197	0			21
						204	9									
11	5550 X	2811	-0-	-2739	-0-	109	1	2493	3	Y	190	186	0			25
						209	9									
12	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	268	1	5896	3	Y	419	391	0	10	1	43
						1	4	461	9							
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	253	1	4928	3	Y	413	403	0			53
						454	9									
*02	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	3873	3	Y	146	172	0			27
						3	4	161	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	186	1	3036	3	Y	223	224	0			26
						245	9									
10	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	145	1	2734	3	Y	267	264	0			29
						294	9									
11	3180 X	2877	-0-	-303	-0-	108	1	2452	3	Y	288	279	0			38
						317	9									
12	3286 X	3267	-0-	-19	-0-	126	1	2766	3	Y	341	334	0	9	1	36
						375	9									
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	143	1	2785	3	Y	357	347	0			46
						393	9									
02	3248 X	3149	-0-	-99	-0-	93	1	2515	3	Y	490	463	0			73
						2	4	539	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

09	3300 X	2482	-0-	-818	-0-	124	1	2031	3	Y	297	292	0			34
						327	9									
10	2883 X	2100	-0-	-783	-0-	92	1	1729	3	Y	254	260	0			28
						279	9									
11	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	104	1	2382	3	Y	263	257	0			34
						289	9									
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	3	Y	332	323	0	9	1	34
						365	9									
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	172	1	3346	3	Y	451	429	0			56
						496	9									
*02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	134	1	3593	3	Y	422	413	0			65
						2	4	464	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

09	14B2 EXT	4478	-0-	4478	6255	240	1	3928	3	Y	282	276	0			32
						310	9									
10	14B2 EXT	4707	-0-	4707	10962	222	1	4167	3	Y	289	289	0			32
						318	9									
11	14B2 EXT	4442	-0-	4442	15404	172	1	3923	3	Y	315	306	0			41
						347	9									
12	22710 X	7306	-0-	-15404	-0-	300	1	6591	3	Y	376	368	0	10	1	39
						1	4	414	9							
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1	3093	3	Y	182	196	0			25
						200	9									
02	4032 X	1968	-0-	-2064	-0-	66	1	1783	3	Y	107	115	0			17
						1	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	115	1	8143	3	Y	782	781	0			24
							1	4	860	9							
10	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	105	1	8823	3	Y	838	848	0			14
							1	4	922	9							
11	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	110	1	8585	3	Y	1470	1455	0			29
							1617	9									
12	8897	X	8522	-0-	-375	-0-	77	1	6650	3	Y	1632	1629	0			32
							1795	9									
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	108	1	6902	3	Y	1638	1638	0			32
							1802	9									
02	8064	X	7517	-0-	-547	-0-	97	1	6817	3	Y	548	560	0			20
							603	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	83	1	5905	3	Y	921	911	0			30
							1	4	1013	9							
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	65	1	5405	3	Y	871	884	0			17
							958	9									
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	95	1	7423	3	Y	1110	1103	0			24
							1221	9									
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	78	1	6718	3	Y	838	844	0			18
							922	9									
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	110	1	7062	3	Y	852	852	0			18
							937	9									
02	6524	X	6443	-0-	-81	-0-	80	1	5629	3	Y	667	658	0			27
							734	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	37	1	2574	3	Y	211	207	0			9
							232	9									
10	3379	X	1998	-0-	-1381	-0-	22	1	1812	3	Y	149	153	0			5
							164	9									
11	1860	X	1561	-0-	-299	-0-	18	1	1399	3	Y	131	131	0			5
							144	9									
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	32	1	2748	3	Y	316	312	0			9
							348	9									
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	82	1	5256	3	Y	585	579	0			15
							644	9									
*02	2800	N	2832	-0-	32	32	33	1	2293	3	Y	460	454	0			21
							506	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	69	1	4812	3	Y	510	507	0			19
							561	9									
10	6262	X	5551	-0-	-711	-0-	59	1	4901	3	Y	537	543	0			13
							591	9									
11	6510	X	5615	-0-	-895	-0-	65	1	5031	3	Y	472	472	0			13
							519	9									
12	6727	X	6267	-0-	-460	-0-	65	1	5602	3	Y	545	544	0			14
							600	9									
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	69	1	4415	3	Y	416	418	0			12
							458	9									
*02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	73	1	5138	3	Y	495	484	0			23
							545	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	144	1	2898	3	Y	285	277	0			22
							314	9									
10	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	90	1	2583	3	Y	347	350	0			19
							382	9									
11	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	87	1	2498	3	Y	265	264	0			20
							2	4	292	9							
12	3165	X	2802	-0-	-363	-0-	91	1	2427	3	Y	257	261	0			16
							1	4	283	9							
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	93	1	2741	3	Y	326	319	0			23
							1	4	359	9							
02	2660	X	2492	-0-	-168	-0-	72	1	2194	3	Y	202	212	0			13
							4	4	222	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

09	3000	N	5514	-0-	2514	5544	288	1	4705	3	Y	474	472	0			55
							521	9									
10	10763	X	5219	-0-	-5544	-0-	241	1	4527	3	Y	410	419	0			46
							451	9									
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	171	1	3897	3	Y	410	402	0			54
							451	9									
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	164	1	3590	3	Y	447	442	0	12	1	47
							492	9									
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	199	1	3883	3	Y	449	439	0			57
							494	9									
02	5152	X	4157	-0-	-995	-0-	132	1	3539	3	Y	440	430	0			67
							2	4	484	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	56	1	4425	3	Y	1942	1945	0	10	1	19
							51	4	2136	9							
10	5797	X	2886	-0-	-2911	-0-	20	1	1314	3	Y	1402	1404	0			17
							10	4	1542	9							
11	5610	X	5491	-0-	-119	-0-	68	1	3526	3	Y	1687	1688	0			16
							41	4	1856	9							
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1876	1872	0			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1378	1387	0			11
*02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	136	1	6119	3	Y	1731	1717	0			25
							64	4	1904	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

09	5220	X	4307	-0-	-913	-0-	42	1	3295	3	Y	848	854	0	4	1	10
							37	4	933	9							
10	5394	X	2598	-0-	-2796	-0-	19	1	1279	3	Y	1173	1167	0			16
							10	4	1290	9							
11	5220	X	2560	-0-	-2660	-0-	27	1	1400	3	Y	1015	1019	0			12
							16	4	1117	9							
12	4974	X	-0-	-0-	-4974	-0-					Y	1104	1102	0			14
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	817	822	0			9
02	4032	X	3105	-0-	-927	-0-	52	1	2364	3	Y	604	603	0			10
							25	4	664	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	74	1	5752	3	Y	2271	2263	0	12	1	23
							64	4	2498	9							
10	5270	X	3720	-0-	-1550	-0-	17	1	1166	3	Y	2298	2292	0			29
							9	4	2528	9							
11	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	98	1	5073	3	Y	5171	5147	0			53
							59	4	5688	9							
12	4442	X	-0-	-0-	-4442	-0-					Y	1564	1598	0			19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1275	1282	0			12
*02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	101	1	4541	3	Y	1107	1102	0			17
							48	4	1218	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	411	1	4623	3	Y	890	881	1			59
							7	4	979	9							
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	819	1	6181	3	Y	823	752	1			130
							5	4	905	9							
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	551	1	4168	3	Y	452	387	0	153	1	42
							15	4	497	9							
12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	362	1	8782	3	Y	609	637	0			14
							159	4	670	9							
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	130	1	5534	3	Y	340	352	0			2
							39	4	374	9							
*02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	84	1	2322	3	Y	412	411	0	2	1	1
							3	4	453	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	174	1	1953	3	Y	392	385	1			29
							3	4	431	9							
10	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	180	1	1356	3	Y	322	297	1			54
							1	4	354	9							
11	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	147	1	1114	3	Y	228	186	0	73	1	23
							4	4	251	9							
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	92	1	2250	3	Y	291	304	0			10
							41	4	320	9							
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	Y	256	260	0			6
							15	4	282	9							
*02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	91	1	2497	3	Y	318	316	0	1	1	7
							3	4	350	9							

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	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	70	1	4907	3	Y	374	369	0			15
							411	9									
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	56	1	4649	3	Y	366	371	0			10
							403	9									
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	54	1	4214	3	Y	437	435	0			12
							481	9									
12	4309	X	2823	-0-	-1486	-0-	28	1	2417	3	Y	344	346	0			10
							378	9									
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	26	1	1663	3	Y	229	232	0			7
							252	9									
02	4144	X	2007	-0-	-2137	-0-	24	1	1657	3	Y	296	289	0			14
							326	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	40	1	7985	3	Y	1120	1108	0	8	1	38
							4	4	1232	9							
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	56	1	8857	3	Y	1315	1311	0			42
							43	4	1447	9							
11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	45	1	8548	3	Y	1235	1234	0			43
							31	4	1359	9							
12	7440	X	2656	-0-	-4784	-0-	12	1	2287	3	Y	322	345	0			20
							3	4	354	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
*02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	53	1	9054	3	Y	1142	1099	0			43
							15	4	1256	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		9712	-0-	9712	30317	41	1	8266	3	Y	1274	1255	0	8	1	45
							4	4	1401	9							
10	T. A.		9948	-0-	9948	40265	53	1	8434	3	Y	1291	1293	0			43
							41	4	1420	9							
11	T. A.		9621	-0-	9621	49886	43	1	8220	3	Y	1207	1206	0			44
							30	4	1328	9							
12	53980	X	4094	-0-	-49886	-0-	19	1	3562	3	Y	463	478	0			29
							4	4	509	9							
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	10	1	3090	3	Y	342	353	0			18
							3	4	376	9							
*02	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	66	1	11396	3	Y	2355	2283	0			90
							19	4	2591	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	60	1	12118	3	Y	1609	1588	0	12	1	55
							6	4	1770	9							
10	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	77	1	12410	3	Y	1682	1683	0			54
							61	4	1850	9							
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	63	1	12053	3	Y	1552	1551	0			55
							44	4	1707	9							
12	11842	X	7284	-0-	-4558	-0-	35	1	6402	3	Y	764	773	0			46
							7	4	840	9							
01	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	48	1	14747	3	Y	1584	1554	0			76
							16	4	1742	9							
*02	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	64	1	11137	3	Y	1280	1305	0			51
							19	4	1408	9							

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	T. A.		3940	-0-	3940	15365	312	1	3280	3	Y	315	274	0			102
							1	4	347	9							
10	T. A.		4699	-0-	4699	20064	294	1	4067	3	Y	307	332	0			77
							338	9									
11	T. A.		3995	-0-	3995	24059	47	1	3602	3	Y	308	294	0			91
							7	4	339	9							
12	27885	X	3826	-0-	-24059	-0-	11	1	3451	3	Y	322	279	0	15	1	119
							10	4	354	9							
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	145	1	1544	3	Y	136	115	0	62	1	78
							3	4	150	9							
*02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	513	1	6617	3	Y	455	435	0			98
							1	4	501	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2440	-0-	-1190	-0-	203	1	2125	3	Y	102	87	0			32
							112	9									
10	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	246	1	3400	3	Y	80	91	0			21
							88	9									
11	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	37	1	2773	3	Y	66	67	0			20
							5	4	73	9							
12	3162	X	2360	-0-	-802	-0-	8	1	2183	3	Y	148	114	0	6	1	48
							6	4	163	9							
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	376	1	3978	3	Y	288	152	0	81	1	103
							6	4	317	9							
*02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	335	1	4310	3	Y	110	173	0			40
							121	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	2423	-0-	-3967	-0-	185	1	1938	3	Y	273	303	0			111
							300	9									
10	6603	X	37	-0-	-6566	-0-	2	1	32	3	Y	3	93	0			21
							3	9									
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
12	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	22	1	6454	3	Y	887	601	0	31	1	255
							18	4	976	9							
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	651	1	6897	3	Y	1206	662	0	354	1	445
							11	4	1327	9							
*02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	474	1	6112	3	Y	903	1101	0			247
							1	4	993	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	72	68	1			4
							1	4	79	9							
10	988	X	988	-0-	-0-	-0-	95	1	719	3	Y	157	137	1			24
							1	4	173	9							
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	408	1	3087	3	Y	375	265	0	105	1	29
							11	4	413	9							
12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	414	1	10032	3	Y	529	545	0			13
							181	4	582	9							
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1579	3	Y	75	87	0			1
							11	4	83	9							
02	896	X	142	-0-	-754	-0-	5	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5478	-0-	-282	-0-	408	1	4571	3	Y	448	481	1			30
							6	4	493	9							
10	9548	X	3904	-0-	-5644	-0-	398	1	2999	3	Y	459	420	1			69
							2	4	505	9							
11	5790	X	2216	-0-	-3574	-0-	230	1	1740	3	Y	218	193	0	76	1	18
							6	4	240	9							
12	5642	X	1265	-0-	-4377	-0-	44	1	1059	3	Y	130	147	0			1
							19	4	143	9							
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	77	1	3277	3	Y	370	370	0			1
							23	4	407	9							
*02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	242	1	6659	3	Y	666	662	0	3	1	2
							8	4	733	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	158	1	1773	3	Y	263	275	1			18
							2	4	289	9							
10	3720	X	824	-0-	-2896	-0-	81	1	605	3	Y	125	122	1			21
							138	9									
11	3600	X	981	-0-	-2619	-0-	98	1	742	3	Y	125	97	0	39	1	10
							3	4	138	9							
12	3040	X	87	-0-	-2953	-0-	3	1	74	3	Y	8	18	0			-0-
							1	4	9	9							
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	15	1	631	3	Y	50	50	0			-0-
							4	4	55	9							
02	2072	X	1601	-0-	-471	-0-	54	1	1490	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	2724	-0-	-3156	-0-	204	1	2291	3	Y	205	208	1			12
							3	4	226	9							
10	6076	X	728	-0-	-5348	-0-	79	1	591	3	Y	53	58	1			7
							58	9									
11	3030	X	767	-0-	-2263	-0-	84	1	630	3	Y	46	37	0	14	1	2
							2	4	51	9							
12	2232	X	1069	-0-	-1163	-0-	40	1	964	3	Y	44	46	0			-0-
							17	4	48	9							
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	25	25	0			-0-
							4	4	28	9							
*02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	174	1	4786	3	Y	344	341	0	1	1	2
							6	4	378	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	447	1	5013	3	Y	401	430	1			29
							7	4	441	9							
10	9300	X	2764	-0-	-6536	-0-	294	1	2220	3	Y	225	216	1			38
							2	4	248	9							
11	9000	X	3683	-0-	-5317	-0-	397	1	3003	3	Y	247	189	0	75	1	21
							11	4	272	9							
12	6696	X	1951	-0-	-4745	-0-	72	1	1748	3	Y	90	108	0			3
							32	4	99	9							
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	3	Y	62	64	0			1
							10	4	68	9							
02	5516	X	1758	-0-	-3758	-0-	59	1	1632	3	Y	59	58	0			2
							2	4	65	9							

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	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	45	1	9010	3	Y	1220	1212	0	8	1	43
							4	4	1342	9							
10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	67	1	10736	3	Y	1762	1747	0			58
							53	4	1938	9							
11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	58	1	11205	3	Y	1583	1583	0			58
							41	4	1741	9							
12	11086	X	5437	-0-	-5649	-0-	25	1	4710	3	Y	633	650	0			41
							6	4	696	9							
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	9	1	2802	3	Y	340	360	0			21
							3	4	374	9							
*02	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	97	1	16771	3	Y	2393	2320	0			94
							28	4	2632	9							

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	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	50	1	10065	3	Y	1344	1325	0	10	1	46
							5	4	1478	9							
10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	63	1	10023	3	Y	1402	1402	0			46
							49	4	1542	9							
11	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	52	1	9798	3	Y	1302	1301	0			47
							35	4	1432	9							
12	10619	X	3351	-0-	-7268	-0-	16	1	2918	3	Y	376	399	0			24
							3	4	414	9							
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2491	3	Y	290	299	0			15
							3	4	319	9							
*02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	77	1	13400	3	Y	1768	1716	0			67
							23	4	1945	9							

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	469	1	3786	3	Y	220	216	0			20
							5	4	242	9							
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	271	1	3984	3	Y	390	377	0			33
							5	4	429	9							
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	263	1	4589	3	Y	722	700	0			55
							7	4	794	9							
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	207	1	4165	3	Y	686	680	0			61
							6	4	755	9							
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	267	1	4734	3	Y	840	836	0			65
							5	4	924	9							
*02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	292	1	4208	3	Y	708	717	0			56
							1	4	779	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

09	5250	X	1163	-0-	-4087	-0-	65	1	1063	3	Y	32	37	0			6
							35	9									
10	5425	X	3121	-0-	-2304	-0-	152	1	2851	3	Y	107	100	0			13
							118	9									
11	5250	X	1189	-0-	-4061	-0-	48	1	1091	3	Y	45	50	0			8
							50	9									
12	5425	X	1790	-0-	-3635	-0-	70	1	1520	3	Y	182	166	0	4	1	20
							200	9									
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	174	1	3396	3	Y	123	124	0			19
							135	9									
*02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	112	1	3002	3	Y	86	88	0			17
							2	4	95	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

09	6570	X	2732	-0-	-3838	-0-	114	1	1382	3	Y	1122	1003	0	34	1	87
							2	4	1234	9							
10	6138	X	4718	-0-	-1420	-0-	127	1	2794	3	Y	1632	1563	0	47	1	109
							2	4	1795	9							
11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	350	1	6194	3	Y	2381	2343	0			147
							2	4	2619	9							
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	237	1	4193	3	Y	2763	2697	0	37	1	176
							13	4	3039	9							
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	240	1	3446	3	Y	1987	2031	0	24	1	108
							1	4	2186	9							
*02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	325	1	4533	3	Y	1464	1485	0			87
							10	4	1610	9							

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	6750	X	2637	-0-	-4113	-0-	144	1	1733	3	Y	689	618	0	21	1	55
							2	4	758	9							
10	9486	X	4036	-0-	-5450	-0-	127	1	2784	3	Y	1021	977	0	29	1	70
							2	4	1123	9							
11	9180	X	6305	-0-	-2875	-0-	281	1	4969	3	Y	958	966	0			62
							1	4	1054	9							
12	6386	X	5953	-0-	-433	-0-	243	1	4306	3	Y	1264	1228	0	17	1	81
							14	4	1390	9							
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	281	1	4053	3	Y	1257	1255	0	15	1	68
							2	4	1383	9							
*02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	281	1	3918	3	Y	928	939	0			57
							9	4	1021	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	3163	-0-	-4997	-0-	169	1	2050	3	Y	855	767	0	26	1	69
							3	4	941	9							
10	11501	X	4798	-0-	-6703	-0-	152	1	3359	3	Y	1167	1121	0	34	1	81
							3	4	1284	9							
11	11130	X	7587	-0-	-3543	-0-	341	1	6036	3	Y	1098	1107	0			72
							2	4	1208	9							
12	8990	X	5202	-0-	-3788	-0-	229	1	4068	3	Y	811	816	0	11	1	56
							13	4	892	9							
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	306	1	4409	3	Y	834	834	0	10	1	46
							2	4	917	9							
*02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	545	1	7603	3	Y	1180	1157	0			69
							18	4	1298	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	1757	-0-	-5743	-0-	90	1	1083	3	Y	530	476	0	16	1	41
							1	4	583	9							
10	8432	X	1263	-0-	-7169	-0-	37	1	821	3	Y	367	371	0	11	1	26
							1	4	404	9							
11	7500	X	3513	-0-	-3987	-0-	152	1	2698	3	Y	602	590	0			38
							1	4	662	9							
12	4459	X	2074	-0-	-2385	-0-	80	1	1425	3	Y	513	511	0	7	1	33
							5	4	564	9							
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1054	3	Y	308	321	0	4	1	16
							339	9									
*02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	197	1	2747	3	Y	428	421	0			23
							6	4	471	9							

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	6480	X	2883	-0-	-3597	-0-	158	1	1900	3	Y	748	672	0	22	1	58
							2	4	823	9							
10	7502	X	4278	-0-	-3224	-0-	142	1	3141	3	Y	902	873	0	26	1	61
							3	4	992	9							
11	7920	X	7424	-0-	-496	-0-	345	1	6098	3	Y	890	895	0			56
							2	4	979	9							
12	6049	X	3482	-0-	-2567	-0-	148	1	2623	3	Y	639	645	0	9	1	41
							8	4	703	9							
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	132	1	1898	3	Y	638	639	0	8	1	32
							1	4	702	9							
*02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	221	1	3075	3	Y	556	557	0			31
							7	4	612	9							

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	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	169	1	2050	3	Y	3280	2937	0	98	1	256
							3	4	3608	9							
10	8494	X	3326	-0-	-5168	-0-	113	1	2490	3	Y	655	828	0	25	1	58
							2	4	721	9							
11	7740	X	7128	-0-	-612	-0-	335	1	5934	3	Y	779	788	0			49
							2	4	857	9							
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	214	1	3798	3	Y	826	812	0	11	1	52
							12	4	909	9							
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	358	1	5159	3	Y	1113	1095	0	13	1	57
							2	4	1224	9							
*02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	338	1	4720	3	Y	764	776	0			45
							11	4	840	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

09	T. A.		5141	-0-	5141	14507	366	1	4109	3	Y	600	671	1			45
							6	4	660	9							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14507					Y	-0-	45	1			-0-
11	T. A.		278	-0-	278	14785	25	1	190	3	Y	56	37	0	14	1	5
							1	4	62	9							
12	14785	X	-0-	-0-	-14785	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	845	3	Y	252	278	1			18
							1	4	277	9							
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	225	1	1697	3	Y	209	194	1			33
							1	4	230	9							
11	720	X	341	-0-	-379	-0-	38	1	289	3	Y	12	30	0	11	1	4
							1	4	13	9							
12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	266	1	6447	3	Y	305	302	0			7
							117	4	336	9							
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	98	1	4209	3	Y	140	145	0			2
							30	4	154	9							
*02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	216	1	5959	3	Y	337	334	0	1	1	4
							7	4	371	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

09	4620	X	3203	-0-	-1417	-0-	42	1	2975	3	Y	169	169	0			5
							186	9									
10	2015	X	1584	-0-	-431	-0-	18	1	1486	3	Y	73	77	0			1
							80	9									
11	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	28	1	2149	3	Y	88	87	0			2
							97	9									
12	3410	X	1559	-0-	-1851	-0-	17	1	1481	3	Y	55	55	0			2
							61	9									
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	13	1	819	3	Y	29	30	0			1
							32	9									
02	2996	X	1161	-0-	-1835	-0-	16	1	1098	3	Y	43	42	0			2
							47	9									

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	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	92	1	9561	3	Y	1542	1551	0			63
							20	4	1696	9							
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	88	1	9873	3	Y	1626	1530	0	96	1	63
							22	4	1789	9							
11	11520	X	11251	-0-	-269	-0-	68	1	9481	3	Y	1535	1539	0			59
							13	4	1689	9							
12	11904	X	10582	-0-	-1322	-0-	82	1	8949	3	Y	1396	433	0	872	1	150
							15	4	1536	9							
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	92	1	9594	3	Y	1614	1702	1			62
							46	4	1775	9							
*02	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	80	1	7849	3	Y	1267	1262	1			67
							28	4	1394	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	91	1	9473	3	Y	1258	1249	0			49
							19	4	1384	9							
10	11067	X	10634	-0-	-433	-0-	82	1	9153	3	Y	1254	1182	0	74	1	47
							20	4	1379	9							
11	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	72	1	9948	3	Y	1296	1295	0			48
							14	4	1426	9							
12	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	81	1	8773	3	Y	1078	336	0	677	1	113
							15	4	1186	9							
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	89	1	9211	3	Y	1249	1317	1			45
							44	4	1374	9							
*02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	79	1	7824	3	Y	1021	1015	1			51
							28	4	1123	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	88	1	9156	3	Y	1304	1315	0			52
							19	4	1434	9							
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	88	1	9923	3	Y	1377	1295	0	81	1	53
							22	4	1515	9							
11	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	66	1	9047	3	Y	1287	1291	0			49
							12	4	1416	9							
12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	86	1	9268	3	Y	1194	371	0	746	1	126
							15	4	1313	9							
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	87	1	9051	3	Y	1313	1391	1			48
							43	4	1444	9							
*02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	81	1	7968	3	Y	1230	1215	1			63
							28	4	1353	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	71	1	7377	3	Y	1086	1081	0			41
							15	4	1195	9							
10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	65	1	7389	3	Y	1224	1148	0	72	1	45
							17	4	1346	9							
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	49	1	6692	3	Y	1110	1115	0			40
							9	4	1221	9							
12	7347	X	6733	-0-	-614	-0-	53	1	5696	3	Y	886	276	0	557	1	93
							9	4	975	9							
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	81	1	8290	3	Y	1553	1591	1			55
							39	4	1708	9							
*02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	63	1	6174	3	Y	1071	1072	1			54
							22	4	1178	9							

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	16920 X	14782	-0-	-2138	-0-	126	1	12985	3	Y	1495	1511	0			57
						26	4	1645	9							
10	17484 X	14666	-0-	-2818	-0-	113	1	12801	3	Y	1566	1474	0	92	1	57
						29	4	1723	9							
11	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	90	1	12469	3	Y	1557	1559	0			55
						17	4	1713	9							
12	14964 X	12286	-0-	-2678	-0-	100	1	10881	3	Y	1170	366	0	736	1	123
						18	4	1287	9							
01	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	115	1	11884	3	Y	1508	1577	1			54
						56	4	1659	9							
02	12264 X	11843	-0-	-421	-0-	105	1	10238	3	Y	1331	1319	1			66
						36	4	1464	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110 X	5499	-0-	-1611	-0-	45	1	4690	3	Y	685	690	0			25
						10	4	754	9							
10	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	50	1	5655	3	Y	950	886	0	55	1	34
						13	4	1045	9							
11	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	39	1	5402	3	Y	832	837	0			29
						7	4	915	9							
12	6603 X	6352	-0-	-251	-0-	50	1	5424	3	Y	790	245	0	492	1	82
						9	4	869	9							
01	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	58	1	6007	3	Y	1027	1073	1			36
						29	4	1130	9							
*02	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	54	1	5281	3	Y	827	822	1			41
						19	4	910	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650 X	5360	-0-	-2290	-0-	43	1	4433	3	Y	795	768	0			28
						9	4	875	9							
10	7905 X	7075	-0-	-830	-0-	52	1	5814	3	Y	1087	1013	0	63	1	39
						13	4	1196	9							
11	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	39	1	5309	3	Y	987	989	0			37
						7	4	1086	9							
12	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	46	1	4988	3	Y	868	270	0	543	1	92
						8	4	955	9							
01	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	58	1	5939	3	Y	1148	1198	1			42
						28	4	1263	9							
*02	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	54	1	5343	3	Y	933	927	1			48
						19	4	1026	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	57	1	11536	3	Y	1934	1908	0	14	1	67
						6	4	2127	9							
10	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	63	1	10163	3	Y	1758	1767	0			58
						50	4	1934	9							
11	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	54	1	10222	3	Y	1609	1610	0			57
						37	4	1770	9							
12	10066 X	7293	-0-	-2773	-0-	34	1	6223	3	Y	935	937	0			55
						7	4	1029	9							
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	8	1	2664	3	Y	374	409	0			20
						3	4	411	9							
*02	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	79	1	13715	3	Y	2217	2152	0			85
						23	4	2439	9							

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	5250	X	4793	-0-	-457	-0-	62	1	4326	3	Y	368	365	0			11
							405	9									
10	5425	X	3994	-0-	-1431	-0-	43	1	3603	3	Y	316	322	0			5
							348	9									
11	5250	X	4712	-0-	-538	-0-	52	1	4070	3	Y	536	531	0			10
							590	9									
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	55	1	4750	3	Y	764	760	0			14
							840	9									
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	67	1	4281	3	Y	544	549	0			9
							598	9									
*02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	100	1	7047	3	Y	334	332	0			11
							367	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	2430	-0-	-1620	-0-	26	1	1808	3	Y	542	528	0			19
							596	9									
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	56	1	4608	3	Y	1061	1058	0			22
							1167	9									
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	55	1	4288	3	Y	448	458	0			12
							493	9									
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	51	1	4409	3	Y	479	479	0			12
							527	9									
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	84	1	5380	3	Y	544	543	0			13
							598	9									
*02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	89	1	6285	3	Y	398	393	0			18
							438	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	37	1	7226	3	Y	797	786	0	6	1	26
							3	4	877	9							
10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	45	1	7210	3	Y	815	816	0			25
							35	4	897	9							
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	36	1	6924	3	Y	718	719	0			24
							25	4	790	9							
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	37	1	6846	3	Y	777	758	0			43
							8	4	855	9							
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	22	1	7007	3	Y	663	675	0			31
							8	4	729	9							
*02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	35	1	6208	3	Y	716	720	0			27
							11	4	788	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	45	1	9031	3	Y	1033	1014	0	8	1	36
							4	4	1136	9							
10	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	59	1	9401	3	Y	1102	1101	0			37
							46	4	1212	9							
11	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	47	1	9073	3	Y	934	937	0			34
							33	4	1027	9							
12	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	49	1	8938	3	Y	798	785	0			47
							10	4	878	9							
01	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	31	1	9397	3	Y	763	772	0			38
							10	4	839	9							
*02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	48	1	8245	3	Y	950	950	0			38
							14	4	1045	9							

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	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	49	1	9847	3	Y	1378	1363	0	10	1	47
							5	4	1516	9							
10	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	64	1	10097	3	Y	1428	1429	0			46
							49	4	1571	9							
11	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	47	1	8896	3	Y	1236	1238	0			44
							32	4	1360	9							
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
01	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	34	1	10585	3	Y	1332	1270	0			62
							12	4	1465	9							
*02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	66	1	11347	3	Y	1601	1601	0			62
							19	4	1761	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	42	1	8345	3	Y	1125	1109	0	8	1	40
							4	4	1238	9							
10	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	52	1	8323	3	Y	1134	1136	0			38
							41	4	1247	9							
11	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	42	1	7881	3	Y	1032	1032	0			38
							28	4	1135	9							
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	53	1	9680	3	Y	1145	1115	0			68
							11	4	1260	9							
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	21	1	6412	3	Y	686	717	0			37
							7	4	755	9							
*02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	46	1	7944	3	Y	1046	1041	0			42
							13	4	1151	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	1070	1	11225	3	Y	723	548	0			201
							1	4	795	9							
10	8463	X	4878	-0-	-3585	-0-	316	1	4371	3	Y	174	306	0			69
							191	9									
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	106	1	8071	3	Y	362	330	0			101
							16	4	398	9							
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	28	1	8255	3	Y	570	455	0	24	1	192
							24	4	627	9							
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	818	1	8670	3	Y	750	427	0	229	1	286
							14	4	825	9							
*02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	486	1	6270	3	Y	472	620	0			138
							1	4	519	9							

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	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	726	1	7613	3	Y	279	242	0			88
							1	4	307	9							
10	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	546	1	7563	3	Y	193	229	0			52
							1	4	212	9							
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	81	1	6160	3	Y	176	175	0			53
							12	4	194	9							
12	6016	X	5575	-0-	-441	-0-	18	1	5301	3	Y	219	185	0	10	1	77
							15	4	241	9							
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	490	1	5191	3	Y	273	159	0	86	1	105
							8	4	300	9							
02	5404	X	4306	-0-	-1098	-0-	293	1	3770	3	Y	221	267	0			59
							243	9									

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	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	588	1	6167	3	Y	429	329	0			119
							1	4	472	9							
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	411	1	5684	3	Y	298	341	0			76
							328	9									
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	65	1	4927	3	Y	288	280	0			84
							10	4	317	9							
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	17	1	4919	3	Y	261	235	0	12	1	98
							14	4	287	9							
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	439	1	4648	3	Y	309	185	0	99	1	123
							7	4	340	9							
02	4956	X	3655	-0-	-1301	-0-	246	1	3166	3	Y	221	282	0			62
							243	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	3431	-0-	-5059	-0-	181	1	2183	3	Y	967	870	0	29	1	75
							3	4	1064	9							
10	10664	X	8973	-0-	-1691	-0-	289	1	6376	3	Y	2093	1971	0	59	1	138
							6	4	2302	9							
11	11640	X	9137	-0-	-2503	-0-	419	1	7405	3	Y	1192	1251	0			79
							2	4	1311	9							
12	9250	X	5211	-0-	-4039	-0-	219	1	3881	3	Y	999	1000	0	14	1	64
							12	4	1099	9							
01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	294	1	4236	3	Y	1116	1110	0	13	1	57
							2	4	1228	9							
*02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	284	1	3963	3	Y	666	685	0			38
							9	4	733	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5874	-0-	-666	-0-	278	1	3349	3	Y	2039	1825	0	61	1	160
							4	4	2243	9							
10	5921	X	5010	-0-	-911	-0-	152	1	3352	3	Y	1366	1386	0	41	1	99
							3	4	1503	9							
11	7620	X	6317	-0-	-1303	-0-	279	1	4933	3	Y	1004	1036	0			67
							1	4	1104	9							
12	7874	X	6149	-0-	-1725	-0-	254	1	4520	3	Y	1236	1207	0	17	1	79
							15	4	1360	9							
01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	364	1	5231	3	Y	1300	1295	0	16	1	68
							2	4	1430	9							
*02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	337	1	4707	3	Y	953	966	0			55
							11	4	1048	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	1665	-0-	-4665	-0-	108	1	1313	3	Y	220	198	0	7	1	18
							2	4	242	9							
10	8246	X	2545	-0-	-5701	-0-	99	1	2176	3	Y	244	238	0	7	1	17
							2	4	268	9							
11	5700	X	4884	-0-	-816	-0-	231	1	4088	3	Y	513	498	0			32
							1	4	564	9							
12	4340	X	3316	-0-	-1024	-0-	128	1	2261	3	Y	836	803	0	11	1	54
							7	4	920	9							
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	204	1	2938	3	Y	1011	999	0	12	1	54
							1	4	1112	9							
*02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	193	1	2692	3	Y	597	614	0			37
							6	4	657	9							

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	7410	X	2688	-0-	-4722	-0-	127	1	1527	3	Y	938	842	0	28	1	73
							2	4	1032	9							
10	11160	X	3986	-0-	-7174	-0-	135	1	2997	3	Y	774	770	0	23	1	54
							3	4	851	9							
11	10800	X	6984	-0-	-3816	-0-	329	1	5827	3	Y	751	757	0			48
							2	4	826	9							
12	6218	X	4871	-0-	-1347	-0-	202	1	3576	3	Y	984	957	0	13	1	62
							11	4	1082	9							
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	379	1	5449	3	Y	2007	1944	0	23	1	102
							2	4	2208	9							
*02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	192	1	2676	3	Y	867	916	0			53
							6	4	954	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
10	6293	X	200	-0-	-6093	-0-	9	1	191	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	6090	X	1447	-0-	-4643	-0-	78	1	1369	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	268	-0-	-755	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	T. A.		139	-0-	139	139	5	1	70	3	Y	58	54	0	1	1	3
							64	9									
02	T. A.		6091	-0-	6091	6230	291	1	4049	3	Y	1584	1500	0			87
							9	4	1742	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	309	1	3469	3	Y	277	297	1			21
							5	4	305	9							
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	315	1	2375	3	Y	205	192	1			34
							2	4	226	9							
11	2280	X	714	-0-	-1566	-0-	78	1	589	3	Y	41	50	0	20	1	5
							2	4	45	9							
12	2356	X	607	-0-	-1749	-0-	22	1	549	3	Y	24	29	0			-0-
							10	4	26	9							
01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	29	1	1250	3	Y	39	39	0			-0-
							9	4	43	9							
02	3808	X	830	-0-	-2978	-0-	29	1	796	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	554	-0-	-6256	-0-	36	1	429	3	Y	81	75	0	3	1	5
							89	9									
10	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	395	1	8692	3	Y	1101	1006	0	30	1	70
							7	4	1211	9							
11	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	662	1	11728	3	Y	742	764	0			48
							4	4	816	9							
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	632	1	11218	3	Y	1174	1134	0	16	1	72
							36	4	1291	9							
01	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	732	1	10540	3	Y	1363	1349	0	16	1	70
							4	4	1499	9							
*02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	119	1	1655	3	Y	961	976	0			55
							4	4	1057	9							

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	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	29	1	5935	3	Y	599	592	0	4	1	19
							3	4	659	9							
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	36	1	5862	3	Y	613	613	0			19
							29	4	674	9							
11	6180	X	6121	-0-	-59	-0-	28	1	5461	3	Y	556	556	0			19
							20	4	612	9							
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	31	1	5789	3	Y	582	569	0			32
							7	4	640	9							
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	18	1	5621	3	Y	527	534	0			25
							6	4	580	9							
*02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	28	1	4806	3	Y	549	554	0			20
							8	4	604	9							

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	8520	X	8337	-0-	-183	-0-	37	1	7419	3	Y	797	785	0	6	1	23
							4	4	877	9							
10	8928	X	8134	-0-	-794	-0-	45	1	7145	3	Y	826	827	0			22
							35	4	909	9							
11	8640	X	8079	-0-	-561	-0-	37	1	7136	3	Y	800	799	0			23
							26	4	880	9							
12	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	53	1	9689	3	Y	870	849	0			44
							11	4	957	9							
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	28	1	8555	3	Y	617	636	0			25
							9	4	679	9							
02	7000	X	2782	-0-	-4218	-0-	14	1	2432	3	Y	302	320	0			7
							4	4	332	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	40	1	8139	3	Y	960	947	0	6	1	33
							4	4	1056	9							
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	53	1	8549	3	Y	953	955	0			31
							42	4	1048	9							
11	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	46	1	8652	3	Y	1125	1117	0			39
							31	4	1238	9							
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	47	1	8687	3	Y	908	895	0			52
							10	4	999	9							
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	28	1	8664	3	Y	843	854	0			41
							9	4	927	9							
*02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	43	1	7347	3	Y	901	907	0			35
							12	4	991	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	3517	-0-	-2423	-0-	29	1	2329	3	Y	1029	1034	0	6	1	9
							27	4	1132	9							
10	6138	X	1813	-0-	-4325	-0-	11	1	696	3	Y	1001	999	0			11
							5	4	1101	9							
11	5940	X	3265	-0-	-2675	-0-	38	1	1934	3	Y	1155	1156	0			10
							22	4	1271	9							
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	508	514	0			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	610	0			3
*02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	86	1	3848	3	Y	850	842	0			11
							40	4	935	9							

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	6150	X	2932	-0-	-3218	-0-	25	1	1983	3	Y	819	822	0	4	1	11
							23	4	901	9							
10	6107	X	1456	-0-	-4651	-0-	9	1	579	3	Y	785	784	0			12
							4	4	864	9							
11	5160	X	1644	-0-	-3516	-0-	19	1	972	3	Y	584	588	0			8
							11	4	642	9							
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	594	594	0			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	529	0			6
*02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	56	1	2514	3	Y	596	592	0			10
							26	4	656	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4128	-0-	-1002	-0-	43	1	3368	3	Y	617	618	0	3	1	6
							38	4	679	9							
10	5301	X	1731	-0-	-3570	-0-	15	1	1025	3	Y	621	620	0			7
							8	4	683	9							
11	5130	X	2462	-0-	-2668	-0-	35	1	1825	3	Y	528	530	0			5
							21	4	581	9							
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	641	639	0			7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	604	606	0			5
02	3864	X	2405	-0-	-1459	-0-	43	1	1910	3	Y	393	393	0			5
							20	4	432	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	11516	-0-	-94	-0-	50	1	10021	3	Y	1309	1281	0	8	1	47
							5	4	1440	9							
10	12493	X	11172	-0-	-1321	-0-	59	1	9523	3	Y	1403	1402	0			48
							47	4	1543	9							
11	11070	X	9832	-0-	-1238	-0-	44	1	8354	3	Y	1276	1276	0			48
							30	4	1404	9							
12	10294	X	8600	-0-	-1694	-0-	40	1	7431	3	Y	1018	1004	0			62
							9	4	1120	9							
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	30	1	9372	3	Y	1134	1137	0			59
							10	4	1247	9							
*02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	54	1	9420	3	Y	666	695	0			30
							16	4	733	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	47	1	9240	3	Y	1464	1445	0	10	1	49
							4	4	1610	9							
10	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	58	1	9317	3	Y	1480	1483	0			46
							46	4	1628	9							
11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	41	1	7898	3	Y	1383	1383	0			46
							29	4	1521	9							
12	9114	X	461	-0-	-8653	-0-	2	1	386	3	Y	65	107	0			4
							1	4	72	9							
01	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	82	1	25498	3	Y	3250	3104	0			150
							28	4	3575	9							
*02	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	55	1	9518	3	Y	1227	1327	0			50
							16	4	1350	9							

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	T. A.	4515	-0-	4515	11663	36	1	3937	3	Y	487	725	1			11
						6	4	536	9							
10	T. A.	6724	-0-	6724	18387	235	1	5688	3	Y	726	723	1			14
						2	4	799	9							
11	T. A.	4930	-0-	4930	23317	191	1	4680	3	Y	32	30	1			16
						24	4	35	9							
12	28336 X	5019	-0-	-23317	-0-	229	1	4103	3	Y	590	540	0	49	1	17
						38	4	649	9							
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	276	1	2314	3	Y	171	158	0	23	1	7
						22	4	188	9							
02	6076 X	3012	-0-	-3064	-0-	228	1	2397	3	Y	315	92	0	223	1	7
						40	4	347	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

09	8010 X	2875	-0-	-5135	-0-	13	1	2497	3	Y	331	334	0	2	1	13
						1	4	364	9							
10	9176 X	2025	-0-	-7151	-0-	12	1	1748	3	Y	234	238	0			9
						8	4	257	9							
11	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
12	6665 X	5631	-0-	-1034	-0-	27	1	4942	3	Y	596	563	0			33
						6	4	656	9							
01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	21	1	6374	3	Y	818	812	0			39
						7	4	900	9							
*02	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	40	1	6789	3	Y	1037	1036	0			40
						11	4	1141	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	19	1	3776	3	Y	612	614	0	4	1	20
						2	4	673	9							
10	9114 X	1583	-0-	-7531	-0-	9	1	1329	3	Y	217	231	0			6
						6	4	239	9							
11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	41	1	7918	3	Y	1266	1231	0			41
						29	4	1393	9							
12	7533 X	5345	-0-	-2188	-0-	25	1	4501	3	Y	740	740	0			41
						5	4	814	9							
01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	19	1	6073	3	Y	1001	996	0			46
						7	4	1101	9							
*02	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	43	1	7408	3	Y	760	779	0			27
						12	4	836	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

09	6570 X	5916	-0-	-654	-0-	59	1	5685	3	Y	138	128	1			48
						20	4	152	9							
10	6789 X	6059	-0-	-730	-0-	68	1	5835	3	Y	142	61	1			129
						156	9									
11	6360 X	5515	-0-	-845	-0-	46	1	5218	3	Y	170	155	1			144
						64	4	187	9							
12	6389 X	5215	-0-	-1174	-0-	43	1	5027	3	Y	122	181	1			85
						11	4	134	9							
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	45	1	5624	3	Y	150	156	1			79
						19	4	165	9							
02	5516 X	5304	-0-	-212	-0-	43	1	5098	3	Y	141	190	1			30
						8	4	155	9							

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	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	62	1	6001	3	Y	143	125	1			54
							21	4	157	9							
10	6727	X	5517	-0-	-1210	-0-	62	1	5300	3	Y	141	60	1			135
							155	9									
11	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	51	1	5806	3	Y	187	163	1			159
							72	4	206	9							
12	6627	X	6241	-0-	-386	-0-	51	1	6015	3	Y	147	203	1			103
							13	4	162	9							
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	51	1	6425	3	Y	183	184	1			102
							22	4	201	9							
02	5824	X	5507	-0-	-317	-0-	45	1	5292	3	Y	147	208	1			41
							8	4	162	9							

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	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	60	1	5726	3	Y	188	165	1			69
							20	4	207	9							
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	68	1	5813	3	Y	219	91	1			197
							241	9									
11	5580	X	5501	-0-	-79	-0-	45	1	5157	3	Y	214	211	1			200
							64	4	235	9							
12	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	46	1	5291	3	Y	158	240	1			118
							11	4	174	9							
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	43	1	5362	3	Y	177	193	1			102
							18	4	195	9							
02	5600	X	4568	-0-	-1032	-0-	36	1	4373	3	Y	138	204	1			36
							7	4	152	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8538	-0-	-732	-0-	86	1	8258	3	Y	150	140	1			60
							29	4	165	9							
10	9579	X	8981	-0-	-598	-0-	100	1	8694	3	Y	169	71	1			158
							1	4	186	9							
11	9270	X	8577	-0-	-693	-0-	72	1	8197	3	Y	188	176	1			170
							101	4	207	9							
12	9259	X	8570	-0-	-689	-0-	72	1	8324	3	Y	143	208	1			105
							17	4	157	9							
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	69	1	8693	3	Y	166	175	1			96
							29	4	183	9							
02	8120	X	6998	-0-	-1122	-0-	56	1	6760	3	Y	155	211	1			40
							11	4	171	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	12422	-0-	-1198	-0-	125	1	12036	3	Y	199	179	1			73
							42	4	219	9							
10	14787	X	12049	-0-	-2738	-0-	135	1	11690	3	Y	203	87	1			189
							1	4	223	9							
11	13320	X	12517	-0-	-803	-0-	105	1	11986	3	Y	252	226	1			215
							149	4	277	9							
12	13330	X	12405	-0-	-925	-0-	104	1	12045	3	Y	210	285	1			140
							25	4	231	9							
01	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	88	1	11073	3	Y	211	230	1			121
							38	4	232	9							
02	11424	X	11152	-0-	-272	-0-	91	1	10840	3	Y	185	260	1			46
							17	4	204	9							

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	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	40	1	8039	3	Y	1224	1206	0	8	1	42
							4	4	1346	9							
10	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	54	1	8700	3	Y	1244	1246	0			40
							43	4	1368	9							
11	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	43	1	8192	3	Y	1073	1075	0			38
							30	4	1180	9							
12	6293	X	1765	-0-	-4528	-0-	8	1	1518	3	Y	215	239	0			14
							2	4	237	9							
01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	36	1	11121	3	Y	1428	1375	0			67
							12	4	1571	9							
*02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	44	1	7705	3	Y	866	898	0			35
							13	4	953	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	31	1	6132	3	Y	644	645	0	4	1	22
							3	4	708	9							
10	6820	X	6216	-0-	-604	-0-	34	1	5447	3	Y	644	646	0			20
							27	4	708	9							
11	6600	X	5803	-0-	-797	-0-	27	1	5159	3	Y	544	546	0			18
							19	4	598	9							
12	6280	X	798	-0-	-5482	-0-	4	1	699	3	Y	85	98	0			5
							1	4	94	9							
01	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	45	1	13922	3	Y	1562	1495	0			72
							15	4	1718	9							
*02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	40	1	6995	3	Y	511	562	0			21
							12	4	562	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	3	Y	482	474	0	4	1	17
							1	4	530	9							
10	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	17	1	2717	3	Y	489	489	0			17
							13	4	538	9							
11	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	14	1	2601	3	Y	449	449	0			17
							9	4	494	9							
12	3312	X	220	-0-	-3092	-0-	1	1	186	3	Y	30	44	0			3
							33	9									
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	15	1	4736	3	Y	621	595	0			29
							5	4	683	9							
*02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	38	1	6519	3	Y	706	708	0			27
							11	4	777	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	32	1	3725	3	Y	745	740	0			34
							820	9									
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	41	1	4673	3	Y	823	819	0			38
							905	9									
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	35	1	3232	3	Y	552	562	0			28
							607	9									
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	22	1	2619	3	Y	651	649	0			30
							716	9									
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	25	1	3070	3	Y	741	741	0			30
							815	9									
*02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	32	1	3320	3	Y	771	733	0			68
							848	9									

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	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	40	1	4679	3	Y	612	612	0			28
							673	9									
10	5859	X	5618	-0-	-241	-0-	43	1	4929	3	Y	587	588	0			27
							646	9									
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	59	1	5417	3	Y	615	611	0			31
							677	9									
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	43	1	5112	3	Y	583	587	0			27
							641	9									
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	33	1	4037	3	Y	626	628	0			25
							689	9									
02	4704	X	4660	-0-	-44	-0-	38	1	3943	3	Y	617	588	0			54
							679	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	54	1	6353	3	Y	815	817	0			36
							897	9									
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	54	1	6232	3	Y	894	890	0			40
							983	9									
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	68	1	6284	3	Y	894	891	0			43
							983	9									
12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	54	1	6454	3	Y	845	850	0			38
							930	9									
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	51	1	6228	3	Y	901	904	0			35
							991	9									
*02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	52	1	5405	3	Y	924	880	0			79
							1016	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	51	1	6035	3	Y	1038	1044	0			50
							1142	9									
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	53	1	6040	3	Y	1118	1114	0			54
							1230	9									
11	6900	X	5514	-0-	-1386	-0-	47	1	4322	3	Y	1041	1041	0			54
							1145	9									
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	50	1	5927	3	Y	1065	1068	0			51
							1172	9									
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	64	1	7790	3	Y	1137	1140	0			48
							1251	9									
*02	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	52	1	5449	3	Y	1139	1085	0			102
							1253	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	32	1	3717	3	Y	615	614	0			30
							677	9									
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	36	1	4134	3	Y	585	586	0			29
							644	9									
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	41	1	3740	3	Y	573	572	0			30
							630	9									
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	30	1	3574	3	Y	534	538	0			26
							587	9									
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	27	1	3265	3	Y	702	698	0			30
							772	9									
*02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	29	1	2994	3	Y	512	495	0			47
							563	9									

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	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	51	1	10250	3	Y	1160	1142	0	8	1	42
							5	4	1276	9							
10	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	66	1	10624	3	Y	1220	1221	0			41
							52	4	1342	9							
11	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	55	1	10504	3	Y	1130	1130	0			41
							38	4	1243	9							
12	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	54	1	10064	3	Y	1241	1209	0			73
							12	4	1365	9							
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	25	1	7791	3	Y	888	915	0			46
							9	4	977	9							
02	9240	X	8294	-0-	-946	-0-	43	1	7315	3	Y	840	851	0			35
							12	4	924	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	40	1	7994	3	Y	871	859	0	6	1	32
							4	4	958	9							
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	50	1	8010	3	Y	902	902	0			32
							39	4	992	9							
11	8070	X	7698	-0-	-372	-0-	35	1	6723	3	Y	833	833	0			32
							24	4	916	9							
12	8339	X	8048	-0-	-291	-0-	39	1	7082	3	Y	835	816	0			51
							8	4	919	9							
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	20	1	6198	3	Y	621	638	0			34
							7	4	683	9							
02	8204	X	6975	-0-	-1229	-0-	35	1	6225	3	Y	640	645	0			29
							11	4	704	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	37	1	7450	3	Y	857	845	0	6	1	29
							4	4	943	9							
10	8339	X	8086	-0-	-253	-0-	44	1	7083	3	Y	840	841	0			28
							35	4	924	9							
11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	38	1	7349	3	Y	922	917	0			33
							27	4	1014	9							
12	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	38	1	7021	3	Y	837	821	0			49
							8	4	921	9							
01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	19	1	6019	3	Y	655	670	0			34
							7	4	721	9							
*02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	36	1	6207	3	Y	718	722	0			30
							10	4	790	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	37	1	7462	3	Y	733	724	0	6	1	25
							4	4	806	9							
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	48	1	7651	3	Y	753	754	0			24
							37	4	828	9							
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	40	1	7555	3	Y	940	931	0			33
							27	4	1034	9							
12	8184	X	8179	-0-	-5	-0-	40	1	7238	3	Y	812	798	0			47
							8	4	893	9							
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	22	1	6609	3	Y	658	672	0			33
							7	4	724	9							
*02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	43	1	7361	3	Y	855	854	0			34
							12	4	941	9							

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	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	46	1	9393	3	Y	1115	1105	0	8	1	39
							5	4	1227	9							
10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	59	1	9392	3	Y	1044	1049	0			34
							46	4	1148	9							
11	9600	X	9502	-0-	-98	-0-	43	1	8241	3	Y	1080	1076	0			38
							30	4	1188	9							
12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	46	1	8490	3	Y	1387	1345	0			80
							10	4	1526	9							
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	22	1	6797	3	Y	914	947	0			47
							7	4	1005	9							
02	9688	X	9254	-0-	-434	-0-	46	1	7943	3	Y	1138	1140	0			45
							13	4	1252	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9510	-0-	-630	-0-	197	1	7860	3	Y	1313	1280	0			77
							9	4	1444	9							
10	10478	X	10085	-0-	-393	-0-	206	1	8056	3	Y	1654	1647	0			84
							4	4	1819	9							
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	119	1	8239	3	Y	1672	1684	0			72
							24	4	1839	9							
12	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	158	1	8957	3	Y	1737	1693	0			116
							48	4	1911	9							
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	68	1	4801	3	Y	829	897	0			48
							17	4	912	9							
*02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	150	1	10457	3	Y	1354	1271	0			131
							8	4	1489	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9159	-0-	-1371	-0-	192	1	7622	3	Y	1215	1186	0			72
							8	4	1337	9							
10	10881	X	9848	-0-	-1033	-0-	216	1	8410	3	Y	1107	1121	0			58
							4	4	1218	9							
11	8880	X	8291	-0-	-589	-0-	104	1	7288	3	Y	797	820	0			35
							22	4	877	9							
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	133	1	7506	3	Y	1198	1155	0			78
							40	4	1318	9							
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	81	1	5717	3	Y	937	964	0			51
							20	4	1031	9							
*02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	155	1	10845	3	Y	1207	1140	0			118
							8	4	1328	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	193	1	7694	3	Y	1382	1320	0			80
							8	4	1520	9							
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	164	1	6387	3	Y	994	1021	0			53
							3	4	1093	9							
11	7470	X	5848	-0-	-1622	-0-	73	1	5053	3	Y	643	666	0			30
							15	4	707	9							
12	7719	X	6781	-0-	-938	-0-	97	1	5528	3	Y	1024	985	0			69
							30	4	1126	9							
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	31	1	2176	3	Y	428	470	0			27
							7	4	471	9							
02	8792	X	1475	-0-	-7317	-0-	18	1	1274	3	Y	165	173	0			19
							1	4	182	9							

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	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	229	1	9142	3	Y	1501	1459	0			89
							10	4	1651	9							
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	209	1	8154	3	Y	1425	1439	0			75
							4	4	1568	9							
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	90	1	6287	3	Y	1045	1073	0			47
							19	4	1150	9							
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	113	1	6434	3	Y	1234	1198	0			83
							35	4	1357	9							
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	75	1	5344	3	Y	1004	1031	0			56
							19	4	1104	9							
02	9968	X	3324	-0-	-6644	-0-	41	1	2885	3	Y	360	376	0			40
							2	4	396	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	7135	-0-	-2195	-0-	148	1	5932	3	Y	953	945	0			58
							7	4	1048	9							
10	9641	X	7912	-0-	-1729	-0-	168	1	6525	3	Y	1105	1105	0			58
							3	4	1216	9							
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	117	1	8124	3	Y	1338	1337	0			59
							24	4	1472	9							
12	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	172	1	9759	3	Y	1719	1663	0			115
							53	4	1891	9							
01	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	155	1	10935	3	Y	1676	1700	0			91
							38	4	1844	9							
*02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	91	1	6372	3	Y	720	735	0			76
							5	4	792	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	187	1	7437	3	Y	1487	1443	0			82
							8	4	1636	9							
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	174	1	6809	3	Y	1466	1477	0			71
							4	4	1613	9							
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	90	1	6306	3	Y	1331	1349	0			53
							19	4	1464	9							
12	7099	X	6936	-0-	-163	-0-	96	1	5493	3	Y	1197	1175	0			75
							30	4	1317	9							
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	84	1	5936	3	Y	1187	1203	0			59
							21	4	1306	9							
02	7784	X	3997	-0-	-3787	-0-	48	1	3400	3	Y	496	508	0			47
							3	4	546	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	6542	-0-	-4288	-0-	134	1	5339	3	Y	966	978	0			59
							6	4	1063	9							
10	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	275	1	10754	3	Y	2189	2139	0			109
							6	4	2408	9							
11	10830	X	10755	-0-	-75	-0-	127	1	8805	3	Y	1634	1671	0			72
							26	4	1797	9							
12	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	201	1	11426	3	Y	2163	2091	0			144
							62	4	2379	9							
01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	150	1	10608	3	Y	1829	1872	0			101
							37	4	2012	9							
02	10808	X	7603	-0-	-3205	-0-	94	1	6568	3	Y	851	862	0			90
							5	4	936	9							

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	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	290	1	5922	3	Y	1022	1020	0			22
							3	4	1124	9							
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	202	1	6222	3	Y	1119	1117	0			24
							4	4	1231	9							
11	7530	X	5724	-0-	-1806	-0-	151	1	4670	3	Y	817	824	0			17
							4	4	899	9							
12	7781	X	6486	-0-	-1295	-0-	263	1	5235	3	Y	894	889	0			22
							5	4	983	9							
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	200	1	5573	3	Y	890	893	0			19
							4	4	979	9							
02	6664	X	4678	-0-	-1986	-0-	266	1	3744	3	Y	605	572	0	42	1	10
							2	4	666	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32319	X	32319	-0-	-0-	-0-	1287	1	26229	3	Y	4355	4370	0			86
							12	4	4791	9							
10	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	269	1	8299	3	Y	1436	1496	0			26
							6	4	1580	9							
11	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	373	1	11500	3	Y	1937	1929	0			34
							9	4	2131	9							
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	315	1	6266	3	Y	1031	1042	0			23
							6	4	1134	9							
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	95	1	2651	3	Y	407	424	0			6
							2	4	448	9							
*02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	229	1	3222	3	Y	264	250	0	18	1	2
							2	4	290	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	156	1	3186	3	Y	329	323	0			7
							2	4	362	9							
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	111	1	3415	3	Y	837	827	0			17
							2	4	921	9							
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	100	1	3112	3	Y	743	745	0			15
							3	4	817	9							
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	113	1	2247	3	Y	524	525	0			14
							2	4	576	9							
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	83	1	2304	3	Y	502	504	0			12
							2	4	552	9							
02	4032	X	1528	-0-	-2504	-0-	93	1	1311	3	Y	112	113	0	8	1	3
							1	4	123	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	359	1	7315	3	Y	1396	1401	0			30
							3	4	1536	9							
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	232	1	7163	3	Y	1302	1305	0			27
							5	4	1432	9							
11	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	216	1	6647	3	Y	1155	1159	0			23
							5	4	1271	9							
12	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	415	1	8271	3	Y	1405	1391	0			37
							8	4	1546	9							
01	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	307	1	8549	3	Y	1355	1360	0			32
							6	4	1491	9							
02	8596	X	6804	-0-	-1792	-0-	357	1	5006	3	Y	1308	1225	0	90	1	25
							2	4	1439	9							

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	5520	X	3826	-0-	-1694	-0-	173	1	3539	3	Y	102	124	0			-0-
							2	4	112	9							
10	9734	X	7990	-0-	-1744	-0-	243	1	7494	3	Y	225	223	0			2
							5	4	248	9							
11	10050	X	4782	-0-	-5268	-0-	145	1	4489	3	Y	131	133	0			-0-
							4	4	144	9							
12	8537	X	3674	-0-	-4863	-0-	171	1	3393	3	Y	97	97	0			-0-
							3	4	107	9							
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	150	1	4159	3	Y	111	111	0			-0-
							3	4	122	9							
02	5068	X	4097	-0-	-971	-0-	265	1	3724	3	Y	96	89	0	7	1	-0-
							2	4	106	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

09	480	X	332	-0-	-148	-0-	16	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	5115	X	41	-0-	-5074	-0-	1	1	39	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	209	1	4155	3	Y	59	58	0			1
							4	4	65	9							
01	T. A.		4449	-0-	4449	4449	152	1	4232	3	Y	56	57	0			-0-
							3	4	62	9							
02	T. A.		645	-0-	645	5094	42	1	580	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	291	1	5933	3	Y	1639	1639	0			36
							3	4	1803	9							
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	225	1	6948	3	Y	2102	2093	0			45
							5	4	2312	9							
11	6960	X	6906	-0-	-54	-0-	165	1	5089	3	Y	1498	1511	0			32
							4	4	1648	9							
12	7874	X	6684	-0-	-1190	-0-	245	1	4887	3	Y	1406	1400	0			38
							5	4	1547	9							
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	261	1	7257	3	Y	1949	1941	0			46
							5	4	2144	9							
*02	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	551	1	7750	3	Y	3091	2868	0	211	1	58
							4	4	3400	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

09	T. A.		5681	-0-	5681	17420	217	1	4425	3	Y	943	944	0			19
							2	4	1037	9							
10	T. A.		5323	-0-	5323	22743	133	1	4101	3	Y	987	986	0			20
							3	4	1086	9							
11	T. A.		4637	-0-	4637	27380	116	1	3582	3	Y	851	854	0			17
							3	4	936	9							
12	33168	X	5788	-0-	-27380	-0-	223	1	4441	3	Y	1018	1009	0			26
							4	4	1120	9							
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	148	1	4111	3	Y	880	886	0			20
							3	4	968	9							
*02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	396	1	5568	3	Y	1029	960	0	71	1	18
							3	4	1132	9							

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	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	179	1	3643	3	Y	905	902	0			17
						2	4	996	9							
10	6913 X	4673	-0-	-2240	-0-	118	1	3654	3	Y	816	818	0			15
						3	4	898	9							
11	6690 X	2655	-0-	-4035	-0-	66	1	2058	3	Y	481	488	0			8
						2	4	529	9							
12	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	221	1	4400	3	Y	1078	1060	0			26
						4	4	1186	9							
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	103	1	2867	3	Y	655	668	0			13
						2	4	721	9							
*02	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	309	1	4341	3	Y	1477	1366	0	101	1	23
						2	4	1625	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	190	1	3880	3	Y	857	856	0			18
						2	4	943	9							
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	126	1	3898	3	Y	864	864	0			18
						3	4	950	9							
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	120	1	3706	3	Y	776	779	0			15
						3	4	854	9							
12	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	228	1	4553	3	Y	933	924	0			24
						5	4	1026	9							
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	Y	574	585	0			13
						2	4	631	9							
*02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	260	1	3664	3	Y	668	624	0	46	1	11
						2	4	735	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	2910 X	2403	-0-	-507	-0-	103	1	2102	3	Y	179	181	0			6
						1	4	197	9							
10	4340 X	452	-0-	-3888	-0-	13	1	400	3	Y	35	39	0			2
						39	9									
11	3570 X	1018	-0-	-2552	-0-	29	1	902	3	Y	78	77	0			3
						1	4	86	9							
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	171	1	3394	3	Y	347	339	0			11
						3	4	382	9							
01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	3	Y	706	699	0			18
						1	4	777	9							
*02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	141	1	1976	3	Y	570	536	0	39	1	13
						1	4	627	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	5300	-0-	-40	-0-	21	1	5068	3	Y	189	189	0			12
						3	4	208	9							
10	5704 X	5563	-0-	-141	-0-	26	1	5297	3	Y	218	219	0			11
						240	9									
11	5700 X	5268	-0-	-432	-0-	29	1	5002	3	Y	215	216	0			10
						237	9									
12	5510 X	5198	-0-	-312	-0-	27	1	4920	3	Y	228	227	0			11
						251	9									
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	30	1	4855	3	Y	217	213	0			15
						239	9									
02	4788 X	4347	-0-	-441	-0-	16	1	4111	3	Y	198	198	0			15
						2	4	218	9							

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	8880	X	8842	-0-	-38	-0-	35	1	8237	3	Y	514	514	0			31
							5	4	565	9							
10	9703	X	9140	-0-	-563	-0-	41	1	8497	3	Y	547	551	0			27
							602	9									
11	9570	X	8720	-0-	-850	-0-	47	1	8078	3	Y	541	545	0			23
							595	9									
12	9889	X	8875	-0-	-1014	-0-	45	1	8180	3	Y	591	589	0			25
							650	9									
01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	49	1	7989	3	Y	552	544	0			33
							607	9									
*02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	27	1	7054	3	Y	496	497	0			32
							4	4	546	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	25	1	5898	3	Y	384	383	0			25
							3	4	422	9							
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	31	1	6519	3	Y	384	388	0			21
							422	9									
11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	37	1	6333	3	Y	402	404	0			19
							442	9									
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	34	1	6117	3	Y	422	422	0			19
							464	9									
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	36	1	5853	3	Y	400	394	0			25
							440	9									
02	5712	X	5701	-0-	-11	-0-	20	1	5282	3	Y	360	360	0			25
							3	4	396	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	15921	-0-	-1869	-0-	62	1	14693	3	Y	1052	1055	0			62
							9	4	1157	9							
10	18383	X	16700	-0-	-1683	-0-	74	1	15298	3	Y	1207	1212	0			57
							1328	9									
11	17790	X	15021	-0-	-2769	-0-	79	1	13644	3	Y	1179	1188	0			48
							1	4	1297	9							
12	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	86	1	15783	3	Y	1383	1377	0			54
							1	4	1521	9							
01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	92	1	15170	3	Y	1283	1264	0			73
							1	4	1411	9							
*02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	52	1	13921	3	Y	1191	1190	0			74
							9	4	1310	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	42	1	9917	3	Y	945	947	0			59
							6	4	1040	9							
10	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	51	1	10621	3	Y	1046	1052	0			53
							1151	9									
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	59	1	10292	3	Y	971	980	0			44
							1	4	1068	9							
12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	56	1	10141	3	Y	1020	1020	0			44
							1122	9									
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	60	1	10044	3	Y	1001	984	0			61
							1	4	1101	9							
*02	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	34	1	9172	3	Y	957	955	0			63
							6	4	1053	9							

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	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	34	1	8028	3	Y	574	577	0			33
							5	4	631	9							
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	41	1	8589	3	Y	606	611	0			28
							667	9									
11	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	48	1	8211	3	Y	595	599	0			24
							655	9									
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	45	1	8095	3	Y	631	630	0			25
							694	9									
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	49	1	8100	3	Y	630	619	0			36
							693	9									
02	8400	X	7856	-0-	-544	-0-	28	1	7263	3	Y	510	515	0			31
							4	4	561	9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11912	-0-	-118	-0-	47	1	11133	3	Y	659	663	0			40
							7	4	725	9							
10	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	59	1	12302	3	Y	695	700	0			35
							765	9									
11	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	67	1	11603	3	Y	699	704	0			30
							1	4	769	9							
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	63	1	11478	3	Y	736	735	0			31
							1	4	810	9							
01	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	69	1	11481	3	Y	716	704	0			43
							1	4	788	9							
*02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	39	1	10188	3	Y	665	665	0			43
							6	4	732	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	10604	-0-	-436	-0-	66	1	9075	3	Y	1187	1210	0			48
							157	4	1306	9							
10	11408	X	11014	-0-	-394	-0-	65	1	9335	3	Y	1417	1420	0			45
							55	4	1559	9							
11	11040	X	10614	-0-	-426	-0-	59	1	9178	3	Y	1243	1254	0			34
							10	4	1367	9							
12	10848	X	10106	-0-	-742	-0-	62	1	8741	3	Y	1179	1183	0			30
							6	4	1297	9							
01	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	51	1	8607	3	Y	1138	1119	0			49
							11	4	1252	9							
02	9520	X	8928	-0-	-592	-0-	48	1	7699	3	Y	1072	1088	0			33
							2	4	1179	9							

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	13650	X	12599	-0-	-1051	-0-	80	1	10958	3	Y	1247	1262	0			52
							189	4	1372	9							
10	15097	X	11360	-0-	-3737	-0-	73	1	10389	3	Y	761	786	0			27
							61	4	837	9							
11	13140	X	12095	-0-	-1045	-0-	69	1	10682	3	Y	1212	1204	0			35
							11	4	1333	9							
12	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	85	1	12085	3	Y	1415	1412	0			38
							8	4	1557	9							
01	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	63	1	10640	3	Y	1221	1204	0			55
							14	4	1343	9							
*02	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	58	1	9309	3	Y	1109	1127	0			37
							2	4	1220	9							

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	14040	X	12560	-0-	-1480	-0-	78	1	10809	3	Y	1351	1384	0			48
							187	4	1486	9							
10	14508	X	13869	-0-	-639	-0-	86	1	12228	3	Y	1349	1362	0			35
							71	4	1484	9							
11	14040	X	13411	-0-	-629	-0-	75	1	11661	3	Y	1512	1514	0			33
							12	4	1663	9							
12	13348	X	4708	-0-	-8640	-0-	29	1	4102	3	Y	522	549	0			6
							3	4	574	9							
01	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	72	1	12286	3	Y	1531	1481	0			56
							16	4	1684	9							
*02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	63	1	10185	3	Y	1371	1392	0			35
							3	4	1508	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	10778	-0-	-202	-0-	67	1	9296	3	Y	1140	1163	0			47
							161	4	1254	9							
10	11346	X	9637	-0-	-1709	-0-	59	1	8273	3	Y	1143	1153	0			37
							48	4	1257	9							
11	10980	X	9558	-0-	-1422	-0-	54	1	8341	3	Y	1049	1058	0			28
							9	4	1154	9							
12	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	70	1	10026	3	Y	1329	1324	0			33
							7	4	1462	9							
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	55	1	9268	3	Y	1204	1186	0			51
							12	4	1324	9							
*02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	50	1	7966	3	Y	1111	1128	0			34
							2	4	1222	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	13187	-0-	-1513	-0-	81	1	11165	3	Y	1589	1625	0			64
							193	4	1748	9							
10	15252	X	14807	-0-	-445	-0-	88	1	12425	3	Y	2020	2021	0			63
							72	4	2222	9							
11	14760	X	13939	-0-	-821	-0-	78	1	11965	3	Y	1713	1730	0			46
							12	4	1884	9							
12	14052	X	13619	-0-	-433	-0-	82	1	11713	3	Y	1651	1657	0			40
							8	4	1816	9							
01	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	67	1	11366	3	Y	1572	1545	0			67
							15	4	1729	9							
*02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	65	1	10453	3	Y	1528	1548	0			47
							3	4	1681	9							

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	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	45	1	11446	3	Y	1753	1668	1			197
							5	4	1928	9							
10	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	42	1	11863	3	Y	1895	1995	1			97
							5	4	2085	9							
11	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	37	1	10855	3	Y	1863	1776	1			184
							6	4	2049	9							
12	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	41	1	12329	3	Y	2054	1949	1			289
							6	4	2259	9							
01	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	35	1	11351	3	Y	1883	1949	1			223
							6	4	2071	9							
*02	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	48	1	10642	3	Y	1600	1676	1			147
							4	4	1760	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		11372	-0-	11372	35761	70	1	9604	3	Y	1393	1424	0			59
							166	4	1532	9							
10	T. A.		12158	-0-	12158	47919	72	1	10254	3	Y	1611	1616	0			54
							60	4	1772	9							
11	T. A.		10652	-0-	10652	58571	59	1	9153	3	Y	1300	1315	0			39
							10	4	1430	9							
12	69937	X	11366	-0-	-58571	-0-	69	1	9725	3	Y	1424	1424	0			39
							6	4	1566	9							
01	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	58	1	9781	3	Y	1404	1379	0			64
							12	4	1544	9							
02	10276	X	10039	-0-	-237	-0-	53	1	8550	3	Y	1304	1323	0			45
							2	4	1434	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5431	-0-	-1379	-0-	239	1	4404	3	Y	716	676	0			54
							788	9									
10	7936	X	5068	-0-	-2868	-0-	207	1	3960	3	Y	819	830	0			43
							901	9									
11	7440	X	6436	-0-	-1004	-0-	160	1	4930	3	Y	1224	1196	0			71
							1346	9									
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	286	1	6339	3	Y	1209	1205	0			75
							1	4	1330	9							
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	270	1	5947	3	Y	985	974	0			86
							1	4	1084	9							
*02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	197	1	4602	3	Y	773	820	0			39
							850	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	4854	-0-	-1986	-0-	217	1	3989	3	Y	589	580	0			47
							648	9									
10	7068	X	4948	-0-	-2120	-0-	209	1	3999	3	Y	673	684	0			36
							740	9									
11	6840	X	4652	-0-	-2188	-0-	125	1	3852	3	Y	614	613	0			37
							675	9									
12	6188	X	5391	-0-	-797	-0-	200	1	4453	3	Y	670	665	0			42
							1	4	737	9							
01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	233	1	5104	3	Y	610	598	0			54
							671	9									
*02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	225	1	5254	3	Y	513	540	0			27
							564	9									

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	7470	X	6070	-0-	-1400	-0-	268	1	4943	3	Y	781	767	0			63
							859	9									
10	7719	X	5010	-0-	-2709	-0-	232	1	4461	3	Y	287	332	0			18
							1	4	316	9							
11	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	302	1	9326	3	Y	634	614	0			38
							1	4	697	9							
12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	472	1	10482	3	Y	847	832	0			53
							2	4	932	9							
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	313	1	6883	3	Y	733	721	0			65
							1	4	806	9							
02	5656	X	3590	-0-	-2066	-0-	135	1	3161	3	Y	267	316	0			16
							294	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	5599	-0-	-6371	-0-	237	1	4362	3	Y	909	892	0			74
							1000	9									
10	12369	X	6628	-0-	-5741	-0-	269	1	5170	3	Y	1080	1095	0			59
							1	4	1188	9							
11	8880	X	4947	-0-	-3933	-0-	129	1	3969	3	Y	772	782	0			49
							849	9									
12	6975	X	6963	-0-	-12	-0-	255	1	5652	3	Y	959	946	0			62
							1	4	1055	9							
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	209	1	4574	3	Y	747	741	0			68
							822	9									
02	5180	X	2984	-0-	-2196	-0-	109	1	2553	3	Y	293	343	0			18
							322	9									

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	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	44	1	11002	3	Y	1468	1375	1			164
							4	4	1615	9							
10	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	40	1	11280	3	Y	1628	1708	1			84
							5	4	1791	9							
11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	37	1	10853	3	Y	1567	1494	1			157
							6	4	1724	9							
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	38	1	11509	3	Y	1734	1649	1			242
							6	4	1907	9							
01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	33	1	10651	3	Y	1607	1661	1			188
							6	4	1768	9							
*02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	45	1	9982	3	Y	1377	1441	1			124
							4	4	1515	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	34	1	8545	3	Y	894	842	1			96
							3	4	983	9							
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	30	1	8300	3	Y	945	996	1			45
							3	4	1040	9							
11	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	30	1	8651	3	Y	1038	984	1			99
							5	4	1142	9							
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	21	1	6212	3	Y	741	737	1			103
							3	4	815	9							
01	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	27	1	8358	3	Y	1038	1030	1			111
							4	4	1142	9							
*02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	26	1	5770	3	Y	774	820	1			65
							2	4	851	9							

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	11910	X	7648	-0-	-4262	-0-	27	1	6829	3	Y	717	681	1			78
							3	4	789	9							
10	13857	X	7998	-0-	-5859	-0-	25	1	7087	3	Y	803	844	1			37
							3	4	883	9							
11	13410	X	7376	-0-	-6034	-0-	23	1	6503	3	Y	770	735	1			72
							3	4	847	9							
12	13077	X	8116	-0-	-4961	-0-	25	1	7156	3	Y	847	807	1			112
							3	4	932	9							
01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	21	1	6673	3	Y	813	836	1			89
							3	4	894	9							
02	7224	X	6632	-0-	-592	-0-	26	1	5787	3	Y	742	771	1			60
							3	4	816	9							

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	-0-	-0-	-0-	-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 SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	3	Y	1078	1053	0			83
							1	4	1186	9							
10	5859	X	5567	-0-	-292	-0-	227	1	4359	3	Y	891	928	0			46
							1	4	980	9							
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	150	1	4618	3	Y	996	985	0			57
							1096	9									
12	6603	X	5016	-0-	-1587	-0-	184	1	4086	3	Y	677	692	0			42
							1	4	745	9							
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	255	1	5613	3	Y	807	781	0			68
							1	4	888	9							
02	6244	X	3952	-0-	-2292	-0-	139	1	3239	3	Y	522	564	0			26
							574	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

09	6510	X	5379	-0-	-1131	-0-	236	1	4352	3	Y	719	703	0			57
							791	9									
10	7223	X	4548	-0-	-2675	-0-	192	1	3672	3	Y	622	645	0			34
							684	9									
11	6360	X	4773	-0-	-1587	-0-	125	1	3850	3	Y	725	715	0			44
							798	9									
12	5863	X	5763	-0-	-100	-0-	215	1	4786	3	Y	692	691	0			45
							1	4	761	9							
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	247	1	5427	3	Y	699	681	0			63
							1	4	769	9							
*02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	261	1	6120	3	Y	514	548	0			29
							1	4	565	9							

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	6270	X	5313	-0-	-957	-0-	223	1	4111	3	Y	890	874	0			71
							979	9									
10	6479	X	4952	-0-	-1527	-0-	201	1	3845	3	Y	824	850	0			45
							906	9									
11	6270	X	5244	-0-	-1026	-0-	135	1	4156	3	Y	866	859	0			52
							953	9									
12	6107	X	5758	-0-	-349	-0-	209	1	4637	3	Y	828	827	0			53
							1	4	911	9							
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	231	1	5062	3	Y	1020	985	0			88
							1122	9									
*02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	262	1	6154	3	Y	714	765	0			37
							1	4	785	9							

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	454	1	3655	3	Y	623	609	0			52
							4	4	685	9							
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	381	1	5598	3	Y	980	953	0			79
							7	4	1078	9							
11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	306	1	5350	3	Y	1034	1036	0			77
							9	4	1137	9							
12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	379	1	7623	3	Y	1286	1256	0			107
							11	4	1415	9							
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	274	1	4845	3	Y	760	809	0			58
							5	4	836	9							
02	6384	X	5034	-0-	-1350	-0-	280	1	4038	3	Y	650	661	0			47
							1	4	715	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	503	1	4055	3	Y	781	746	0			65
							5	4	859	9							
10	5766	X	4459	-0-	-1307	-0-	246	1	3608	3	Y	546	564	0			47
							4	4	601	9							
11	5580	X	3801	-0-	-1779	-0-	185	1	3227	3	Y	349	369	0			27
							5	4	384	9							
12	4960	X	3266	-0-	-1694	-0-	143	1	2879	3	Y	218	227	0			18
							4	4	240	9							
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	227	1	4017	3	Y	559	539	0			38
							4	4	615	9							
02	5068	X	3973	-0-	-1095	-0-	215	1	3092	3	Y	605	600	0			43
							666	9									

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1	2699	3	Y	438	433	0			39
							3	4	482	9							
10	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	224	1	3289	3	Y	258	273	0			24
							4	4	284	9							
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	213	1	3720	3	Y	348	345	0			27
							6	4	383	9							
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	169	1	3409	3	Y	379	373	0			33
							5	4	417	9							
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	3	Y	180	198	0			15
							2	4	198	9							
*02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	240	1	3448	3	Y	282	276	0			21
							310	9									

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	5430	X	2532	-0-	-2898	-0-	247	1	1989	3	Y	267	261	0			23
							2	4	294	9							
10	5611	X	2796	-0-	-2815	-0-	154	1	2268	3	Y	337	332	0			28
							3	4	371	9							
11	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	170	1	2981	3	Y	442	437	0			33
							5	4	486	9							
12	2821	X	2099	-0-	-722	-0-	87	1	1759	3	Y	227	240	0			20
							3	4	250	9							
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	153	1	2717	3	Y	407	399	0			28
							3	4	448	9							
*02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	230	1	3297	3	Y	710	688	0			50
							781	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	2804	-0-	-2266	-0-	128	1	2358	3	Y	289	288	0			23
							318	9									
10	5239	X	2176	-0-	-3063	-0-	96	1	1835	3	Y	223	234	0			12
							245	9									
11	5070	X	4284	-0-	-786	-0-	115	1	3531	3	Y	580	559	0			33
							638	9									
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	215	1	4788	3	Y	611	606	0			38
							1	4	672	9							
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	240	1	5264	3	Y	639	621	0			56
							703	9									
*02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	224	1	5223	3	Y	486	516	0			26
							535	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	293	1	5904	3	Y	892	900	0			16
							1	4	981	9							
10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	334	1	6707	3	Y	1025	1008	0			33
							2	4	1128	9							
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	347	1	6331	3	Y	942	953	0			22
							22	4	1036	9							
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	310	1	5257	3	Y	779	779	0			22
							1	4	857	9							
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	3	Y	291	303	0			10
							320	9									
02	5488	X	4095	-0-	-1393	-0-	211	1	3514	3	Y	334	334	0			10
							3	4	367	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	295	1	5942	3	Y	920	924	0			14
							1	4	1012	9							
10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	302	1	6085	3	Y	834	825	0			23
							2	4	917	9							
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	325	1	5935	3	Y	719	730	0			12
							21	4	791	9							
12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	368	1	6242	3	Y	764	760	0			16
							1	4	840	9							
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	386	1	6119	3	Y	748	744	0			20
							1	4	823	9							
*02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	300	1	5004	3	Y	704	708	0			16
							4	4	774	9							

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	7890	X	5536	-0-	-2354	-0-	238	1	4770	3	Y	480	487	0			11
							528	9									
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	260	1	5227	3	Y	530	522	0			19
							1	4	583	9							
11	6270	X	2289	-0-	-3981	-0-	108	1	1979	3	Y	177	190	0			6
							7	4	195	9							
12	6696	X	5788	-0-	-908	-0-	290	1	4925	3	Y	520	510	0			16
							1	4	572	9							
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	380	1	6032	3	Y	664	656	0			24
							1	4	730	9							
*02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	342	1	5686	3	Y	333	345	0			12
							4	4	366	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	902	1	7275	3	Y	661	641	0			56
							9	4	727	9							
10	9889	X	8502	-0-	-1387	-0-	488	1	7162	3	Y	766	758	0			64
							9	4	843	9							
11	8520	X	7917	-0-	-603	-0-	381	1	6669	3	Y	778	783	0			59
							11	4	856	9							
12	8215	X	7940	-0-	-275	-0-	329	1	6616	3	Y	896	879	0			76
							9	4	986	9							
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	379	1	6708	3	Y	851	863	0			64
							7	4	936	9							
02	8316	X	5545	-0-	-2771	-0-	326	1	4702	3	Y	469	496	0			37
							1	4	516	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4783	-0-	-467	-0-	462	1	3729	3	Y	534	528	0			46
							5	4	587	9							
10	5518	X	4036	-0-	-1482	-0-	223	1	3277	3	Y	484	489	0			41
							4	4	532	9							
11	4950	X	4829	-0-	-121	-0-	229	1	3998	3	Y	542	542	0			41
							6	4	596	9							
12	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	197	1	3977	3	Y	467	467	0			41
							6	4	514	9							
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	224	1	3970	3	Y	461	467	0			35
							4	4	507	9							
02	4452	X	4304	-0-	-148	-0-	244	1	3506	3	Y	504	501	0			38
							554	9									

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	314	1	2535	3	Y	511	488	0			43
							3	4	562	9							
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	217	1	3183	3	Y	411	418	0			36
							4	4	452	9							
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	163	1	2848	3	Y	430	433	0			33
							5	4	473	9							
12	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	104	1	2101	3	Y	382	382	0			33
							3	4	420	9							
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	127	1	2237	3	Y	285	296	0			22
							2	4	314	9							
02	3108	X	2848	-0-	-260	-0-	163	1	2347	3	Y	307	306	0			23
							338	9									

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	9300 X	6283	-0-	-3017	-0-	266	1	5350	3	Y	606	611	0			11
						667	9									
10	9610 X	5510	-0-	-4100	-0-	227	1	4554	3	Y	662	652	0			21
						1	4	728	9							
11	9300 X	6722	-0-	-2578	-0-	308	1	5624	3	Y	700	705	0			16
						20	4	770	9							
12	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	426	1	7225	3	Y	792	787	0			21
						1	4	871	9							
01	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	433	1	6873	3	Y	801	796	0			26
						1	4	881	9							
*02	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	370	1	6169	3	Y	747	750	0			23
						5	4	822	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

09	32070 X	9260	-0-	-22810	-0-	14	1	8988	3	Y	231	228	1			70
						4	4	254	9							
10	33139 X	25563	-0-	-7576	-0-	28	1	24818	3	Y	649	644	1			75
						3	4	714	9							
11	32070 X	31479	-0-	-591	-0-	100	1	30141	3	Y	787	788	1			74
						372	4	866	9							
12	34923 X	34923	-0-	-0-	-0-	1770	1	32111	3	Y	931	814	1			191
						18	4	1024	9							
01	31208 X	31208	-0-	-0-	-0-	1597	1	28589	3	Y	926	957	1			160
						3	4	1019	9							
*02	28695 X	28695	-0-	-0-	-0-	1624	1	26363	3	Y	642	712	1			90
						2	4	706	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

09	15600 X	4748	-0-	-10852	-0-	7	1	4535	3	Y	185	185	1			59
						2	4	204	9							
10	16120 X	12246	-0-	-3874	-0-	12	1	11698	3	Y	485	483	1			61
						2	4	534	9							
11	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	67	1	20402	3	Y	870	857	1			74
						253	4	957	9							
12	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	860	1	15615	3	Y	643	576	1			141
						9	4	707	9							
01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	333	1	5975	3	Y	291	357	1			75
						1	4	320	9							
02	11060 X	4723	-0-	-6337	-0-	263	1	4258	3	Y	184	215	1			44
						202	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

09	48210 X	14181	-0-	-34029	-0-	30	1	13716	3	Y	395	356	1			87
						435	9									
10	55304 X	36939	-0-	-18365	-0-	41	1	36014	3	Y	804	751	1			140
						884	9									
11	50220 X	34654	-0-	-15566	-0-	51	1	34121	3	Y	438	467	1			111
						482	9									
12	55526 X	55526	-0-	-0-	-0-	2818	1	50660	3	Y	1859	1903	1			67
						3	4	2045	9							
01	47998 X	47998	-0-	-0-	-0-	2520	1	43909	3	Y	1413	1442	1			38
						15	4	1554	9							
*02	42376 X	42376	-0-	-0-	-0-	2265	1	38609	3	Y	1358	1310	1			86
						8	4	1494	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

09	9690 X	9530	-0-	-160	-0-	37	1	9081	3	Y	355	331	0			70
						21	4	391	9							
10	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	42	1	9410	3	Y	372	376	0			66
						5	4	409	9							
11	9210 X	9138	-0-	-72	-0-	39	1	8720	3	Y	337	339	0			64
						8	4	371	9							
12	9455 X	9359	-0-	-96	-0-	30	1	8866	3	Y	421	454	0			31
						463	9									
01	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	34	1	9033	3	Y	476	473	0			34
						524	9									
02	8904 X	7555	-0-	-1349	-0-	29	1	7159	3	Y	329	325	0			38
						5	4	362	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	21	1	5316	3	Y	335	306	0			62
						13	4	369	9							
10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	25	1	5706	3	Y	268	282	0			48
						3	4	295	9							
11	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	25	1	5259	3	Y	241	245	0			44
						4	4	265	9							
12	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	17	1	5104	3	Y	283	308	0			19
						311	9									
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	18	1	4667	3	Y	292	292	0			19
						321	9									
02	5432 X	4669	-0-	-763	-0-	19	1	4320	3	Y	298	287	0			30
						2	4	328	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

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.	8332	-0-	8332	8332	8	1	6961	3	Y	485	298	1			187
						829	4	534	9							
02	T. A.	233	-0-	233	8565	207	3	9	4	Y	15	83	1			119
						17	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	885	3	95	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.	8120	-0-	8120	8120	8	1	6994	3	Y	259	158	1			101
						833	4	285	9							
02	T. A.	11742	-0-	11742	19862	1	1	10465	3	Y	762	350	1			513
						438	4	838	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	56	1	7087	3	Y	650	363	1			474
							1467	4	715	9							
10	8928	X	1511	-0-	-7417	-0-	32	1	1109	3	Y	293	183	1			584
							48	4	322	9							
11	8640	X	994	-0-	-7646	-0-	11	3	1	4	Y	893					1477
							982	9									
12	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	1	1	8909	3	Y	762	181	1			2058
							950	4	838	9							
01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	8	1	7532	3	Y	1709	2309	1			1458
							898	4	1880	9							
*02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1	1	6863	3	Y	633	849	1			1242
							287	4	696	9							

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	22440	X	6440	-0-	-16000	-0-	7	1	6218	3	Y	195	185	1			240
							215	9									
10	23188	X	18247	-0-	-4941	-0-	29	1	17757	3	Y	419	405	1			254
							461	9									
11	22440	X	22417	-0-	-23	-0-	45	1	21670	3	Y	638	663	1			229
							702	9									
12	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	1273	1	22579	3	Y	707	617	1			319
							778	9									
01	T. A.		22787	-0-	22787	22787	1229	1	20670	3	Y	807	824	1			302
							888	9									
02	T. A.		20333	-0-	20333	43120	1097	1	18556	3	Y	618	666	1			254
							680	9									

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	2550	X	1985	-0-	-565	-0-	146	1	1645	3	Y	172	165	0			26
							5	4	189	9							
10	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	172	1	2066	3	Y	252	236	0			42
							4	4	277	9							
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	3045	3	Y	414	422	0			34
							8	4	455	9							
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	65	1	3015	3	Y	428	414	0			48
							3	4	471	9							
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	46	1	2652	3	Y	294	308	0			34
							4	4	323	9							
*02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	70	1	2421	3	Y	184	181	0			37
							34	4	202	9							

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	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	417	1	4690	3	Y	476	515	1			35
							7	4	524	9							
10	7006	X	3697	-0-	-3309	-0-	392	1	2956	3	Y	315	298	1			52
							2	4	347	9							
11	6780	X	3873	-0-	-2907	-0-	422	1	3186	3	Y	231	188	0	75	1	20
							11	4	254	9							
12	6526	X	1090	-0-	-5436	-0-	40	1	971	3	Y	55	74	0			1
							18	4	61	9							
01	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	263	1	11233	3	Y	537	534	0			4
							79	4	591	9							
*02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	341	1	9418	3	Y	591	589	0	2	1	4
							12	4	650	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	195	1	4607	3	Y	972	965	0			74
							1069	9									
10	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	150	1	4093	3	Y	1058	1033	0			99
							1164	9									
11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	275	1	7967	3	Y	1506	1464	0			141
							6	4	1657	9							
12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	220	1	7015	3	Y	1274	1340	0			75
							11	4	1401	9							
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	82	1	6175	3	Y	1175	1061	0	80	1	109
							16	4	1293	9							
*02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	59	1	5665	3	Y	1095	1058	0	52	1	94
							24	4	1205	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	224	1	5291	3	Y	1154	1127	0			88
							1269	9									
10	6045	X	5982	-0-	-63	-0-	170	1	4616	3	Y	1087	1070	0			105
							1196	9									
11	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	295	1	8540	3	Y	1829	1762	0			172
							6	4	2012	9							
12	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	245	1	7832	3	Y	1356	1445	0			83
							13	4	1492	9							
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	96	1	7137	3	Y	1283	1157	0	87	1	122
							18	4	1411	9							
*02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	65	1	6263	3	Y	1163	1127	0	55	1	103
							27	4	1279	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	232	1	5494	3	Y	995	990	0			81
							1	4	1095	9							
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	149	1	4045	3	Y	939	925	0			95
							1033	9									
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	273	1	7918	3	Y	1644	1581	0			158
							6	4	1808	9							
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	237	1	7578	3	Y	1297	1374	0			81
							12	4	1427	9							
01	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	93	1	6986	3	Y	1243	1120	0	85	1	119
							18	4	1367	9							
*02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	66	1	6223	3	Y	1124	1089	0	54	1	100
							26	4	1236	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	508	1	12002	3	Y	1506	1400	0			110
							1	4	1657	9							
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	261	1	7098	3	Y	816	843	0			83
							898	9									
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	268	1	7777	3	Y	1046	1028	0			101
							6	4	1151	9							
12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	224	1	7180	3	Y	1111	1146	0			66
							12	4	1222	9							
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	92	1	6845	3	Y	1121	1006	0	76	1	105
							17	4	1233	9							
02	13216	X	7826	-0-	-5390	-0-	69	1	6570	3	Y	1054	1016	0	50	1	93
							28	4	1159	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	464	1	2510	3	Y	162	90	1			116
							4	4	178	9							
10	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	251	1	1375	3	Y	110	93	1			133
							1	4	121	9							
11	2520	X	2121	-0-	-399	-0-	252	1	1728	3	Y	121	96	1			158
							8	4	133	9							
12	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	238	1	1565	3	Y	144	164	1			138
							36	4	158	9							
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	160	1	1775	3	Y	210	231	1			117
							10	4	231	9							
*02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2155	3	Y	115	141	1			91
							4	4	127	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1	-0-	-1829	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	137	X	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	571	X	571	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	Y	1					1
							2	4	1	9							
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	138	1	924	3	Y	3	3	1			1
							22	4	3	9							
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	171	1	2013	3	Y	3	2	1			2
							4	4	3	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	934	1	5056	3	Y	68	46	1			62
							8	4	75	9							
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	587	1	3223	3	Y	54	47	1			69
							3	4	59	9							
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	685	1	4680	3	Y	68	51	1			86
							20	4	75	9							
12	5084	X	2940	-0-	-2144	-0-	372	1	2459	3	Y	47	72	1			61
							57	4	52	9							
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	517	1	5708	3	Y	139	133	1			67
							30	4	153	9							
02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	261	1	3068	3	Y	39	64	1			42
							5	4	43	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	16	1	3780	3	Y	203	186	0			35
							8	4	223	9							
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	20	1	4411	3	Y	256	252	0			39
							2	4	282	9							
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	18	1	4101	3	Y	233	233	0			39
							4	4	256	9							
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	15	1	4393	3	Y	288	311	0			16
							317	9									
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	16	1	4337	3	Y	268	270	0			14
							295	9									
02	4256	X	4116	-0-	-140	-0-	17	1	3878	3	Y	199	196	0			17
							2	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	20	1	4970	3	Y	193	166	0			33
							12	4	212	9							
10	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	22	1	4923	3	Y	195	195	0			33
							2	4	215	9							
11	5310	X	3723	-0-	-1587	-0-	16	1	3553	3	Y	137	144	0			26
							3	4	151	9							
12	5487	X	4644	-0-	-843	-0-	15	1	4412	3	Y	197	210	0			13
							217	9									
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	16	1	4307	3	Y	181	183	0			11
							199	9									
02	4872	X	3971	-0-	-901	-0-	16	1	3804	3	Y	135	132	0			14
							2	4	149	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	18	1	4354	3	Y	178	164	0			32
							10	4	196	9							
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	21	1	4577	3	Y	198	198	0			32
							2	4	218	9							
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	21	1	4552	3	Y	193	191	0			34
							4	4	212	9							
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	18	1	5329	3	Y	260	277	0			17
							286	9									
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	20	1	5284	3	Y	243	245	0			15
							267	9									
*02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	19	1	4389	3	Y	184	181	0			18
							2	4	202	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	55	1	6450	3	Y	655	658	0			35
							721	9									
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	50	1	5716	3	Y	672	671	0			36
							739	9									
11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	72	1	6636	3	Y	657	655	0			38
							723	9									
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	52	1	6152	3	Y	713	713	0			38
							784	9									
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	53	1	6400	3	Y	661	667	0			32
							727	9									
02	5880	X	5685	-0-	-195	-0-	47	1	4936	3	Y	638	609	0			61
							702	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	39	1	4618	3	Y	264	270	0			9
							290	9									
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	34	1	3944	3	Y	265	265	0			9
							292	9									
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	47	1	4357	3	Y	213	215	0			7
							234	9									
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	36	1	4254	3	Y	237	236	0			8
							261	9									
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	35	1	4321	3	Y	244	245	0			7
							268	9									
02	4592	X	3973	-0-	-619	-0-	36	1	3691	3	Y	224	214	0			17
							246	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6464	-0-	-706	-0-	26	1	6194	3	Y	209	193	0			38
							14	4	230	9							
10	7347	X	6273	-0-	-1074	-0-	27	1	6006	3	Y	215	218	0			35
							3	4	237	9							
11	7080	X	5451	-0-	-1629	-0-	24	1	5222	3	Y	183	186	0			32
							4	4	201	9							
12	6041	X	5812	-0-	-229	-0-	18	1	5513	3	Y	255	271	0			16
							281	9									
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	23	1	6004	3	Y	253	253	0			16
							278	9									
*02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	18	1	4239	3	Y	150	151	0			15
							2	4	165	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5268	-0-	-552	-0-	20	1	5024	3	Y	193	180	0			38
							12	4	212	9							
10	5890	X	5205	-0-	-685	-0-	23	1	4958	3	Y	202	204	0			36
							2	4	222	9							
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	21	1	4601	3	Y	183	184	0			35
							4	4	201	9							
12	6014	X	5142	-0-	-872	-0-	16	1	4855	3	Y	246	263	0			18
							271	9									
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	18	1	4744	3	Y	231	232	0			17
							254	9									
02	4928	X	4426	-0-	-502	-0-	18	1	4200	3	Y	187	183	0			21
							2	4	206	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	32	1	3819	3	Y	332	332	0			14
							365	9									
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	33	1	3850	3	Y	316	316	0			14
							348	9									
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	51	1	4728	3	Y	381	377	0			18
							419	9									
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	45	1	5287	3	Y	409	409	0			18
							450	9									
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	33	1	4046	3	Y	304	310	0			12
							334	9									
*02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	35	1	3662	3	Y	254	244	0			22
							279	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	402	1	9503	3	Y	1420	1423	0			112
							1	4	1562	9							
10	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	414	1	11298	3	Y	1762	1706	0			168
							1	4	1938	9							
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	352	1	10200	3	Y	1544	1560	0			152
							8	4	1698	9							
12	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	282	1	9017	3	Y	1335	1407	0			80
							15	4	1469	9							
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	118	1	8789	3	Y	1221	1102	0	83	1	116
							22	4	1343	9							
02	12320	X	8854	-0-	-3466	-0-	77	1	7443	3	Y	1184	1139	0	56	1	105
							32	4	1302	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	31	1	3632	3	Y	381	384	0			19
							419	9									
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	30	1	3415	3	Y	374	375	0			18
							411	9									
11	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	27	1	2472	3	Y	382	381	0			19
							420	9									
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	29	1	3404	3	Y	331	335	0			15
							364	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	34	1	4143	3	Y	301	304	0			12
							331	9									
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	33	1	3402	3	Y	268	257	0			23
							295	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	1811	3	Y	207	208	0			10
							228	9									
10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	19	1	2202	3	Y	237	235	0			12
							261	9									
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	18	1	1678	3	Y	212	212	0			12
							233	9									
12	1829	X	1414	-0-	-415	-0-	11	1	1339	3	Y	58	65	0			5
							64	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	9	1	1087	3	Y	79	78	0			6
							87	9									
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	21	1	2194	3	Y	70	67	0			9
							77	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	28	1	3307	3	Y	309	310	0			17
							340	9									
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	28	1	3263	3	Y	284	285	0			16
							312	9									
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	39	1	3550	3	Y	299	298	0			17
							329	9									
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	27	1	3160	3	Y	351	350	0			18
							386	9									
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	29	1	3550	3	Y	386	387	0			17
							425	9									
*02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	31	1	3221	3	Y	332	318	0			31
							365	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	22	1	2631	3	Y	464	472	0			21
							510	9									
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	39	1	4504	3	Y	711	700	0			32
							782	9									
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	39	1	3572	3	Y	610	612	0			30
							671	9									
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	33	1	3931	3	Y	627	629	0			28
							690	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	26	1	3112	3	Y	500	508	0			20
							550	9									
*02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	3	Y	354	343	0			31
							389	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	3365	-0-	-3205	-0-	119	1	2807	3	Y	399	416	0			30
							439	9									
10	7595	X	1292	-0-	-6303	-0-	39	1	1057	3	Y	178	192	0			16
							196	9									
11	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	375	1	10866	3	Y	1661	1530	0			147
							8	4	1827	9							
12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	246	1	7854	3	Y	1151	1230	0			68
							13	4	1266	9							
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	95	1	7072	3	Y	1090	983	0	74	1	101
							18	4	1199	9							
*02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	56	1	5361	3	Y	923	899	0	44	1	81
							23	4	1015	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	453	1	10720	3	Y	1947	1872	0			147
							1	4	2142	9							
10	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	358	1	9773	3	Y	1381	1391	0			137
							1	4	1519	9							
11	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	323	1	9372	3	Y	1190	1208	0			119
							7	4	1309	9							
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	278	1	8859	3	Y	963	1022	0			60
							14	4	1059	9							
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	110	1	8122	3	Y	1042	933	0	71	1	98
							20	4	1146	9							
02	9548	X	8022	-0-	-1526	-0-	69	1	6576	3	Y	1226	1160	0	57	1	107
							28	4	1349	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	65	1	7599	3	Y	652	659	0			33
							717	9									
10	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	70	1	8022	3	Y	642	642	0			33
							706	9									
11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	80	1	7417	3	Y	905	890	0			48
							996	9									
12	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	70	1	8266	3	Y	988	987	0			49
							1087	9									
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	57	1	6898	3	Y	791	805	0			35
							870	9									
02	7084	X	7064	-0-	-20	-0-	60	1	6257	3	Y	679	651	0			63
							747	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	84	1	9912	3	Y	1140	1147	0			57
							1254	9									
10	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	95	1	10979	3	Y	1152	1151	0			58
							1267	9									
11	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	117	1	10741	3	Y	1050	1051	0			57
							1155	9									
12	10807	X	10416	-0-	-391	-0-	78	1	9250	3	Y	989	996	0			50
							1088	9									
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	74	1	9045	3	Y	1101	1102	0			49
							1211	9									
*02	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	86	1	8975	3	Y	1052	1004	0			97
							1157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	52	1	6124	3	Y	641	644	0			30
						705	9									
10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	47	1	5402	3	Y	583	586	0			27
						641	9									
11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	56	1	5190	3	Y	629	625	0			31
						692	9									
12	5735 X	3497	-0-	-2238	-0-	26	1	3137	3	Y	304	321	0			14
						334	9									
01	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	61	1	7395	3	Y	805	787	0			32
						886	9									
*02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	49	1	5096	3	Y	516	502	0			46
						568	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	38	1	4534	3	Y	360	363	0			17
						396	9									
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	38	1	4385	3	Y	402	400	0			19
						442	9									
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	41	1	3793	3	Y	407	405	0			21
						448	9									
12	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	30	1	3540	3	Y	453	452	0			22
						498	9									
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	31	1	3749	3	Y	366	372	0			16
						403	9									
02	4452 X	4284	-0-	-168	-0-	38	1	3912	3	Y	304	293	0			27
						334	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

09	5820 X	5481	-0-	-339	-0-	42	1	4952	3	Y	443	444	0			22
						487	9									
10	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	48	1	5508	3	Y	588	581	0			29
						647	9									
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	62	1	5735	3	Y	552	553	0			28
						607	9									
12	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	53	1	6226	3	Y	534	537	0			25
						587	9									
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	47	1	5778	3	Y	505	509	0			21
						556	9									
*02	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	49	1	5122	3	Y	430	412	0			39
						473	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	72	1	6400	3	Y	571	544	0			50
						628	9									
10	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	71	1	6770	3	Y	600	602	0	10	1	38
						660	9									
11	7050 X	6467	-0-	-583	-0-	59	1	5916	3	Y	447	457	0			28
						492	9									
12	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	60	1	6922	3	Y	648	639	0			37
						713	9									
01	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	52	1	6931	3	Y	674	667	0			44
						741	9									
*02	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	41	1	5624	3	Y	561	563	0			42
						617	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5872	-0-	-398	-0-	23	1	5565	3	Y	246	229	0			45
							13	4	271	9							
10	6479	X	6174	-0-	-305	-0-	26	1	5844	3	Y	274	275	0			44
							3	4	301	9							
11	6270	X	5521	-0-	-749	-0-	24	1	5229	3	Y	240	242	0			42
							4	4	264	9							
12	6479	X	5624	-0-	-855	-0-	18	1	5297	3	Y	281	305	0			18
							309	9									
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	20	1	5201	3	Y	260	262	0			16
							286	9									
02	5572	X	5142	-0-	-430	-0-	21	1	4779	3	Y	309	295	0			30
							2	4	340	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	93	1	8360	3	Y	1052	1000	0			94
							1157	9									
10	9517	X	9002	-0-	-515	-0-	82	1	7842	3	Y	980	993	0	16	1	65
							1078	9									
11	9210	X	8798	-0-	-412	-0-	77	1	7706	3	Y	923	928	0			60
							1015	9									
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	77	1	8822	3	Y	962	963	0			59
							1058	9									
01	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	65	1	8724	3	Y	994	985	0			68
							1093	9									
*02	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	51	1	7025	3	Y	832	835	0			65
							915	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4629	-0-	-1401	-0-	18	1	4388	3	Y	194	179	0			37
							10	4	213	9							
10	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	22	1	4844	3	Y	211	212	0			36
							2	4	232	9							
11	5490	X	4915	-0-	-575	-0-	21	1	4699	3	Y	174	178	0			32
							4	4	191	9							
12	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	16	1	4641	3	Y	188	207	0			13
							207	9									
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	15	1	3966	3	Y	151	154	0			10
							166	9									
02	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	17	1	3864	3	Y	130	127	0			13
							2	4	143	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	113	1	10113	3	Y	1275	1223	0			110
							1403	9									
10	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	88	1	8395	3	Y	1195	1211	0	20	1	74
							1315	9									
11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	87	1	8603	3	Y	1070	1081	0			63
							1177	9									
12	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	77	1	8861	3	Y	1119	1121	0			61
							1231	9									
01	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	66	1	8907	3	Y	1205	1192	0			74
							1326	9									
*02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	55	1	7480	3	Y	1042	1042	0			74
							1146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	93	1	8316	3	Y	1054	1014	0			96
						1159	9									
10	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	90	1	8654	3	Y	1143	1145	0	19	1	75
						1257	9									
11	9090 X	8494	-0-	-596	-0-	73	1	7295	3	Y	1024	1033	0			66
						1126	9									
12	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	77	1	8856	3	Y	1299	1289	0			76
						1429	9									
01	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	67	1	8979	3	Y	1033	1040	0			69
						1136	9									
*02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	55	1	7521	3	Y	907	908	0			68
						998	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	171	1	15317	3	Y	1494	1432	0			132
						1643	9									
10	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	170	1	16216	3	Y	1337	1361	0	22	1	86
						1471	9									
11	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	134	1	13325	3	Y	1728	1708	0			106
						1901	9									
12	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	142	1	16509	3	Y	1837	1836	0			107
						1	4	2021	9							
01	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	120	1	16035	3	Y	1899	1882	0			124
						2089	9									
*02	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	97	1	13321	3	Y	1540	1548	0			116
						1694	9									

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14970 X	595	-0-	-14375	-0-	1	1	573	3	Y	19	28	1			50
						21	9									
10	15469 X	4048	-0-	-11421	-0-	6	1	3936	3	Y	96	91	1			55
						106	9									
11	14970 X	6339	-0-	-8631	-0-	13	1	6121	3	Y	186	189	1			52
						205	9									
12	14605 X	2344	-0-	-12261	-0-	122	1	2156	3	Y	60	57	1			55
						66	9									
01	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	958	1	16115	3	Y	588	536	1			107
						647	9									
*02	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	724	1	12237	3	Y	423	452	1			78
						465	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	93	1	8295	3	Y	1077	1038	0			98
						1185	9									
10	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	88	1	8455	3	Y	1136	1141	0	19	1	74
						1250	9									
11	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	74	1	7368	3	Y	972	983	0			63
						1069	9									
12	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	73	1	8474	3	Y	1029	1031	0			61
						1132	9									
01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	65	1	8733	3	Y	1044	1036	0			69
						1148	9									
*02	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	57	1	7817	3	Y	971	967	0			73
						1068	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	395	1	4945	3	Y	483	477	0			41
							531	9									
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	453	1	5244	3	Y	511	496	0			56
							562	9									
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	103	1	5233	3	Y	592	603	0			45
							651	9									
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	287	1	5202	3	Y	515	521	0			39
							567	9									
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	99	1	3428	3	Y	393	403	0			29
							432	9									
02	5012	X	3966	-0-	-1046	-0-	91	1	3466	3	Y	372	365	0			36
							409	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	239	1	2991	3	Y	512	506	0			45
							563	9									
10	3906	X	3319	-0-	-587	-0-	225	1	2609	3	Y	441	436	0			50
							485	9									
11	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	55	1	2812	3	Y	455	469	0			36
							501	9									
12	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	145	1	2623	3	Y	402	406	0			32
							442	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	92	1	3189	3	Y	500	495	0			37
							550	9									
02	3528	X	2237	-0-	-1291	-0-	47	1	1810	3	Y	345	347	0			35
							380	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3454	-0-	-1886	-0-	231	1	2895	3	Y	298	295	0			27
							328	9									
10	4805	X	2548	-0-	-2257	-0-	183	1	2123	3	Y	220	221	0			26
							242	9									
11	4020	X	1868	-0-	-2152	-0-	32	1	1641	3	Y	177	187	0			16
							195	9									
12	3720	X	2036	-0-	-1684	-0-	96	1	1728	3	Y	193	192	0			17
							212	9									
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	67	1	2346	3	Y	331	323	0			25
							364	9									
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	65	1	2459	3	Y	351	342	0			34
							386	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	288	1	3600	3	Y	548	549	0			48
							603	9									
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	338	1	3921	3	Y	600	582	0			66
							660	9									
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	75	1	3837	3	Y	475	504	0			37
							523	9									
12	4178	X	4099	-0-	-79	-0-	186	1	3373	3	Y	491	491	0			37
							540	9									
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	101	1	3499	3	Y	486	488	0			35
							535	9									
*02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	85	1	3245	3	Y	432	425	0			42
							475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	276	1	3448	3	Y	565	556	0			46
							622	9									
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	373	1	4322	3	Y	614	595	0			65
							675	9									
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	84	1	4268	3	Y	577	600	0			42
							635	9									
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	252	1	4557	3	Y	643	639	0			46
							707	9									
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	124	1	4327	3	Y	673	673	0			46
							740	9									
*02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	101	1	3826	3	Y	677	661	0			62
							745	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	227	1	2837	3	Y	757	751	0			65
							833	9									
10	5394	X	1554	-0-	-3840	-0-	92	1	1060	3	Y	365	385	0			45
							402	9									
11	5220	X	1345	-0-	-3875	-0-	19	1	940	3	Y	351	368	0			28
							386	9									
12	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	157	1	2846	3	Y	923	884	0			67
							1015	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	63	1	2198	3	Y	636	656	0			47
							700	9									
*02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	78	1	2973	3	Y	780	754	0			73
							858	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	1545	-0-	-1815	-0-	97	1	1217	3	Y	210	208	0			19
							231	9									
10	4185	X	1847	-0-	-2338	-0-	121	1	1395	3	Y	301	287	0			33
							331	9									
11	2940	X	723	-0-	-2217	-0-	11	1	581	3	Y	119	141	0			11
							131	9									
12	2865	X	397	-0-	-2468	-0-	16	1	295	3	Y	78	83	0			6
							86	9									
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	3676	3	Y	844	794	0			56
							928	9									
*02	2800	N	3982	-0-	1182	1182	86	1	3256	3	Y	582	582	0			56
							640	9									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17820	X	5059	-0-	-12761	-0-	6	1	4815	3	Y	216	203	1			226
							238	9									
10	18414	X	14698	-0-	-3716	-0-	23	1	14149	3	Y	478	461	1			243
							526	9									
11	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	39	1	19046	3	Y	803	827	1			219
							883	9									
12	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	992	1	17605	3	Y	673	594	1			298
							740	9									
01	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	966	1	16254	3	Y	727	749	1			276
							800	9									
*02	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	844	1	14275	3	Y	545	590	1			231
							600	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	94	78	1			23
							103	9									
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	486	3	Y	112	115	1			20
							123	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	30	20	1			10
							33	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	Y	-0-					-0-

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	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	680	3	Y	112	96	1			17
							123	9									
11	3000	N	3516	-0-	516	516	136	1	2700	3	Y	618	514	1			121
							680	9									
12	3100	N	3369	-0-	269	785	91	1	2633	3	Y	586	474	1			233
							645	9									
01	785	N	-0-	-0-	-785	-0-					Y	-0-	233	1			-0-
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	165	1	1901	3	Y	-0-					-0-

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	2490	X	872	-0-	-1618	-0-	68	1	793	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	152	1	1471	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	1590	X	862	-0-	-728	-0-	41	1	807	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	1589	X	853	-0-	-736	-0-	28	1	810	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	89	1	2261	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	181	1	2090	3	Y	69	63	1			9
							76	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	453	3	Y	146	164	1			5
							1	4	161	9							
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	63	65	1			3
							69	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	3	2	1			4
							1	4	3	9							
12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	54	50	0	4	1	4
							1	4	59	9							
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	29	27	0	3	1	3
							1	4	32	9							
*02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	3	Y	22	7	0	15	1	3
							23	4	24	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5880	X	5695	-0-	-185	-0-	239	1	4298	3	Y	1053	1002	0			114
							1158	9									
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	408	1	4235	3	Y	1067	1103	0			78
							3	4	1174	9							
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	319	1	7364	3	Y	1607	1586	0			99
							4	4	1768	9							
12	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	220	1	9054	3	Y	1844	1815	0			128
							5	4	2028	9							
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	139	1	7567	3	Y	1373	1356	0			145
							1	4	1510	9							
*02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	361	1	5800	3	Y	1052	1044	0			153
							1	4	1157	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	158	1	2833	3	Y	812	797	0			89
							893	9									
10	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	276	1	2863	3	Y	825	855	0			59
							2	4	908	9							
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	198	1	4580	3	Y	1197	1184	0			72
							3	4	1317	9							
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	130	1	5342	3	Y	1318	1300	0			90
							3	4	1450	9							
01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	153	1	8318	3	Y	1267	1228	0			129
							1	4	1394	9							
*02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	394	1	6323	3	Y	1060	1039	0			150
							1	4	1166	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	367	1	6594	3	Y	1059	1049	0			117
							1165	9									
10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	628	1	6504	3	Y	1374	1396	0			95
							4	4	1511	9							
11	9990	X	8254	-0-	-1736	-0-	284	1	6579	3	Y	1261	1279	0			77
							4	4	1387	9							
12	9952	X	8658	-0-	-1294	-0-	172	1	7074	3	Y	1280	1270	0			87
							4	4	1408	9							
01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	105	1	5725	3	Y	1144	1114	0			117
							1	4	1258	9							
02	7084	X	5139	-0-	-1945	-0-	242	1	3870	3	Y	934	918	0			133
							1027	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	313	1	5634	3	Y	811	812	0			90
							892	9									
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	511	1	5298	3	Y	764	800	0			54
							4	4	840	9							
11	5880	X	5763	-0-	-117	-0-	210	1	4850	3	Y	636	651	0			39
							3	4	700	9							
12	8103	X	6798	-0-	-1305	-0-	143	1	5856	3	Y	724	715	0			48
							3	4	796	9							
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	89	1	4807	3	Y	614	601	0			61
							675	9									
02	6216	X	6042	-0-	-174	-0-	310	1	4988	3	Y	675	646	0			90
							1	4	743	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	203	1	3654	3	Y	819	804	0			85
							901	9									
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	295	1	3057	3	Y	471	525	0			31
							2	4	518	9							
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	160	1	3699	3	Y	517	521	0			27
							2	4	569	9							
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	128	1	5250	3	Y	693	678	0			42
							3	4	762	9							
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	81	1	4385	3	Y	639	621	0			60
							703	9									
*02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	273	1	4364	3	Y	514	506	0			68
							565	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4486	-0-	-734	-0-	201	1	3613	3	Y	611	608	0			66
							672	9									
10	5394	X	3743	-0-	-1651	-0-	276	1	2861	3	Y	549	577	0			38
							2	4	604	9							
11	4050	X	2848	-0-	-1202	-0-	100	1	2305	3	Y	402	416	0			24
							1	4	442	9							
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	101	1	4184	3	Y	688	667	0			45
							3	4	757	9							
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	86	1	4652	3	Y	835	798	0			82
							919	9									
*02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	237	1	3799	3	Y	893	854	0			121
							982	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	423	1	7623	3	Y	1133	1099	0			122
							1	4	1246	9							
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	739	1	7656	3	Y	1158	1198	0			82
							5	4	1274	9							
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	337	1	7779	3	Y	1067	1083	0			66
							4	4	1174	9							
12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	190	1	7849	3	Y	1017	1013	0			70
							5	4	1119	9							
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	123	1	6698	3	Y	953	926	0			97
							1	4	1048	9							
*02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	344	1	5521	3	Y	665	666	0			96
							1	4	732	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	17	1	1791	3	Y	80	116	1			-0-
							2	4	88	9							
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	105	1	2550	3	Y	118	117	1			1
							1	4	130	9							
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	91	1	2239	3	Y	5	5	1			1
							12	4	6	9							
12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1722	3	Y	92	82	0	8	1	3
							16	4	101	9							
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	969	3	Y	26	25	0	3	1	1
							9	4	29	9							
02	2520	X	857	-0-	-1663	-0-	70	1	729	3	Y	43	13	0	30	1	1
							11	4	47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	5186	-0-	5186	5567	45	1	4853	3	Y	255	262	1			3
						7	4	281	9							
10	T. A.	4495	-0-	4495	10062	169	1	4081	3	Y	222	222	1			3
						1	4	244	9							
11	T. A.	1774	-0-	1774	11836	69	1	1690	3	Y	5	6	1			2
						9	4	6	9							
12	13208 X	1372	-0-	-11836	-0-	68	1	1212	3	Y	74	68	0	6	1	2
						11	4	81	9							
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	4	4	0			2
						1	4	4	9							
02	4844 X	864	-0-	-3980	-0-	74	1	777	3	Y	-0-	2	1			-0-
						13	4									

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

09	67680 X	17235	-0-	-50445	-0-	37	1	16806	3	Y	356	320	1			80
						392	9									
10	69595 X	60422	-0-	-9173	-0-	67	1	59285	3	Y	972	886	1			166
						1	4	1069	9							
11	60420 X	57196	-0-	-3224	-0-	83	1	56558	3	Y	504	541	1			129
						1	4	554	9							
12	60667 X	59962	-0-	-705	-0-	3079	1	55363	3	Y	1378	1456	1			51
						4	4	1516	9							
01	57668 X	57668	-0-	-0-	-0-	3047	1	53083	3	Y	1382	1396	1			37
						18	4	1520	9							
02	53480 X	48573	-0-	-4907	-0-	2621	1	44675	3	Y	1153	1116	1			74
						9	4	1268	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	554	1	4891	3	Y	908	829	0			137
						1	4	999	9							
10	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	316	1	5772	3	Y	714	745	0			106
						1	4	785	9							
11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	614	1	5070	3	Y	638	644	0			100
						702	9									
12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	543	1	4687	3	Y	369	389	0	23	1	57
						1	4	406	9							
01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	245	1	4421	3	Y	177	200	0			34
						1	4	195	9							
02	5712 X	4637	-0-	-1075	-0-	215	1	3842	3	Y	527	462	0			99
						580	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

09	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	277	1	5584	3	Y	1080	1087	0			21
						1	4	1188	9							
10	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	334	1	6715	3	Y	1602	1571	0			52
						2	4	1762	9							
11	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	379	1	6913	3	Y	1339	1359	0			32
						24	4	1473	9							
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	366	1	6203	3	Y	1049	1052	0			29
						1	4	1154	9							
01	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	408	1	6480	3	Y	1129	1120	0			38
						1	4	1242	9							
02	5600 X	4940	-0-	-660	-0-	230	1	3836	3	Y	792	807	0			23
						3	4	871	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	343	1	6904	3	Y	1232	1242	0			22
							1	4	1355	9							
10	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	416	1	8344	3	Y	1411	1389	0			44
							2	4	1552	9							
11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	471	1	8603	3	Y	1408	1420	0			32
							30	4	1549	9							
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	424	1	7188	3	Y	1077	1080	0			29
							1	4	1185	9							
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	247	1	3927	3	Y	560	570	0			19
							1	4	616	9							
02	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	302	1	5038	3	Y	849	843	0			25
							4	4	934	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	351	1	7067	3	Y	1293	1309	0			25
							1	4	1422	9							
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	322	1	6481	3	Y	1223	1208	0			40
							2	4	1345	9							
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	363	1	6628	3	Y	1103	1117	0			26
							23	4	1213	9							
12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	376	1	6379	3	Y	1165	1158	0			33
							1	4	1282	9							
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	374	1	5928	3	Y	1170	1162	0			41
							1	4	1287	9							
02	8260	X	6595	-0-	-1665	-0-	312	1	5208	3	Y	974	984	0			31
							4	4	1071	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	206	1	4133	3	Y	894	883	0			17
							983	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	290	1	5810	3	Y	1283	1258	0			42
							1	4	1411	9							
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	306	1	5604	3	Y	1082	1098	0			26
							20	4	1190	9							
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	264	1	4482	3	Y	824	827	0			23
							1	4	906	9							
01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	267	1	4235	3	Y	701	700	0			24
							1	4	771	9							
02	4228	X	3842	-0-	-386	-0-	177	1	2946	3	Y	652	657	0			19
							2	4	717	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3759	-0-	759	2155	129	1	2598	3	Y	938	948	0			19
							1032	9									
10	3100	N	3342	-0-	242	2397	118	1	2388	3	Y	759	753	0			25
							1	4	835	9							
11	3000	N	2865	-0-	-135	2262	115	1	2095	3	Y	589	600	0			14
							7	4	648	9							
12	5823	X	3561	-0-	-2262	-0-	128	1	2166	3	Y	1152	1135	0			31
							1267	9									
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	250	1	3966	3	Y	878	880	0			29
							1	4	966	9							
*02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	277	1	4625	3	Y	1065	1063	0			31
							4	4	1172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20280 X	5784	-0-	-14496	-0-	67	1	5434	3	Y	256	237	1			192
						1	4	282	9							
10	20956 X	16917	-0-	-4039	-0-	166	1	16341	3	Y	372	371	1			193
						1	4	409	9							
11	20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	197	1	19377	3	Y	583	562	1			214
						102	4	641	9							
12	19964 X	19574	-0-	-390	-0-	1181	1	17775	3	Y	534	524	1			224
						31	4	587	9							
01	19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	1146	1	17649	3	Y	616	649	1			191
						2	4	678	9							
*02	16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	858	1	15025	3	Y	478	485	1			184
						2	4	526	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

09	12660 X	3777	-0-	-8883	-0-	44	1	3477	3	Y	233	213	1			165
						256	9									
10	13082 X	12339	-0-	-743	-0-	120	1	11799	3	Y	382	375	1			172
						420	9									
11	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	134	1	13208	3	Y	515	502	1			185
						70	4	567	9							
12	13082 X	12920	-0-	-162	-0-	774	1	11643	3	Y	439	435	1			189
						20	4	483	9							
01	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	734	1	11308	3	Y	475	506	1			158
						1	4	523	9							
02	11144 X	10472	-0-	-672	-0-	543	1	9497	3	Y	392	396	1			154
						1	4	431	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	263	1	2960	3	Y	331	311	0			53
						8	4	364	9							
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	290	1	3487	3	Y	354	343	0			64
						6	4	389	9							
11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	226	1	3148	3	Y	333	365	0			32
						9	4	366	9							
12	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	139	1	6479	3	Y	583	549	0			66
						7	4	641	9							
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	109	1	6119	3	Y	481	490	0			57
						8	4	529	9							
*02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	109	1	3733	3	Y	361	346	0			72
						52	4	397	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

09	1410 X	1197	-0-	-213	-0-	10	1	1107	3	Y	71	94	1			4
						2	4	78	9							
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	3	Y	67	67	1			4
						74	9									
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	6	5	1			5
						8	4	7	9							
12	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	111	1	2004	3	Y	149	136	0	12	1	6
						19	4	164	9							
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	96	1	802	3	Y	31	29	0	4	1	4
						7	4	34	9							
02	1120 X	807	-0-	-313	-0-	64	1	668	3	Y	58	17	0	40	1	5
						11	4	64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	8358	-0-	8358	8358	594	1	5953	3	Y	1646	1443	1			203
						1811	9									
10	T. A.	7389	-0-	7389	15747	817	1	4711	3	Y	1692	1491	1			404
						1861	9									
11	T. A.	5111	-0-	5111	20858	444	1	3720	3	Y	861	1099	1			166
						947	9									
12	26262 X	5404	-0-	-20858	-0-	872	1	3447	3	Y	986	857	1			295
						1085	9									
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	524	1	3289	3	Y	1110	1255	1			150
						1221	9									
02	7812 X	3598	-0-	-4214	-0-	309	1	2266	3	Y	868	906	1			112
						68	4	955	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

09	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	314	1	6315	3	Y	1412	1409	0			29
						1	4	1553	9							
10	8680 X	5993	-0-	-2687	-0-	229	1	4595	3	Y	1062	1054	0			37
						1	4	1168	9							
11	8400 X	4229	-0-	-4171	-0-	165	1	3012	3	Y	947	959	0			25
						10	4	1042	9							
12	6960 X	4049	-0-	-2911	-0-	167	1	2819	3	Y	966	962	0			29
						1063	9									
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	174	1	2761	3	Y	995	988	0			36
						1095	9									
02	5432 X	4070	-0-	-1362	-0-	166	1	2763	3	Y	1035	1038	0			33
						2	4	1139	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

09	T. A.	4738	-0-	4738	39297	7	1	4484	3	Y	222	202	0			50
						3	4	244	9							
10	T. A.	18053	-0-	18053	57350	36	1	16809	3	Y	1095	1028	0	80	1	37
						3	4	1205	9							
11	T. A.	21514	-0-	21514	78864	37	1	19914	3	Y	1418	1421	0			34
						3	4	1560	9							
12	100111 X	21247	-0-	-78864	-0-	1125	1	19432	3	Y	626	623	0	10	1	27
						1	4	689	9							
01	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	1097	1	18551	3	Y	635	637	0			25
						1	4	699	9							
*02	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	956	1	16150	3	Y	556	548	0			33
						3	4	612	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

09	19260 X	5252	-0-	-14008	-0-	7	1	5001	3	Y	218	198	0			50
						4	4	240	9							
10	19902 X	15700	-0-	-4202	-0-	32	1	14738	3	Y	843	801	0	62	1	30
						3	4	927	9							
11	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	37	1	20059	3	Y	1685	1674	0			41
						3	4	1854	9							
12	19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	1040	1	17949	3	Y	821	813	0	13	1	36
						1	4	903	9							
01	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	1079	1	18246	3	Y	736	742	0			30
						1	4	810	9							
*02	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	869	1	14688	3	Y	607	600	0			37
						3	4	668	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7500	X	5034	-0-	-2466	-0-	203	1	4080	3	Y	683	689	0			13
							751	9									
10	7750	X	5893	-0-	-1857	-0-	231	1	4632	3	Y	935	918	0			30
							1	4	1029	9							
11	7440	X	5851	-0-	-1589	-0-	258	1	4710	3	Y	788	800	0			18
							16	4	867	9							
12	5870	X	4788	-0-	-1082	-0-	225	1	3815	3	Y	679	679	0			18
							1	4	747	9							
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	182	1	2884	3	Y	608	606	0			20
							669	9									
02	4368	X	3790	-0-	-578	-0-	184	1	3056	3	Y	498	503	0			15
							2	4	548	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	285	1	3209	3	Y	438	409	0			70
							9	4	482	9							
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	355	1	4273	3	Y	594	560	0			104
							8	4	653	9							
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	252	1	3517	3	Y	487	545	0			46
							10	4	536	9							
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	61	1	2827	3	Y	260	274	0			32
							3	4	286	9							
01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	3	Y	182	193	0			21
							2	4	200	9							
02	2576	X	2162	-0-	-414	-0-	53	1	1809	3	Y	250	225	0			46
							25	4	275	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

09	T. A.		6288	-0-	6288	52658	9	1	5992	3	Y	257	234	0			60
							4	4	283	9							
10	T. A.		21774	-0-	21774	74432	44	1	20457	3	Y	1154	1088	0	84	1	42
							4	4	1269	9							
11	T. A.		26904	-0-	26904	101336	46	1	25128	3	Y	1569	1570	0			41
							4	4	1726	9							
12	126661	X	25325	-0-	-101336	-0-	1335	1	23066	3	Y	838	826	0	14	1	39
							2	4	922	9							
01	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	1264	1	21378	3	Y	849	852	0			36
							1	4	934	9							
*02	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	1036	1	17520	3	Y	689	681	0			44
							4	4	758	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

09	3000	N	1648	-0-	-1352	2801	114	1	1284	3	Y	224	219	0			38
							4	4	246	9							
10	3100	N	1609	-0-	-1491	1310	100	1	1199	3	Y	280	268	0			50
							2	4	308	9							
11	2910	N	1600	-0-	-1310	-0-	89	1	1235	3	Y	248	274	0			24
							3	4	273	9							
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	3	Y	560	522	0			62
							2	4	616	9							
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	228	261	0			29
							2	4	251	9							
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	27	1	898	3	Y	173	168	0			34
							12	4	190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	299	1	3359	3	Y	888	849	0			145
							9	4	977	9							
10	4371	X	3908	-0-	-463	-0-	239	1	2875	3	Y	717	727	0			135
							5	4	789	9							
11	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	214	1	2976	3	Y	572	651	0			56
							8	4	629	9							
12	4026	X	3575	-0-	-451	-0-	63	1	2938	3	Y	519	513	0			62
							3	4	571	9							
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	54	1	3043	3	Y	492	497	0			57
							4	4	541	9							
02	3388	X	3051	-0-	-337	-0-	72	1	2450	3	Y	450	420	0			87
							34	4	495	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

09	46980	X	10588	-0-	-36392	-0-	23	1	10390	3	Y	159	142	1			35
							175	9									
10	41199	X	29368	-0-	-11831	-0-	33	1	28957	3	Y	344	317	1			62
							378	9									
11	38280	X	27011	-0-	-11269	-0-	40	1	26693	3	Y	253	252	1			63
							278	9									
12	41201	X	41201	-0-	-0-	-0-	2126	1	38227	3	Y	769	800	1			32
							2	4	846	9							
01	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	1921	1	33482	3	Y	671	681	1			22
							12	4	738	9							
*02	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1707	1	29097	3	Y	570	552	1			40
							6	4	627	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

09	3468	X	197	-0-	-3271	-0-	15	1	175	3	Y	5	4	0			2
							1	4	6	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	130	120	0			10
							1	4	143	9							
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	182	172	0			20
							200	9									
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	137	141	0			16
							1	4	151	9							
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	957	3	Y	197	176	0			37
							13	4	217	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

09	19770	X	6791	-0-	-12979	-0-	18	1	6467	3	Y	277	295	1			27
							1	4	305	9							
10	20429	X	16809	-0-	-3620	-0-	70	1	16122	3	Y	561	559	1			29
							617	9									
11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	142	1	19456	3	Y	864	812	1			81
							58	4	950	9							
12	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	1193	1	18497	3	Y	943	973	1			51
							22	4	1037	9							
01	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	1101	1	17562	3	Y	842	853	1			40
							926	9									
*02	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	1015	1	15304	3	Y	694	703	1			31
							763	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	29460 X	9102	-0-	-20358	-0-	11	1	8837	3	Y	231	217	1			276
						254	9									
10	30442 X	26217	-0-	-4225	-0-	42	1	25621	3	Y	504	486	1			294
						554	9									
11	29460 X	28656	-0-	-804	-0-	57	1	27799	3	Y	727	758	1			263
						800	9									
12	38096 X	38096	-0-	-0-	-0-	1979	1	35120	3	Y	906	787	1			382
						997	9									
01	30998 X	30998	-0-	-0-	-0-	1692	1	28458	3	Y	771	821	1			332
						848	9									
*02	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	1448	1	24479	3	Y	594	643	1			283
						653	9									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29910 X	8679	-0-	-21231	-0-	10	1	8408	3	Y	237	225	1			292
						261	9									
10	30907 X	26086	-0-	-4821	-0-	41	1	25451	3	Y	540	520	1			312
						594	9									
11	33753 X	33753	-0-	-0-	-0-	67	1	32707	3	Y	890	919	1			283
						979	9									
12	30869 X	30869	-0-	-0-	-0-	1602	1	28428	3	Y	763	673	1			373
						839	9									
01	28981 X	28981	-0-	-0-	-0-	1578	1	26547	3	Y	778	808	1			343
						856	9									
*02	26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	1417	1	23962	3	Y	591	640	1			294
						650	9									

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	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	299	1	3361	3	Y	518	490	0			84
						9	4	570	9							
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	286	1	3432	3	Y	434	437	0			81
						6	4	477	9							
11	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	366	1	5092	3	Y	646	670	0			57
						14	4	711	9							
12	3301 X	3172	-0-	-129	-0-	58	1	2698	3	Y	375	386	0			46
						3	4	413	9							
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	59	1	3286	3	Y	402	402	0			46
						4	4	442	9							
*02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	80	1	2768	3	Y	290	278	0			58
						39	4	319	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	286	1	3219	3	Y	555	529	0			89
						9	4	611	9							
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	274	1	3296	3	Y	432	441	0			80
						6	4	475	9							
11	3840 X	3405	-0-	-435	-0-	197	1	2743	3	Y	416	459	0			37
						7	4	458	9							
12	3808 X	2584	-0-	-1224	-0-	47	1	2166	3	Y	335	335	0			37
						2	4	369	9							
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	38	1	2145	3	Y	295	301	0			31
						3	4	325	9							
02	3360 X	2633	-0-	-727	-0-	65	1	2219	3	Y	289	268	0			52
						31	4	318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	170	1	1904	3	Y	239	214	0			36
							5	4	263	9							
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	193	1	2319	3	Y	227	222	0			41
							4	4	250	9							
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	279	1	3883	3	Y	484	484	0			41
							10	4	532	9							
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	87	1	4044	3	Y	405	399	0			47
							4	4	446	9							
01	3100	N	4201	-0-	1101	1101	66	1	3710	3	Y	382	386	0			43
							5	4	420	9							
*02	2800	N	4016	-0-	1216	2317	104	1	3580	3	Y	256	249	0			50
							50	4	282	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	276	1	3111	3	Y	440	416	0			70
							9	4	484	9							
10	4371	X	3082	-0-	-1289	-0-	205	1	2475	3	Y	361	364	0			67
							5	4	397	9							
11	4230	X	3259	-0-	-971	-0-	189	1	2628	3	Y	395	426	0			36
							7	4	435	9							
12	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	59	1	2724	3	Y	362	356	0			42
							3	4	398	9							
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	55	1	3088	3	Y	396	393	0			45
							4	4	436	9							
*02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	78	1	2672	3	Y	309	293	0			61
							37	4	340	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

09	17820	X	4679	-0-	-13141	-0-	7	1	4424	3	Y	223	203	0			52
							3	4	245	9							
10	18197	X	17514	-0-	-683	-0-	35	1	16289	3	Y	1079	1013	0	79	1	39
							3	4	1187	9							
11	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	35	1	18790	3	Y	1489	1490	0			38
							3	4	1638	9							
12	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	948	1	16365	3	Y	731	724	0	12	1	33
							1	4	804	9							
01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	638	1	10790	3	Y	496	507	0			22
							546	9									
*02	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	820	1	13858	3	Y	573	559	0			36
							3	4	630	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	359	1	3165	3	Y	97	98	0			15
							107	9									
10	3565	X	1095	-0-	-2470	-0-	55	1	1000	3	Y	36	46	0			5
							40	9									
11	3450	X	1241	-0-	-2209	-0-	115	1	947	3	Y	163	147	0			21
							179	9									
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	246	1	2119	3	Y	313	278	0	16	1	40
							344	9									
01	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	97	1	1744	3	Y	80	104	0			16
							88	9									
*02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	143	1	2564	3	Y	192	172	0			36
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	627	X	627	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	142	166	0			30
							156	9									
10	2139	X	23	-0-	-2116	-0-	1	1	12	3	Y	9	32	0			7
							10	9									
11	2070	X	151	-0-	-1919	-0-	9	1	75	3	Y	61	57	0			11
							67	9									
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	219	1	1886	3	Y	1154	959	0	57	1	149
							1269	9									
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	55	1	991	3	Y	1701	1560	0			290
							1871	9									
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	Y	438	597	0			131
							482	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

09	T. A.		6707	-0-	6707	23132	481	1	4817	3	Y	1281	1401	1			201
							1409	9									
10	T. A.		5803	-0-	5803	28935	687	1	3966	3	Y	1045	978	1			268
							1150	9									
11	T. A.		5064	-0-	5064	33999	462	1	3866	3	Y	669	812	1			125
							736	9									
12	38514	X	4515	-0-	-33999	-0-	750	1	2967	3	Y	725	630	1			220
							798	9									
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	417	1	2618	3	Y	735	850	1			105
							809	9									
02	4536	X	2638	-0-	-1898	-0-	233	1	1714	3	Y	581	608	1			78
							52	4	639	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	285	1	7151	3	Y	499	497	0			36
							549	9									
10	7688	X	7541	-0-	-147	-0-	366	1	6638	3	Y	488	492	0			32
							537	9									
11	7440	X	6447	-0-	-993	-0-	108	1	5852	3	Y	443	456	0			19
							487	9									
12	7368	X	6246	-0-	-1122	-0-	165	1	5617	3	Y	422	425	0			16
							464	9									
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	126	1	5982	3	Y	472	462	0			26
							519	9									
02	6496	X	5673	-0-	-823	-0-	248	1	4886	3	Y	490	494	0			22
							539	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	372	1	9348	3	Y	714	713	0			53
							785	9									
10	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	471	1	8535	3	Y	773	774	0			52
							850	9									
11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	142	1	7803	3	Y	817	831	0			38
							1	4	899	9							
12	8928	X	8616	-0-	-312	-0-	222	1	7533	3	Y	783	786	0			35
							861	9									
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	162	1	7705	3	Y	824	808	0			51
							906	9									
02	8316	X	6411	-0-	-1905	-0-	273	1	5394	3	Y	676	691	0			36
							744	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	22740	X	8066	-0-	-14674	-0-	21	1	7682	3	Y	329	349	1			30
							1	4	362	9							
10	23498	X	18322	-0-	-5176	-0-	76	1	17574	3	Y	611	612	1			29
							672	9									
11	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	189	1	25718	3	Y	1014	950	1			93
							76	4	1115	9							
12	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	1389	1	21525	3	Y	1046	1084	1			55
							25	4	1151	9							
01	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	1294	1	20651	3	Y	896	908	1			43
							986	9									
*02	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	1187	1	17895	3	Y	748	758	1			33
							823	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6723	-0-	-1227	-0-	231	1	5803	3	Y	626	618	0			45
							689	9									
10	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	423	1	7664	3	Y	954	936	0			63
							1049	9									
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	126	1	6894	3	Y	883	905	0			41
							1	4	971	9							
12	7275	X	5054	-0-	-2221	-0-	127	1	4323	3	Y	549	566	0			24
							604	9									
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	110	1	5232	3	Y	652	637	0			39
							717	9									
02	6104	X	5036	-0-	-1068	-0-	216	1	4256	3	Y	513	526	0			26
							564	9									

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	8340	X	7880	-0-	-460	-0-	261	1	6551	3	Y	971	968	0			72
							1068	9									
10	8618	X	7699	-0-	-919	-0-	349	1	6332	3	Y	925	933	0			64
							1018	9									
11	8340	X	7002	-0-	-1338	-0-	108	1	5915	3	Y	889	911	0			42
							1	4	978	9							
12	7538	X	7263	-0-	-275	-0-	179	1	6085	3	Y	908	910	0			40
							999	9									
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	138	1	6566	3	Y	915	899	0			56
							1007	9									
02	6272	X	6009	-0-	-263	-0-	257	1	5075	3	Y	615	639	0			32
							677	9									

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	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	196	1	4922	3	Y	861	852	0			62
							947	9									
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	242	1	4386	3	Y	750	761	0			51
							825	9									
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	123	1	6765	3	Y	1191	1188	0			54
							1	4	1310	9							
12	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	114	1	3870	3	Y	676	699	0			31
							744	9									
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	91	1	4360	3	Y	832	812	0			51
							915	9									
02	5124	X	4466	-0-	-658	-0-	178	1	3509	3	Y	708	722	0			37
							779	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	21390	X	6195	-0-	-15195	-0-	9	1	5881	3	Y	274	250	0			60
							4	4	301	9							
10	22103	X	10879	-0-	-11224	-0-	22	1	10170	3	Y	623	614	0	48	1	21
							2	4	685	9							
11	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	51	1	28094	3	Y	2251	2220	0			52
							5	4	2476	9							
12	24890	X	24890	-0-	-0-	-0-	1301	1	22485	3	Y	1002	997	0	16	1	41
							2	4	1102	9							
01	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	1285	1	21739	3	Y	811	822	0			30
							1	4	892	9							
*02	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	973	1	16437	3	Y	673	664	0			39
							3	4	740	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	168	1	3370	3	Y	581	588	0			11
							639	9									
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	189	1	3792	3	Y	658	648	0			21
							1	4	724	9							
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	224	1	4080	3	Y	782	785	0			18
							14	4	860	9							
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	247	1	4185	3	Y	823	818	0			23
							1	4	905	9							
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	297	1	4709	3	Y	827	822	0			28
							1	4	910	9							
*02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	250	1	4164	3	Y	677	685	0			20
							3	4	745	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

09	T. A.		4483	-0-	4483	41289	4227	3	256	9	Y	233	143	1			205
10	T. A.		20266	-0-	20266	61555	163	1	19391	3	Y	641	614	1			232
							7	4	705	9							
11	T. A.		19521	-0-	19521	81076	267	1	18357	3	Y	785	859	1			158
							33	4	864	9							
12	98203	X	17127	-0-	-81076	-0-	1206	1	15373	3	Y	491	430	1			219
							8	4	540	9							
01	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	1134	1	14658	3	Y	553	601	1			171
							53	4	608	9							
02	16408	X	14585	-0-	-1823	-0-	1026	1	13216	3	Y	312	372	1			111
							343	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

09	4470	X	4098	-0-	-372	-0-	140	1	3519	3	Y	399	397	0			27
							439	9									
10	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	161	1	2912	3	Y	328	334	0			21
							361	9									
11	4470	X	3081	-0-	-1389	-0-	49	1	2689	3	Y	312	319	0			14
							343	9									
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	129	1	4381	3	Y	504	497	0			21
							554	9									
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	88	1	4205	3	Y	541	530	0			32
							595	9									
*02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	196	1	3865	3	Y	492	500	0			24
							541	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	17250	X	6562	-0-	-10688	-0-	17	1	6249	3	Y	268	289	1			23
							1	4	295	9							
10	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	82	1	19112	3	Y	665	657	1			31
							1	4	732	9							
11	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	133	1	18120	3	Y	823	779	1			75
							54	4	905	9							
12	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	1179	1	18279	3	Y	927	955	1			47
							21	4	1020	9							
01	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	1102	1	17574	3	Y	814	824	1			37
							895	9									
02	18004	X	17138	-0-	-866	-0-	1020	1	15377	3	Y	674	683	1			28
							741	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4207	-0-	-983	-0-	141	1	3548	3	Y	471	479	0			36
							518	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	393	1	7131	3	Y	747	733	0			50
							822	9									
11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	109	1	5919	3	Y	613	634	0			29
							674	9									
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	206	1	7012	3	Y	721	719	0			31
							793	9									
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	136	1	6494	3	Y	669	660	0			40
							736	9									
02	5796	X	3949	-0-	-1847	-0-	169	1	3336	3	Y	404	423	0			21
							444	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	387	1	7798	3	Y	889	899	0			16
							1	4	978	9							
10	5797	X	5691	-0-	-106	-0-	221	1	4435	3	Y	940	927	0			29
							1	4	1034	9							
11	5610	X	4524	-0-	-1086	-0-	196	1	3570	3	Y	678	693	0			14
							12	4	746	9							
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	217	1	3682	3	Y	787	781	0			20
							1	4	866	9							
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	242	1	3824	3	Y	770	765	0			25
							847	9									
02	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	140	1	2340	3	Y	709	714	0			20
							2	4	780	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	3453	-0-	-10317	-0-	5	1	3291	3	Y	141	128	0			30
							2	4	155	9							
10	14353	X	11295	-0-	-3058	-0-	23	1	10611	3	Y	599	566	0	44	1	19
							2	4	659	9							
11	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	29	1	16112	3	Y	1124	1117	0			26
							3	4	1236	9							
12	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	770	1	13299	3	Y	534	529	0	9	1	22
							1	4	587	9							
01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	761	1	12855	3	Y	531	533	0			20
							584	9									
*02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	591	1	9984	3	Y	426	421	0			25
							2	4	469	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	21990	X	6741	-0-	-15249	-0-	78	1	6298	3	Y	331	303	1			298
							1	4	364	9							
10	22723	X	11411	-0-	-11312	-0-	112	1	10992	3	Y	279	298	1			279
							307	9									
11	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	285	1	28135	3	Y	807	755	1			331
							149	4	888	9							
12	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	1460	1	21972	3	Y	644	639	1			336
							39	4	708	9							
01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	1386	1	21366	3	Y	642	691	1			287
							3	4	706	9							
*02	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	1087	1	19042	3	Y	498	505	1			280
							3	4	548	9							

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	13230	X	4628	-0-	-8602	-0-	53	1	4261	3	Y	285	262	1			368
							314	9									
10	13671	X	9262	-0-	-4409	-0-	90	1	8856	3	Y	287	298	1			357
							316	9									
11	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	195	1	19261	3	Y	701	659	1			399
							102	4	771	9							
12	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	1047	1	15764	3	Y	565	561	1			403
							28	4	622	9							
01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	1027	1	15828	3	Y	616	654	1			365
							2	4	678	9							
*02	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	745	1	13044	3	Y	513	518	1			360
							2	4	564	9							

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	21150	X	6558	-0-	-14592	-0-	74	1	5993	3	Y	445	405	1			461
							1	4	490	9							
10	21855	X	14118	-0-	-7737	-0-	136	1	13450	3	Y	483	495	1			449
							1	4	531	9							
11	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	258	1	25413	3	Y	992	943	1			498
							134	4	1091	9							
12	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	1428	1	21497	3	Y	763	763	1			498
							38	4	839	9							
01	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	1351	1	20816	3	Y	798	853	1			443
							2	4	878	9							
*02	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	1054	1	18433	3	Y	649	657	1			435
							2	4	714	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	5273	-0-	-13447	-0-	62	1	4992	3	Y	199	183	1			153
							219	9									
10	19344	X	11477	-0-	-7867	-0-	114	1	11128	3	Y	214	221	1			146
							235	9									
11	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	209	1	20653	3	Y	472	447	1			171
							109	4	519	9							
12	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	1241	1	18681	3	Y	507	488	1			190
							33	4	558	9							
01	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	1161	1	17895	3	Y	472	510	1			152
							2	4	519	9							
*02	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	858	1	15024	3	Y	354	361	1			145
							2	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	263	1	5279	3	Y	836	826	0			18
						920	9									
10	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	278	1	5577	3	Y	929	915	0			32
						1	4	1022	9							
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	313	1	5715	3	Y	786	797	0			21
						20	4	865	9							
12	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	300	1	5094	3	Y	822	818	0			25
						1	4	904	9							
01	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	369	1	5852	3	Y	1048	1035	0			38
						1	4	1153	9							
*02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	271	1	4516	3	Y	745	758	0			25
						3	4	820	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	203	1	4068	3	Y	610	615	0			10
						671	9									
10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	234	1	4692	3	Y	673	663	0			20
						1	4	740	9							
11	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	261	1	4779	3	Y	629	636	0			13
						17	4	692	9							
12	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	301	1	5099	3	Y	716	711	0			18
						1	4	788	9							
01	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	307	1	4877	3	Y	668	665	0			21
						1	4	735	9							
*02	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	251	1	4172	3	Y	555	561	0			15
						3	4	611	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	178	1	3585	3	Y	652	657	0			13
						717	9									
10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	180	1	3611	3	Y	900	883	0			30
						1	4	990	9							
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	194	1	3538	3	Y	947	953	0			24
						12	4	1042	9							
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	242	1	4110	3	Y	941	937	0			28
						1	4	1035	9							
01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	238	1	3786	3	Y	723	724	0			27
						1	4	795	9							
*02	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	258	1	4296	3	Y	696	700	0			23
						3	4	766	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	5093	-0-	-637	-0-	173	1	4338	3	Y	529	538	0			39
						582	9									
10	5921 X	4823	-0-	-1098	-0-	226	1	4104	3	Y	448	457	0			30
						493	9									
11	5730 X	4354	-0-	-1376	-0-	70	1	3812	3	Y	429	440	0			19
						472	9									
12	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	165	1	5592	3	Y	624	618	0			25
						686	9									
01	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	107	1	5119	3	Y	573	565	0			33
						630	9									
*02	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	214	1	4228	3	Y	483	494	0			22
						531	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4650 X	4406	-0-	-244	-0-	142	1	3565	3	Y	635	636	0			45
						699	9									
10	4805 X	4228	-0-	-577	-0-	193	1	3494	3	Y	492	505	0			32
						541	9									
11	4650 X	3231	-0-	-1419	-0-	51	1	2793	3	Y	352	369	0			15
						387	9									
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	148	1	5011	3	Y	626	616	0			25
						689	9									
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	82	1	3901	3	Y	489	485	0			29
						538	9									
02	4116 X	3764	-0-	-352	-0-	157	1	3106	3	Y	455	462	0			22
						501	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	42	1	3807	3	Y	399	396	0			16
						1	4	439	9							
10	4464 X	3197	-0-	-1267	-0-	21	1	2872	3	Y	276	279	0			13
						304	9									
11	4320 X	1660	-0-	-2660	-0-	10	1	1487	3	Y	148	156	0			5
						163	9									
12	3184 X	435	-0-	-2749	-0-	3	1	388	3	Y	40	45	0			-0-
						44	9									
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	23	1	2138	3	Y	520	506	0			14
						572	9									
*02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	32	1	3357	3	Y	561	553	0			22
						617	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	44	1	4006	3	Y	737	721	0			32
						1	4	811	9							
10	4464 X	4424	-0-	-40	-0-	26	1	3501	3	Y	815	805	0			42
						897	9									
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	32	1	4664	3	Y	416	440	0			18
						458	9									
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	33	1	4636	3	Y	635	632	0			21
						2	4	699	9							
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	33	1	3050	3	Y	390	399	0			12
						429	9									
02	3444 X	2666	-0-	-778	-0-	22	1	2316	3	Y	298	299	0			11
						328	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	38	1	3349	3	Y	517	510	0			23
						569	9									
10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	32	1	4231	3	Y	752	736	0			39
						827	9									
11	3720 X	3528	-0-	-192	-0-	22	1	3125	3	Y	346	369	0			16
						381	9									
12	3424 X	3398	-0-	-26	-0-	21	1	2848	3	Y	480	479	0			17
						1	4	528	9							
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	36	1	3312	3	Y	640	635	0			22
						704	9									
*02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3218	3	Y	616	610	0			28
						678	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	32	1	2862	3	Y	303	300	0			14
							333	9									
10	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	18	1	2391	3	Y	264	264	0			14
							290	9									
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	19	1	2700	3	Y	318	319	0			13
							350	9									
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	19	1	2677	3	Y	445	444	0			14
							1	4	490	9							
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	29	1	2685	3	Y	458	458	0			14
							504	9									
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	22	1	2310	3	Y	376	375	0			15
							414	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	541	1	5563	3	Y	841	836	0			35
							42	4	925	9							
10	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	446	1	5761	3	Y	798	809	0			24
							29	4	878	9							
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	454	1	4768	3	Y	693	696	0			21
							42	4	762	9							
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	329	1	5087	3	Y	673	655	0			39
							43	4	740	9							
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	131	1	4948	3	Y	615	617	0			37
							129	4	677	9							
*02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	395	1	4003	3	Y	838	813	0			62
							196	4	922	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

09	16830	X	5062	-0-	-11768	-0-	57	1	4585	3	Y	382	348	1			213
							420	9									
10	17391	X	15378	-0-	-2013	-0-	148	1	14583	3	Y	587	581	1			219
							1	4	646	9							
11	16830	X	16234	-0-	-596	-0-	154	1	15234	3	Y	695	686	1			228
							81	4	765	9							
12	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1003	1	15084	3	Y	666	652	1			242
							26	4	733	9							
01	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	1031	1	15885	3	Y	717	761	1			198
							2	4	789	9							
*02	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	836	1	14631	3	Y	564	572	1			190
							2	4	620	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	295	1	3685	3	Y	2687	2586	0			207
							2956	9									
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	347	1	3614	3	Y	2565	2593	0			179
							1	4	2822	9							
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	261	1	2475	3	Y	1829	1823	0			185
							2012	9									
12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	283	1	3677	3	Y	1348	1420	0			113
							1	4	1483	9							
01	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	634	1	7065	3	Y	2264	2181	0			196
							1	4	2490	9							
*02	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	576	1	5785	3	Y	1254	1277	0			173
							1379	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	18960	X	5263	-0-	-13697	-0-	7	1	4987	3	Y	241	219	0			55
							4	4	265	9							
10	19592	X	15024	-0-	-4568	-0-	30	1	14012	3	Y	890	848	0	66	1	31
							3	4	979	9							
11	27982	X	27982	-0-	-0-	-0-	47	1	25643	3	Y	2080	2061	0			50
							4	4	2288	9							
12	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	1302	1	22502	3	Y	808	810	0	13	1	35
							2	4	889	9							
01	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	1306	1	22090	3	Y	878	878	0			35
							1	4	966	9							
*02	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	876	1	14811	3	Y	603	601	0			37
							3	4	663	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18630	X	5426	-0-	-13204	-0-	62	1	4932	3	Y	393	342	1			211
							432	9									
10	13578	X	5215	-0-	-8363	-0-	51	1	4954	3	Y	191	226	1			176
							210	9									
11	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	175	1	17253	3	Y	767	712	1			231
							91	4	844	9							
12	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	843	1	12688	3	Y	537	542	1			226
							22	4	591	9							
01	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	875	1	13484	3	Y	538	579	1			185
							2	4	592	9							
*02	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	671	1	11761	3	Y	484	486	1			183
							2	4	532	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	67	1	6066	3	Y	632	633	0			27
							1	4	695	9							
10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	45	1	5986	3	Y	510	511	0			26
							561	9									
11	5580	X	5005	-0-	-575	-0-	32	1	4559	3	Y	376	387	0			15
							414	9									
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	37	1	5160	3	Y	622	617	0			20
							2	4	684	9							
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	56	1	5260	3	Y	692	691	0			21
							761	9									
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	38	1	3926	3	Y	518	518	0			21
							570	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	201	1	1209	3	Y	186	195	0			25
							205	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	143	1	909	3	Y	180	163	0			42
							198	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	Y	140	161	0			21
							154	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	751	3	Y	153	129	0			45
							168	9									
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	3	Y	232	221	0			56
							2	4	255	9							
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	45	1	1219	3	Y	332	344	0			44
							1	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	55	1	4963	3	Y	462	456	0			21
						1	4	508	9							
10	5332 X	4757	-0-	-575	-0-	32	1	4294	3	Y	392	392	0			21
						431	9									
11	5160 X	5017	-0-	-143	-0-	31	1	4546	3	Y	400	404	0			17
						440	9									
12	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	31	1	4347	3	Y	481	481	0			17
						2	4	529	9							
01	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	46	1	4288	3	Y	552	550	0			19
						607	9									
02	4200 X	3926	-0-	-274	-0-	33	1	3406	3	Y	443	442	0			20
						487	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

09	4680 X	4048	-0-	-632	-0-	41	1	3773	3	Y	212	211	0			10
						1	4	233	9							
10	4836 X	3835	-0-	-1001	-0-	27	1	3612	3	Y	178	178	0			10
						196	9									
11	4680 X	3246	-0-	-1434	-0-	21	1	3059	3	Y	151	154	0			7
						166	9									
12	4496 X	3827	-0-	-669	-0-	25	1	3483	3	Y	289	285	0			11
						1	4	318	9							
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	31	1	2884	3	Y	309	308	0			12
						340	9									
*02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	35	1	3686	3	Y	339	334	0			17
						373	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

09	T. A.	3884	-0-	3884	12225	14	1	3180	3	Y	627	613	1			71
						690	9									
10	T. A.	588	-0-	588	12813	3	1	485	3	Y	91	150	1			12
						100	9									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12813					Y	-0-	12	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	12813					Y	-0-					-0-
01	12813 X	-0-	-0-	-12813	-0-					Y	-0-					-0-
*02	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	175	1	8306	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	41	1	3627	3	Y	452	439	0			19
						497	9									
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	18	1	2406	3	Y	223	231	0			11
						245	9									
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	3	Y	116	122	0			5
						128	9									
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	14	1	2000	3	Y	232	229	0			8
						1	4	255	9							
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	23	1	2144	3	Y	204	205	0			7
						224	9									
*02	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	17	1	1813	3	Y	188	187	0			8
						207	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	40	1	3656	3	Y	341	336	0			15
						1	4	375	9							
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	32	1	4336	3	Y	362	359	0			18
						398	9									
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	26	1	3741	3	Y	314	320	0			12
						345	9									
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	25	1	3428	3	Y	298	301	0			9
						1	4	328	9							
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	39	1	3632	3	Y	314	314	0			9
						345	9									
*02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	29	1	3006	3	Y	494	483	0			20
						543	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

09	17607 X	17607	-0-	-0-	-0-	65	1	15135	3	Y	2188	2100	1			247
						2407	9									
10	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	87	1	14543	3	Y	2003	2066	1			184
						2203	9									
11	15840 X	13981	-0-	-1859	-0-	55	1	11740	3	Y	1987	2074	1			97
						2186	9									
12	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	73	1	14333	3	Y	2100	2061	1			136
						2310	9									
01	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	83	1	13626	3	Y	2179	2149	1			166
						2397	9									
02	13160 X	11016	-0-	-2144	-0-	189	1	8981	3	Y	1678	1704	1			140
						1846	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

09	16694 X	16694	-0-	-0-	-0-	58	1	13691	3	Y	2677	2637	1			305
						2945	9									
10	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	82	1	13707	3	Y	2554	2629	1			230
						2809	9									
11	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	69	1	14782	3	Y	2567	2676	1			121
						2824	9									
12	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	68	1	13245	3	Y	2690	2641	1			170
						2959	9									
01	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	72	1	11901	3	Y	2289	2285	1			174
						2518	9									
*02	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	270	1	12787	3	Y	3637	3520	1			291
						4001	9									

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

09	17550 X	4503	-0-	-13047	-0-	53	1	4231	3	Y	199	184	1			159
						219	9									
10	18135 X	10177	-0-	-7958	-0-	100	1	9831	3	Y	224	230	1			153
						246	9									
11	16440 X	16076	-0-	-364	-0-	155	1	15320	3	Y	473	448	1			178
						81	4	520	9							
12	16988 X	14471	-0-	-2517	-0-	868	1	13059	3	Y	474	461	1			191
						23	4	521	9							
01	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	728	1	11210	3	Y	421	458	1			154
						1	4	463	9							
*02	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	595	1	10404	3	Y	352	356	1			150
						1	4	387	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	418	1	4296	3	Y	1199	1188	0			49
							33	4	1319	9							
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	356	1	4602	3	Y	879	902	0			26
							23	4	967	9							
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	376	1	3939	3	Y	776	780	0			22
							34	4	854	9							
12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	279	1	4300	3	Y	969	938	0			53
							36	4	1066	9							
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	119	1	4524	3	Y	1147	1135	0			65
							118	4	1262	9							
*02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	305	1	3095	3	Y	761	770	0			56
							152	4	837	9							

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	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	557	1	5727	3	Y	1181	1159	0			45
							44	4	1299	9							
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	468	1	6054	3	Y	976	995	0			26
							31	4	1074	9							
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	492	1	5153	3	Y	875	879	0			22
							45	4	963	9							
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	336	1	5195	3	Y	788	769	0			41
							44	4	867	9							
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	145	1	5503	3	Y	629	636	0			34
							144	4	692	9							
02	5320	X	5079	-0-	-241	-0-	370	1	3761	3	Y	694	681	0			47
							185	4	763	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	166	1	1708	3	Y	477	474	0			19
							13	4	525	9							
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	153	1	1983	3	Y	517	522	0			14
							10	4	569	9							
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	3	Y	341	346	0			9
							13	4	375	9							
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1576	3	Y	335	327	0			17
							13	4	369	9							
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	32	1	1230	3	Y	190	198	0			9
							33	4	209	9							
*02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	171	1	1731	3	Y	345	332	0			22
							85	4	380	9							

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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	295	1	3033	3	Y	692	688	0			32
							23	4	761	9							
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	223	1	2890	3	Y	721	729	0			24
							15	4	793	9							
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	281	1	2943	3	Y	809	807	0			26
							26	4	890	9							
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	194	1	2993	3	Y	823	801	0			48
							25	4	905	9							
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	91	1	3447	3	Y	820	818	0			50
							90	4	902	9							
*02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	236	1	2390	3	Y	605	608	0			47
							117	4	666	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4020	X	44	-0-	-3976	-0-	3	1	33	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
10	4154	X	21	-0-	-4133	-0-	1	1	17	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	4020	X	395	-0-	-3625	-0-	28	1	299	3	Y	59	58	0			2
							3	4	65	9							
12	2841	X	758	-0-	-2083	-0-	39	1	598	3	Y	105	101	0			6
							5	4	116	9							
01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	171	167	0			10
							21	4	188	9							
*02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	3	Y	91	94	0			7
							50	4	100	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	199	1	2677	3	Y	1633	1569	0			134
							1	4	1796	9							
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	805	3	Y	507	589	0			52
							558	9									
11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	482	493	0			41
							1	4	530	9							
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	162	1	2756	3	Y	1348	1318	0			71
							5	4	1483	9							
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	230	1	4609	3	Y	1050	1070	0			51
							4	4	1155	9							
*02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	134	1	3753	3	Y	779	792	0			38
							857	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	752	1	6632	3	Y	173	86	1			160
							2	4	190	9							
10	7254	X	4823	-0-	-2431	-0-	477	1	4193	3	Y	135	79	1			216
							4	4	149	9							
11	7710	X	5790	-0-	-1920	-0-	524	1	5120	3	Y	127	77	1			266
							6	4	140	9							
12	7967	X	6725	-0-	-1242	-0-	742	1	5793	3	Y	170	309	1			127
							3	4	187	9							
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	579	1	6013	3	Y	200	154	1			173
							2	4	220	9							
02	7084	X	5429	-0-	-1655	-0-	425	1	4850	3	Y	138	239	1			72
							2	4	152	9							

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	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	558	1	4916	3	Y	76	39	1			74
							2	4	84	9							
10	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	334	1	2935	3	Y	73	39	1			108
							3	4	80	9							
11	5580	X	3531	-0-	-2049	-0-	322	1	3139	3	Y	61	38	1			131
							3	4	67	9							
12	5766	X	4955	-0-	-811	-0-	552	1	4307	3	Y	85	151	1			65
							2	4	94	9							
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	438	1	4563	3	Y	82	68	1			79
							2	4	90	9							
02	5180	X	3658	-0-	-1522	-0-	290	1	3311	3	Y	51	97	1			33
							1	4	56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	534	1	4711	3	Y	129	68	1			129
							1	4	142	9							
10	5239	X	3329	-0-	-1910	-0-	329	1	2870	3	Y	116	65	1			180
							2	4	128	9							
11	5070	X	4639	-0-	-431	-0-	415	1	4056	3	Y	149	74	1			255
							4	4	164	9							
12	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	532	1	4155	3	Y	156	289	1			122
							2	4	172	9							
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	433	1	4501	3	Y	153	129	1			146
							1	4	168	9							
02	5040	X	3912	-0-	-1128	-0-	307	1	3488	3	Y	105	191	1			60
							1	4	116	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	34	1	2984	3	Y	370	364	0			14
							407	9									
10	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	23	1	3032	3	Y	313	313	0			14
							344	9									
11	3360	X	3055	-0-	-305	-0-	20	1	2831	3	Y	185	193	0			6
							204	9									
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	22	1	3047	3	Y	343	339	0			10
							1	4	377	9							
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	32	1	3026	3	Y	336	336	0			10
							370	9									
*02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	24	1	2488	3	Y	339	335	0			14
							373	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	78	1	7038	3	Y	763	755	0			32
							1	4	839	9							
10	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	54	1	7237	3	Y	780	773	0			39
							858	9									
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	46	1	6682	3	Y	732	742	0			29
							805	9									
12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	49	1	6891	3	Y	860	861	0			28
							3	4	946	9							
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	71	1	6667	3	Y	855	857	0			26
							941	9									
*02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	54	1	5734	3	Y	808	801	0			33
							1	4	889	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	55	1	5007	3	Y	513	509	0			24
							1	4	564	9							
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	37	1	4971	3	Y	548	542	0			30
							603	9									
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	32	1	4598	3	Y	431	441	0			20
							474	9									
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	33	1	4693	3	Y	439	442	0			17
							2	4	483	9							
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	49	1	4611	3	Y	450	450	0			17
							495	9									
*02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	38	1	3995	3	Y	597	587	0			27
							657	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5758	X	1654	-0-	-4104	-0-	22	1	1514	3	Y	107	107	0			3
							118	9									
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	64	1	5305	3	Y	391	387	0			7
							430	9									
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	50	1	3892	3	Y	1440	1417	0			30
							1584	9									
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	53	1	4603	3	Y	165	191	0			4
							182	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	1893	3	Y	108	110	0			2
							119	9									
*02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	73	1	5152	3	Y	119	117	0			4
							131	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	3560	-0-	-9640	-0-	5	1	3365	3	Y	170	154	0			39
							3	4	187	9							
10	13640	X	13520	-0-	-120	-0-	27	1	12575	3	Y	833	782	0	61	1	29
							2	4	916	9							
11	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	25	1	13619	3	Y	1123	1124	0			28
							2	4	1235	9							
12	12865	X	12257	-0-	-608	-0-	637	1	11003	3	Y	560	554	0	9	1	25
							1	4	616	9							
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	478	1	8085	3	Y	523	526	0			22
							575	9									
02	12208	X	10877	-0-	-1331	-0-	579	1	9782	3	Y	467	459	0			30
							2	4	514	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	7628	-0-	-2272	-0-	98	1	6938	3	Y	537	530	0			18
							1	4	591	9							
10	12152	X	7027	-0-	-5125	-0-	77	1	6389	3	Y	510	518	0			10
							561	9									
11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	141	1	11029	3	Y	1000	989	0			21
							1100	9									
12	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	122	1	10607	3	Y	1007	1007	0			21
							1	4	1108	9							
01	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	141	1	9003	3	Y	983	983	0			21
							1081	9									
*02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	133	1	9383	3	Y	826	814	0			33
							1	4	909	9							

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	T. A.		234	-0-	234	993	3	1	206	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	T. A.		2288	-0-	2288	3281	24	1	2007	3	Y	234	231	0			3
							257	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-	3	0			-0-
12	10514	X	7233	-0-	-3281	-0-	74	1	6425	3	Y	667	653	0			14
							734	9									
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	32	1	2057	3	Y	344	350	0			8
							378	9									
*02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	44	1	3114	3	Y	269	265	0			12
							296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3000	N	4742	-0-	1742	1742	335	1	4173	3	Y	213	198	0			15
							234	9									
10	3100	N	6953	-0-	3853	5595	581	1	6041	3	Y	300	296	0			19
							1	4	330	9							
11	3000	N	6139	-0-	3139	8734	557	1	5282	3	Y	273	267	0			25
							300	9									
12	13214	X	4480	-0-	-8734	-0-	311	1	4053	3	Y	104	121	0			8
							2	4	114	9							
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	409	1	4545	3	Y	102	103	0			7
							112	9									
*02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	389	1	3909	3	Y	245	224	0			28
							270	9									

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	3900	X	2859	-0-	-1041	-0-	201	1	2069	3	Y	521	518	0			23
							16	4	573	9							
10	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	190	1	2461	3	Y	567	572	0			18
							13	4	624	9							
11	3900	X	2832	-0-	-1068	-0-	191	1	2008	3	Y	559	559	0			18
							18	4	615	9							
12	3056	X	2996	-0-	-60	-0-	144	1	2225	3	Y	553	538	0			33
							19	4	608	9							
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	53	1	2035	3	Y	351	361	0			23
							54	4	386	9							
*02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	196	1	1984	3	Y	303	301	0			25
							97	4	333	9							

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	3420	X	2613	-0-	-807	-0-	185	1	1900	3	Y	467	466	0			19
							14	4	514	9							
10	3472	X	2629	-0-	-843	-0-	156	1	2017	3	Y	405	412	0			12
							10	4	446	9							
11	4110	X	2568	-0-	-1542	-0-	185	1	1939	3	Y	388	389	0			11
							17	4	427	9							
12	4073	X	2891	-0-	-1182	-0-	148	1	2276	3	Y	407	396	0			22
							19	4	448	9							
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	3	Y	185	196	0			11
							39	4	204	9							
*02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	3	Y	499	475	0			35
							102	4	549	9							

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	5610	X	5161	-0-	-449	-0-	364	1	3734	3	Y	941	915	0			38
							28	4	1035	9							
10	5797	X	3503	-0-	-2294	-0-	202	1	2604	3	Y	622	642	0			18
							13	4	684	9							
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	664	1	6962	3	Y	2435	2385	0			68
							61	4	2679	9							
12	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	171	1	2657	3	Y	1112	1116	0			64
							23	4	1223	9							
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	63	1	2407	3	Y	1180	1176	0			68
							63	4	1298	9							
*02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	254	1	2583	3	Y	810	818	0			60
							127	4	891	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7800	X	6078	-0-	-1722	-0-	155	1	5360	3	Y	512	489	0			70
							563	9									
10	8401	X	6135	-0-	-2266	-0-	293	1	5306	3	Y	487	483	0			74
							536	9									
11	7740	X	6743	-0-	-997	-0-	151	1	6072	3	Y	473	494	0			53
							520	9									
12	7254	X	6078	-0-	-1176	-0-	91	1	5502	3	Y	441	432	0			62
							485	9									
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	109	1	4806	3	Y	435	437	0			60
							479	9									
02	5684	X	5475	-0-	-209	-0-	166	1	4782	3	Y	479	471	0			68
							527	9									

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	11460	X	9663	-0-	-1797	-0-	247	1	8518	3	Y	816	774	0			111
							898	9									
10	11346	X	9915	-0-	-1431	-0-	466	1	8453	3	Y	905	880	0			136
							996	9									
11	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	222	1	8937	3	Y	812	856	0			92
							893	9									
12	10354	X	9286	-0-	-1068	-0-	142	1	8563	3	Y	528	543	0			77
							581	9									
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	179	1	7845	3	Y	496	504	0			69
							546	9									
02	9016	X	8808	-0-	-208	-0-	270	1	7771	3	Y	697	671	0			95
							767	9									

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	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	57	1	6120	3	Y	465	463	0			20
							512	9									
10	6820	X	6263	-0-	-557	-0-	42	1	5835	3	Y	350	357	0			13
							1	4	385	9							
11	6600	X	5223	-0-	-1377	-0-	14	1	4699	3	Y	462	453	0			22
							2	4	508	9							
12	5800	X	4806	-0-	-994	-0-	24	1	4365	3	Y	377	379	0			20
							2	4	415	9							
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	Y	328	327	0			21
							4	4	361	9							
02	4732	X	4037	-0-	-695	-0-	11	1	3637	3	Y	353	359	0			15
							1	4	388	9							

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	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	394	1	5845	3	Y	673	707	0			50
							4	4	740	9							
10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	376	1	6501	3	Y	857	865	0			42
							5	4	943	9							
11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	357	1	6181	3	Y	1065	1057	0			50
							1172	9									
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	323	1	3932	3	Y	821	801	0			70
							1	4	903	9							
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	Y	23	87	0			6
							7	4	25	9							
02	7056	X	4479	-0-	-2577	-0-	94	1	4282	3	Y	54	60	0			-0-
							44	4	59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	15840 X	3765	-0-	-12075	-0-	44	1	3482	3	Y	217	204	1			170
						239	9									
10	16368 X	15025	-0-	-1343	-0-	146	1	14401	3	Y	434	421	1			183
						1	4	477	9							
11	15840 X	15521	-0-	-319	-0-	149	1	14735	3	Y	508	500	1			191
						78	4	559	9							
12	16368 X	15967	-0-	-401	-0-	960	1	14437	3	Y	495	484	1			202
						25	4	545	9							
01	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	912	1	14051	3	Y	531	564	1			169
						2	4	584	9							
02	13580 X	13470	-0-	-110	-0-	701	1	12281	3	Y	442	446	1			165
						2	4	486	9							

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

09	17700 X	5181	-0-	-12519	-0-	60	1	4823	3	Y	271	246	1			251
						298	9									
10	18290 X	13838	-0-	-4452	-0-	135	1	13305	3	Y	361	361	1			251
						1	4	397	9							
11	19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	187	1	18517	3	Y	563	544	1			270
						98	4	619	9							
12	19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	1195	1	17994	3	Y	507	499	1			278
						32	4	558	9							
01	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	1116	1	17190	3	Y	474	513	1			239
						2	4	521	9							
*02	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	805	1	14085	3	Y	372	379	1			232
						2	4	409	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

09	13380 X	4206	-0-	-9174	-0-	50	1	3956	3	Y	182	166	1			144
						200	9									
10	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	155	1	15309	3	Y	341	331	1			154
						1	4	375	9							
11	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	152	1	15071	3	Y	506	488	1			172
						80	4	557	9							
12	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	889	1	13381	3	Y	476	466	1			182
						24	4	524	9							
01	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	894	1	13783	3	Y	472	507	1			147
						2	4	519	9							
02	14308 X	12079	-0-	-2229	-0-	630	1	11020	3	Y	389	393	1			143
						1	4	428	9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

09	28080 X	9623	-0-	-18457	-0-	113	1	9076	3	Y	394	360	1			251
						1	4	433	9							
10	29016 X	24055	-0-	-4961	-0-	236	1	23280	3	Y	489	495	1			245
						1	4	538	9							
11	30600 X	30600	-0-	-0-	-0-	296	1	29271	3	Y	798	769	1			274
						155	4	878	9							
12	33450 X	33450	-0-	-0-	-0-	2023	1	30449	3	Y	840	812	1			302
						54	4	924	9							
01	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	1679	1	25874	3	Y	684	753	1			233
						3	4	752	9							
*02	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	1390	1	24334	3	Y	480	493	1			220
						3	4	528	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5310 X	3853	-0-	-1457	-0-	207	1	3073	3	Y	519	500	0			34
						2	4	571	9							
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	242	1	4168	3	Y	763	761	0			36
						3	4	839	9							
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	128	1	2225	3	Y	476	490	0			22
						524	9									
12	3906 X	2941	-0-	-965	-0-	184	1	2241	3	Y	468	451	0			39
						1	4	515	9							
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-	39	0			-0-
						1	4									
02	4368 X	1345	-0-	-3023	-0-	29	1	1303	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

09	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	162	1	1664	3	Y	543	521	0			22
						13	4	597	9							
10	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	314	1	4073	3	Y	1261	1247	0			36
						21	4	1387	9							
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	327	1	3424	3	Y	825	837	0			24
						30	4	908	9							
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	177	1	2728	3	Y	568	560	0			32
						23	4	625	9							
01	T. A.	3915	-0-	3915	3915	80	1	3019	3	Y	671	664	0			39
						78	4	738	9							
02	T. A.	3853	-0-	3853	7768	271	1	2741	3	Y	643	635	0			47
						134	4	707	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

09	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	339	1	3475	3	Y	989	980	0			39
						26	4	1088	9							
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	258	1	3333	3	Y	720	739	0			20
						17	4	792	9							
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	222	1	2327	3	Y	716	717	0			19
						20	4	788	9							
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	202	1	3113	3	Y	919	889	0			49
						26	4	1011	9							
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	91	1	3452	3	Y	949	945	0			53
						90	4	1044	9							
*02	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	383	1	3883	3	Y	1085	1061	0			77
						190	4	1194	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	241	1	2479	3	Y	787	779	0			31
						19	4	866	9							
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	209	1	2702	3	Y	670	682	0			19
						14	4	737	9							
11	3120 X	2798	-0-	-322	-0-	191	1	1995	3	Y	541	545	0			15
						17	4	595	9							
12	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	187	1	2893	3	Y	2026	1931	0			110
						25	4	2229	9							
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	92	1	3458	3	Y	1443	1468	0			85
						89	4	1587	9							
*02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	237	1	2405	3	Y	659	693	0			51
						118	4	725	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	363	1	3731	3	Y	1229	1219	0			54
							28	4	1352	9							
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	309	1	3998	3	Y	1468	1476	0			46
							20	4	1615	9							
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	299	1	3130	3	Y	1100	1111	0			35
							27	4	1210	9							
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	217	1	3365	3	Y	700	693	0			42
							29	4	770	9							
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	105	1	3993	3	Y	873	862	0			53
							104	4	960	9							
*02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	291	1	2943	3	Y	769	763	0			59
							144	4	846	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

09	15090	X	4017	-0-	-11073	-0-	47	1	3718	3	Y	229	213	1			227
							252	9									
10	15593	X	12878	-0-	-2715	-0-	126	1	12348	3	Y	367	363	1			231
							404	9									
11	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	151	1	14853	3	Y	576	555	1			252
							78	4	634	9							
12	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	966	1	14549	3	Y	562	547	1			267
							26	4	618	9							
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	909	1	14011	3	Y	554	593	1			228
							2	4	609	9							
*02	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	658	1	11526	3	Y	454	459	1			223
							2	4	499	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

09	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	93	1	10159	3	Y	1745	1739	0			75
							1	4	1920	9							
10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	86	1	11698	3	Y	1840	1848	0			67
							1	4	2024	9							
11	11010	X	2974	-0-	-8036	-0-	7	1	2473	3	Y	448	491	0			24
							1	4	493	9							
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	9	1	2580	3	Y	340	320	0			20
							2	4	374	9							
02	10332	X	9303	-0-	-1029	-0-	23	1	7750	3	Y	1389	1351	0			58
							2	4	1528	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	1237	3	Y	873	870	0			37
							9	4	960	9							
10	3100	N	4240	-0-	1140	1140	198	1	2560	3	Y	1335	1332	0			40
							13	4	1469	9							
11	3000	N	3047	-0-	47	1187	171	1	1795	3	Y	968	979	0			29
							16	4	1065	9							
12	2595	N	1408	-0-	-1187	-0-	57	1	894	3	Y	408	413	0			24
							8	4	449	9							
01	3100	N	7524	-0-	4424	4424	141	1	5345	3	Y	1726	1654	0			96
							139	4	1899	9							
*02	9037	X	4613	-0-	-4424	-0-	321	1	3261	3	Y	792	827	0			61
							160	4	871	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	419	1	6233	3	Y	518	556	0			38
							5	4	570	9							
10	7223	X	6070	-0-	-1153	-0-	277	1	4798	3	Y	901	898	0			41
							4	4	991	9							
11	6690	X	4973	-0-	-1717	-0-	233	1	4040	3	Y	636	649	0			28
							700	9									
12	7533	X	3598	-0-	-3935	-0-	236	1	2880	3	Y	437	431	0			34
							1	4	481	9							
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	245	1	2938	3	Y	465	469	0			30
							34	4	512	9							
*02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	120	1	5439	3	Y	1099	1119	0			10
							55	4	1209	9							

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	7860	X	4533	-0-	-3327	-0-	251	1	3734	3	Y	495	463	0			32
							3	4	545	9							
10	7533	X	6422	-0-	-1111	-0-	304	1	5258	3	Y	778	774	0			36
							4	4	856	9							
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	242	1	4196	3	Y	520	532	0			24
							572	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	235	1	2866	3	Y	343	338	0			29
							1	4	377	9							
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	408	1	4886	3	Y	609	596	0			42
							56	4	670	9							
*02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	126	1	5715	3	Y	675	709	0			8
							58	4	743	9							

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	11760	X	10467	-0-	-1293	-0-	584	1	8684	3	Y	1084	1102	0			79
							7	4	1192	9							
10	12152	X	9646	-0-	-2506	-0-	462	1	7982	3	Y	1087	1111	0			55
							6	4	1196	9							
11	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	593	1	10291	3	Y	1187	1185	0			57
							1	4	1306	9							
12	11972	X	9657	-0-	-2315	-0-	659	1	8032	3	Y	876	857	0			76
							2	4	964	9							
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	733	1	8761	3	Y	747	767	0			56
							100	4	822	9							
*02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	210	1	9527	3	Y	801	846	0			11
							97	4	881	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	462	1	6857	3	Y	1039	1037	0			75
							5	4	1143	9							
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	364	1	6282	3	Y	1112	1131	0			56
							5	4	1223	9							
11	5940	X	5797	-0-	-143	-0-	272	1	4702	3	Y	748	766	0			38
							823	9									
12	7409	X	2622	-0-	-4787	-0-	170	1	2069	3	Y	348	354	0			32
							383	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
02	7896	X	6722	-0-	-1174	-0-	125	1	5671	3	Y	789	780	0			9
							58	4	868	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

09	7230	X	5813	-0-	-1417	-0-	403	1	4150	3	Y	1116	1109	0			45
							32	4	1228	9							
10	6882	X	6131	-0-	-751	-0-	347	1	4498	3	Y	1148	1161	0			32
							23	4	1263	9							
11	7110	X	5018	-0-	-2092	-0-	343	1	3589	3	Y	959	965	0			26
							31	4	1055	9							
12	6327	X	4319	-0-	-2008	-0-	209	1	3225	3	Y	780	764	0			42
							27	4	858	9							
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	119	1	4540	3	Y	1031	1016	0			57
							119	4	1134	9							
*02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	377	1	3819	3	Y	1344	1307	0			94
							187	4	1478	9							

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

09	18660	X	6152	-0-	-12508	-0-	10	1	5955	3	Y	168	165	1			58
							2	4	185	9							
10	19282	X	17243	-0-	-2039	-0-	19	1	16695	3	Y	479	475	1			62
							2	4	527	9							
11	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	75	1	22847	3	Y	796	785	1			73
							283	4	876	9							
12	19282	X	17704	-0-	-1578	-0-	889	1	16124	3	Y	620	555	1			138
							9	4	682	9							
01	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	1087	1	19462	3	Y	791	793	1			136
							2	4	870	9							
*02	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	1037	1	16839	3	Y	605	659	1			82
							2	4	666	9							

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

09	19140	X	5527	-0-	-13613	-0-	9	1	5281	3	Y	214	212	1			51
							2	4	235	9							
10	19778	X	16322	-0-	-3456	-0-	17	1	15596	3	Y	643	635	1			59
							2	4	707	9							
11	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	65	1	19698	3	Y	775	776	1			58
							244	4	853	9							
12	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	1000	1	18139	3	Y	720	637	1			141
							10	4	792	9							
01	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	985	1	17645	3	Y	778	795	1			124
							2	4	856	9							
*02	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	929	1	15071	3	Y	566	622	1			68
							1	4	623	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24690	X	6400	-0-	-18290	-0-	11	1	6221	3	Y	151	151	1			54
							2	4	166	9							
10	25513	X	22037	-0-	-3476	-0-	24	1	21430	3	Y	527	518	1			63
							3	4	580	9							
11	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	86	1	25998	3	Y	667	666	1			64
							321	4	734	9							
12	26301	X	26301	-0-	-0-	-0-	1335	1	24240	3	Y	647	570	1			141
							14	4	712	9							
01	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	1286	1	23012	3	Y	754	763	1			132
							2	4	829	9							
*02	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	1294	1	21014	3	Y	668	713	1			87
							2	4	735	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25980	X	6870	-0-	-19110	-0-	11	1	6657	3	Y	181	180	1			55
							3	4	199	9							
10	26846	X	14778	-0-	-12068	-0-	16	1	14324	3	Y	396	400	1			51
							2	4	436	9							
11	30248	X	30248	-0-	-0-	-0-	95	1	28885	3	Y	828	811	1			68
							357	4	911	9							
12	28355	X	28355	-0-	-0-	-0-	1431	1	25976	3	Y	848	745	1			171
							15	4	933	9							
01	26473	X	26473	-0-	-0-	-0-	1351	1	24167	3	Y	866	892	1			145
							2	4	953	9							
*02	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	1389	1	22554	3	Y	690	749	1			86
							2	4	759	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	11398	-0-	-662	-0-	94	1	10216	3	Y	988	986	0			42
							1	4	1087	9							
10	12462	X	11531	-0-	-931	-0-	76	1	10384	3	Y	973	979	0			36
							1	4	1070	9							
11	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	40	1	13923	3	Y	1482	1447	0			71
							7	4	1630	9							
12	11502	X	10725	-0-	-777	-0-	52	1	9472	3	Y	1088	1099	0			60
							4	4	1197	9							
01	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	41	1	12332	3	Y	1149	1136	0			73
							11	4	1264	9							
02	9912	X	7622	-0-	-2290	-0-	20	1	6774	3	Y	751	789	0			35
							2	4	826	9							

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	29	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.		10192	-0-	10192	10221	29	1	9593	3	Y	516	495	0			21
							2	4	568	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	10692	-0-	-618	-0-	89	1	9577	3	Y	933	932	0			37
							1026	9									
10	11749	X	10375	-0-	-1374	-0-	68	1	9313	3	Y	903	910	0			30
							1	4	993	9							
11	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	30	1	10252	3	Y	1171	1148	0			53
							5	4	1288	9							
12	10608	X	10496	-0-	-112	-0-	52	1	9371	3	Y	972	976	0			49
							4	4	1069	9							
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	38	1	11294	3	Y	787	790	0			46
							10	4	866	9							
02	8876	X	7773	-0-	-1103	-0-	21	1	6950	3	Y	727	745	0			28
							2	4	800	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	516	1	7661	3	Y	1743	1701	0			118
							6	4	1917	9							
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	372	1	6429	3	Y	1569	1612	0			75
							5	4	1726	9							
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	292	1	5062	3	Y	692	735	0			32
							761	9									
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	347	1	4227	3	Y	573	558	0			47
							1	4	630	9							
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	27	71	0			3
							2	4	30	9							
02	7084	X	2433	-0-	-4651	-0-	50	1	2253	3	Y	97	100	0			-0-
							23	4	107	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7421	-0-	-1579	-0-	411	1	6111	3	Y	813	805	0			59
							5	4	894	9							
10	7688	X	7375	-0-	-313	-0-	354	1	6112	3	Y	822	839	0			42
							5	4	904	9							
11	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	376	1	6507	3	Y	854	854	0			42
							939	9									
12	9424	X	5383	-0-	-4041	-0-	361	1	4399	3	Y	565	557	0			50
							1	4	622	9							
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	323	1	3864	3	Y	139	175	0			14
							44	4	153	9							
*02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	199	1	9037	3	Y	359	367	0			6
							92	4	395	9							

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	8010	X	7486	-0-	-524	-0-	412	1	6128	3	Y	855	859	0			59
							5	4	941	9							
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	444	1	7672	3	Y	1207	1209	0			57
							6	4	1328	9							
11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	467	1	8092	3	Y	1051	1058	0			50
							1156	9									
12	8277	X	5459	-0-	-2818	-0-	367	1	4474	3	Y	561	562	0			49
							1	4	617	9							
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	46	0			3
02	8540	X	733	-0-	-7807	-0-	16	1	709	3	Y	1	4	0			-0-
							7	4	1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	631	1	9362	3	Y	1715	1691	0			118
							7	4	1887	9							
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	427	1	7368	3	Y	1129	1191	0			56
							5	4	1242	9							
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	323	1	5597	3	Y	673	697	0			32
							740	9									
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	494	1	6018	3	Y	616	597	0			51
							1	4	678	9							
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	208	1	2479	3	Y	275	305	0			21
							28	4	303	9							
02	4592	X	1459	-0-	-3133	-0-	25	1	1158	3	Y	240	258	0			3
							12	4	264	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5223	-0-	-747	-0-	43	1	4611	3	Y	517	520	0			25
							569	9									
10	6169	X	4888	-0-	-1281	-0-	32	1	4355	3	Y	455	461	0			19
							501	9									
11	5610	X	5593	-0-	-17	-0-	15	1	4904	3	Y	611	598	0			32
							2	4	672	9							
12	5809	X	5423	-0-	-386	-0-	27	1	4800	3	Y	540	540	0			32
							2	4	594	9							
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	11	1	3298	3	Y	323	331	0			24
							3	4	355	9							
02	4872	X	4404	-0-	-468	-0-	12	1	3806	3	Y	532	531	0			25
							1	4	585	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	62	1	6736	3	Y	679	674	0			27
							747	9									
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	51	1	7032	3	Y	661	666	0			22
							1	4	727	9							
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	14	1	5003	3	Y	456	457	0			21
							3	4	502	9							
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	30	1	5327	3	Y	457	454	0			24
							2	4	503	9							
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	16	1	5046	3	Y	462	458	0			28
							5	4	508	9							
02	6832	X	5513	-0-	-1319	-0-	15	1	4903	3	Y	540	545	0			23
							1	4	594	9							

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	5250	X	2626	-0-	-2624	-0-	21	1	2297	3	Y	280	292	0			16
							308	9									
10	6851	X	2376	-0-	-4475	-0-	16	1	2095	3	Y	241	245	0			12
							265	9									
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	14	1	4827	3	Y	658	635	0			35
							2	4	724	9							
12	5549	X	5529	-0-	-20	-0-	27	1	4870	3	Y	573	573	0			35
							2	4	630	9							
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	17	1	5228	3	Y	502	501	0			36
							5	4	552	9							
*02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	13	1	4172	3	Y	502	512	0			26
							1	4	552	9							

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	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	53	1	5703	3	Y	723	721	0			31
							795	9									
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	39	1	5369	3	Y	632	640	0			23
							1	4	695	9							
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	14	1	4795	3	Y	597	591	0			29
							2	4	657	9							
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	29	1	5164	3	Y	883	865	0			47
							2	4	971	9							
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	Y	50	91	0			6
							55	9									
*02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	14	1	4646	3	Y	1982	1906	0			82
							1	4	2180	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	66	1	7109	3	Y	865	866	0			36
							952	9									
10	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	52	1	7169	3	Y	811	819	0			28
							1	4	892	9							
11	7710	X	6746	-0-	-964	-0-	17	1	5882	3	Y	767	760	0			35
							3	4	844	9							
12	7667	X	7328	-0-	-339	-0-	35	1	6304	3	Y	897	886	0			46
							2	4	987	9							
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	20	1	6267	3	Y	797	795	0			48
							6	4	877	9							
*02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	20	1	6475	3	Y	874	886	0			36
							1	4	961	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9103	-0-	-737	-0-	73	1	7932	3	Y	998	1001	0			41
							1098	9									
10	9362	X	9044	-0-	-318	-0-	58	1	7975	3	Y	918	928	0			31
							1	4	1010	9							
11	9390	X	8435	-0-	-955	-0-	21	1	7290	3	Y	1018	1002	0			47
							4	4	1120	9							
12	9228	X	9075	-0-	-153	-0-	44	1	7858	3	Y	1064	1056	0			55
							3	4	1170	9							
01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	29	1	8654	3	Y	948	946	0			57
							8	4	1043	9							
*02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	21	1	7150	3	Y	961	979	0			39
							2	4	1057	9							

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	10290	X	9373	-0-	-917	-0-	77	1	8355	3	Y	855	860	0			38
							941	9									
10	10633	X	9935	-0-	-698	-0-	66	1	8942	3	Y	842	848	0			32
							1	4	926	9							
11	10290	X	9823	-0-	-467	-0-	25	1	8730	3	Y	967	951	0			48
							4	4	1064	9							
12	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	48	1	8491	3	Y	894	892	0			50
							3	4	983	9							
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	26	1	7870	3	Y	719	722	0			47
							7	4	791	9							
*02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	22	1	7250	3	Y	799	809	0			37
							2	4	879	9							

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	67200	X	16202	-0-	-50998	-0-	35	1	15884	3	Y	257	232	1			59
							283	9									
10	69440	X	26322	-0-	-43118	-0-	30	1	25933	3	Y	326	323	1			62
							359	9									
11	59310	X	28684	-0-	-30626	-0-	42	1	28415	3	Y	206	215	1			53
							227	9									
12	68435	X	68435	-0-	-0-	-0-	3517	1	63239	3	Y	1523	1519	1			57
							4	4	1675	9							
01	58085	X	58085	-0-	-0-	-0-	3085	1	53771	3	Y	1100	1123	1			34
							19	4	1210	9							
*02	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	2677	1	45642	3	Y	870	845	1			59
							10	4	957	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	6567	-0-	-1713	-0-	527	1	5077	3	Y	875	869	0			25
							963	9									
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	380	1	5651	3	Y	1444	1420	0			49
							1588	9									
11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	301	1	5579	3	Y	1630	1609	0			70
							1793	9									
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	293	1	5817	3	Y	2010	2009	0			71
							2211	9									
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	281	1	4597	3	Y	581	635	0			17
							639	9									
02	6048	X	5550	-0-	-498	-0-	260	1	3565	3	Y	1568	1514	0			71
							1725	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	340	1	3271	3	Y	906	905	0			29
							997	9									
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	197	1	2929	3	Y	1092	1081	0			40
							1201	9									
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	184	1	3419	3	Y	1654	1621	0			73
							1819	9									
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	157	1	3118	3	Y	1762	1770	0			65
							1938	9									
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3263	3	Y	642	685	0			22
							706	9									
*02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	178	1	2447	3	Y	1768	1706	0			84
							1945	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	267	1	2572	3	Y	752	748	0			23
							827	9									
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	170	1	2534	3	Y	1239	1219	0			43
							1363	9									
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	125	1	2324	3	Y	1650	1622	0			71
							1815	9									
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	124	1	2466	3	Y	2041	2039	0			73
							2245	9									
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	190	1	3109	3	Y	981	1025	0			29
							1079	9									
*02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	159	1	2180	3	Y	2225	2151	0			103
							2448	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

09	6300 X	5784	-0-	-516	-0-	49	1	5271	3	Y	422	420	0			19
						464	9									
10	6510 X	5783	-0-	-727	-0-	39	1	5292	3	Y	411	414	0			16
						452	9									
11	6030 X	5484	-0-	-546	-0-	14	1	4948	3	Y	472	464	0			24
						3	4	519	9							
12	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	28	1	5085	3	Y	430	430	0			24
						2	4	473	9							
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	16	1	4954	3	Y	381	380	0			25
						5	4	419	9							
02	5404 X	4590	-0-	-814	-0-	13	1	4138	3	Y	398	405	0			18
						1	4	438	9							

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

09	7590 X	5060	-0-	-2530	-0-	130	1	4475	3	Y	414	399	0			56
						455	9									
10	7812 X	4277	-0-	-3535	-0-	205	1	3720	3	Y	320	327	0			49
						352	9									
11	7650 X	6055	-0-	-1595	-0-	136	1	5473	3	Y	405	411	0			43
						446	9									
12	7905 X	5902	-0-	-2003	-0-	89	1	5361	3	Y	411	398	0			56
						452	9									
01	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	130	1	5704	3	Y	420	419	0			57
						462	9									
02	4732 X	4644	-0-	-88	-0-	144	1	4133	3	Y	334	342	0			49
						367	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

09	6900 X	6582	-0-	-318	-0-	54	1	5843	3	Y	623	618	0			25
						685	9									
10	7347 X	6390	-0-	-957	-0-	42	1	5732	3	Y	559	565	0			19
						1	4	615	9							
11	7110 X	5727	-0-	-1383	-0-	14	1	5055	3	Y	595	587	0			27
						3	4	655	9							
12	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	30	1	5379	3	Y	552	551	0			28
						2	4	607	9							
01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	15	1	4832	3	Y	443	445	0			26
						5	4	487	9							
02	5796 X	5012	-0-	-784	-0-	14	1	4443	3	Y	504	510	0			20
						1	4	554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17760	X	12087	-0-	-5673	-0-	241	1	10989	3	Y	773	784	0			97
							7	4	850	9							
10	18352	X	11579	-0-	-6773	-0-	161	1	10366	3	Y	952	925	0			124
							5	4	1047	9							
11	17760	X	14980	-0-	-2780	-0-	98	1	13510	3	Y	1244	1197	0			171
							4	4	1368	9							
12	16692	X	15926	-0-	-766	-0-	98	1	14322	3	Y	1367	1363	0			175
							2	4	1504	9							
01	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	74	1	12584	3	Y	1528	1519	0			184
							1	4	1681	9							
02	11284	X	11252	-0-	-32	-0-	59	1	10005	3	Y	1080	1087	0			177
							1188	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

09	14B2	EXT	777	-0-	777	777	15	1	649	3	Y	103	91	0			12
							113	9									
10	14B2	EXT	554	-0-	554	1331	7	1	469	3	Y	71	72	0			11
							78	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-	11	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-					-0-
01	1331	X	-0-	-0-	-1331	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

09	10260	X	9965	-0-	-295	-0-	83	1	8985	3	Y	815	818	0			35
							897	9									
10	10850	X	10195	-0-	-655	-0-	68	1	9254	3	Y	793	799	0			29
							1	4	872	9							
11	10500	X	9715	-0-	-785	-0-	25	1	8660	3	Y	933	917	0			45
							4	4	1026	9							
12	10030	X	9402	-0-	-628	-0-	47	1	8461	3	Y	810	811	0			44
							3	4	891	9							
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	27	1	8009	3	Y	642	645	0			41
							7	4	706	9							
02	8652	X	7814	-0-	-838	-0-	21	1	6967	3	Y	749	757	0			33
							2	4	824	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

09	2580	X	2237	-0-	-343	-0-	158	1	1782	3	Y	265	261	0			45
							5	4	292	9							
10	3317	X	1869	-0-	-1448	-0-	124	1	1491	3	Y	228	230	0			43
							3	4	251	9							
11	3030	X	2183	-0-	-847	-0-	124	1	1727	3	Y	297	313	0			27
							5	4	327	9							
12	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	39	1	1797	3	Y	266	262	0			31
							2	4	293	9							
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	3	Y	294	292	0			33
							3	4	323	9							
*02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	57	1	1981	3	Y	196	190	0			39
							28	4	216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63750 X	15253	-0-	-48497	-0-	33	1	14795	3	Y	386	347	1			90
						425	9									
10	62806 X	39557	-0-	-23249	-0-	43	1	38653	3	Y	782	730	1			142
						1	4	860	9							
11	54810 X	43940	-0-	-10870	-0-	64	1	43351	3	Y	476	494	1			124
						1	4	524	9							
12	52414 X	52414	-0-	-0-	-0-	2686	1	48288	3	Y	1306	1375	1			55
						3	4	1437	9							
01	51910 X	51910	-0-	-0-	-0-	2734	1	47655	3	Y	1367	1379	1			43
						17	4	1504	9							
*02	44338 X	44338	-0-	-0-	-0-	2379	1	40540	3	Y	1283	1237	1			89
						8	4	1411	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

09	19818 X	19818	-0-	-0-	-0-	406	1	18427	3	Y	885	873	0			111
						11	4	974	9							
10	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	326	1	20995	3	Y	816	814	0			113
						10	4	898	9							
11	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	129	1	17766	3	Y	928	908	0			133
						5	4	1021	9							
12	17949 X	16828	-0-	-1121	-0-	108	1	15872	3	Y	768	795	0			106
						3	4	845	9							
01	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	111	1	18679	3	Y	766	774	0			98
						1	4	843	9							
*02	17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	95	1	16183	3	Y	949	897	0			150
						1	4	1044	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

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

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

09	10110 X	8534	-0-	-1576	-0-	169	1	7703	3	Y	597	597	0			76
						5	4	657	9							
10	10354 X	8448	-0-	-1906	-0-	119	1	7676	3	Y	590	586	0			80
						4	4	649	9							
11	10020 X	8855	-0-	-1165	-0-	59	1	8149	3	Y	585	581	0			84
						3	4	644	9							
12	9442 X	9076	-0-	-366	-0-	59	1	8487	3	Y	481	500	0			65
						1	4	529	9							
01	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	42	1	7232	3	Y	576	571	0			70
						1	4	634	9							
02	7952 X	7440	-0-	-512	-0-	41	1	6906	3	Y	448	444	0			74
						493	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	3773	-0-	-3067	-0-	97	1	3332	3	Y	313	302	0			45
							344	9									
10	6510	X	3355	-0-	-3155	-0-	161	1	2913	3	Y	255	258	0			42
							281	9									
11	6300	X	4751	-0-	-1549	-0-	107	1	4337	3	Y	279	288	0			33
							307	9									
12	4960	X	3640	-0-	-1320	-0-	54	1	3283	3	Y	275	267	0			41
							303	9									
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3043	3	Y	280	280	0			41
							308	9									
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	108	1	3109	3	Y	286	284	0			43
							315	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

09	5160	X	3696	-0-	-1464	-0-	95	1	3269	3	Y	302	292	0			42
							332	9									
10	5146	X	2892	-0-	-2254	-0-	139	1	2514	3	Y	217	224	0			35
							239	9									
11	4680	X	3741	-0-	-939	-0-	84	1	3405	3	Y	229	238	0			26
							252	9									
12	4836	X	3739	-0-	-1097	-0-	57	1	3421	3	Y	237	229	0			34
							261	9									
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	74	1	3266	3	Y	210	214	0			30
							231	9									
02	3444	X	2857	-0-	-587	-0-	88	1	2540	3	Y	208	207	0			31
							229	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

09	8580	X	3374	-0-	-5206	-0-	102	1	2592	3	Y	530	543	0			19
							97	4	583	9							
10	7688	X	5755	-0-	-1933	-0-	165	1	4162	3	Y	819	784	0			54
							527	4	901	9							
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	94	1	4383	3	Y	831	824	0			61
							1328	4	914	9							
12	5797	X	1991	-0-	-3806	-0-	52	1	1417	3	Y	242	276	0			27
							256	4	266	9							
01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	275	1	6171	3	Y	1372	1356	0			43
							1492	4	1509	9							
02	5208	X	3988	-0-	-1220	-0-	480	1	1848	3	Y	1474	1487	0			30
							39	4	1621	9							

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	4680	X	4337	-0-	-343	-0-	36	1	3861	3	Y	400	400	0			18
							440	9									
10	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	30	1	3981	3	Y	386	390	0			14
							425	9									
11	4680	X	3859	-0-	-821	-0-	9	1	3421	3	Y	388	383	0			19
							2	4	427	9							
12	4516	X	4281	-0-	-235	-0-	20	1	3786	3	Y	430	426	0			23
							2	4	473	9							
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	12	1	3790	3	Y	341	342	0			22
							4	4	375	9							
02	3920	X	3717	-0-	-203	-0-	10	1	3315	3	Y	355	361	0			16
							1	4	391	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	104	1	10461	3	Y	1492	1343	0	155	1	120
							274	4	1641	9							
10	12834	X	12409	-0-	-425	-0-	78	1	10531	3	Y	1585	1518	0			187
							56	4	1744	9							
11	12420	X	10618	-0-	-1802	-0-	87	1	9970	3	Y	481	603	0			65
							32	4	529	9							
12	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	91	1	13343	3	Y	678	663	0			80
							104	4	746	9							
01	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	190	1	12296	3	Y	1853	1795	0			138
							38	4	2038	9							
*02	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	124	1	11026	3	Y	1413	1390	0			161
							30	4	1554	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	97	1	9674	3	Y	1370	1225	0	141	1	112
							252	4	1507	9							
10	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	75	1	10119	3	Y	1384	1329	0			167
							54	4	1522	9							
11	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	101	1	11539	3	Y	1852	1823	0			196
							37	4	2037	9							
12	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	72	1	10508	3	Y	1778	1765	0			209
							81	4	1956	9							
01	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	169	1	10953	3	Y	1529	1614	0			124
							34	4	1682	9							
*02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	110	1	9713	3	Y	1367	1336	0			155
							26	4	1504	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	129	1	12913	3	Y	2466	2078	0	240	1	186
							337	4	2713	9							
10	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	111	1	14822	3	Y	2017	1961	0			242
							78	4	2219	9							
11	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	115	1	13204	3	Y	1879	1917	0			204
							43	4	2067	9							
12	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	78	1	11448	3	Y	1718	1720	0			202
							89	4	1890	9							
01	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	171	1	11148	3	Y	1399	1488	0			113
							35	4	1539	9							
02	15568	X	9381	-0-	-6187	-0-	90	1	8018	3	Y	1137	1121	0			129
							22	4	1251	9							

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	10200	X	9030	-0-	-1170	-0-	74	1	7440	3	Y	1202	1087	0	126	1	99
							194	4	1322	9							
10	14849	X	3365	-0-	-11484	-0-	21	1	2838	3	Y	446	484	0			61
							15	4	491	9							
11	14370	X	7645	-0-	-6725	-0-	54	1	6187	3	Y	1258	1191	0			128
							20	4	1384	9							
12	13149	X	10926	-0-	-2223	-0-	61	1	8955	3	Y	1673	1611	0			190
							70	4	1840	9							
01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	142	1	9268	3	Y	1228	1318	0			100
							29	4	1351	9							
*02	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	89	1	7883	3	Y	1033	1017	0			116
							21	4	1136	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	100	1	10054	3	Y	1287	1143	0	132	1	99
							263	4	1416	9							
10	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	68	1	9154	3	Y	1066	1040	0			125
							48	4	1173	9							
11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	72	1	8253	3	Y	1218	1218	0			125
							27	4	1340	9							
12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	50	1	7297	3	Y	1136	1132	0			129
							56	4	1250	9							
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	112	1	7283	3	Y	948	1005	0			72
							23	4	1043	9							
02	11004	X	6922	-0-	-4082	-0-	67	1	5975	3	Y	785	773	0			84
							16	4	864	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	6966	-0-	-4404	-0-	58	1	5782	3	Y	886	826	0	95	1	74
							151	4	975	9							
10	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	101	1	13624	3	Y	1978	1826	0			226
							72	4	2176	9							
11	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	104	1	11904	3	Y	1961	1977	0			210
							39	4	2157	9							
12	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	78	1	11413	3	Y	1983	1963	0			230
							89	4	2181	9							
01	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	178	1	11562	3	Y	1701	1794	0			137
							36	4	1871	9							
02	14420	X	11191	-0-	-3229	-0-	108	1	9576	3	Y	1346	1329	0			154
							26	4	1481	9							

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	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	69	1	16284	3	Y	954	957	0			56
							10	4	1049	9							
10	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	82	1	16993	3	Y	1021	1027	0			50
							1123	9									
11	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	96	1	16545	3	Y	1034	1040	0			44
							1	4	1137	9							
12	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	88	1	16093	3	Y	1122	1120	0			46
							1	4	1234	9							
01	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	95	1	15671	3	Y	1046	1031	0			61
							1	4	1151	9							
*02	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	54	1	14252	3	Y	941	942	0			60
							9	4	1035	9							

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	19020	X	18243	-0-	-777	-0-	197	1	16472	3	Y	1431	1406	0			161
							1574	9									
10	19654	X	16909	-0-	-2745	-0-	159	1	15346	3	Y	1276	1318	0			119
							1404	9									
11	18870	X	16445	-0-	-2425	-0-	277	1	14669	3	Y	1363	1378	0			104
							1499	9									
12	17834	X	15941	-0-	-1893	-0-	196	1	14456	3	Y	1172	1153	0			123
							1289	9									
01	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	367	1	14259	3	Y	1181	1137	0			167
							1299	9									
02	15204	X	14247	-0-	-957	-0-	112	1	12864	3	Y	1155	1180	0			142
							1271	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

09	35760	X	9109	-0-	-26651	-0-	20	1	8810	3	Y	254	229	1			57
							279	9									
10	35123	X	22997	-0-	-12126	-0-	26	1	22420	3	Y	501	469	1			89
							551	9									
11	31170	X	22112	-0-	-9058	-0-	33	1	21808	3	Y	246	270	1			65
							271	9									
12	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	1712	1	30777	3	Y	1118	1140	1			43
							2	4	1230	9							
01	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	1602	1	27926	3	Y	1092	1103	1			32
							10	4	1201	9							
*02	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	1397	1	23821	3	Y	979	946	1			65
							5	4	1077	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	3100	N	11448	-0-	8348	8348	359	1	11081	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	19336	X	10988	-0-	-8348	-0-	345	1	10635	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	250	1	4982	3	Y	311	303	0			8
							5	4	342	9							
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	114	1	3166	3	Y	1378	1356	0			30
							2	4	1516	9							
*02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	296	1	4156	3	Y	1321	1237	0	91	1	23
							2	4	1453	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

09	31680	X	9226	-0-	-22454	-0-	20	1	9019	3	Y	170	154	1			36
							187	9									
10	34224	X	26023	-0-	-8201	-0-	29	1	25581	3	Y	375	348	1			63
							413	9									
11	32640	X	27282	-0-	-5358	-0-	40	1	26935	3	Y	279	277	1			65
							307	9									
12	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	1775	1	31914	3	Y	778	815	1			28
							2	4	856	9							
01	31556	X	31556	-0-	-0-	-0-	1672	1	29125	3	Y	681	691	1			18
							10	4	749	9							
*02	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	1497	1	25523	3	Y	626	603	1			41
							5	4	689	9							

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	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	28	1	12632	3	Y	387	347	1			82
							426	9									
10	47244	X	39525	-0-	-7719	-0-	43	1	38477	3	Y	913	841	1			154
							1	4	1004	9							
11	45030	X	33468	-0-	-11562	-0-	49	1	32921	3	Y	453	493	1			114
							498	9									
12	47174	X	47174	-0-	-0-	-0-	2392	1	43012	3	Y	1606	1664	1			56
							3	4	1767	9							
01	42252	X	42252	-0-	-0-	-0-	2214	1	38577	3	Y	1316	1340	1			32
							13	4	1448	9							
*02	37964	X	37964	-0-	-0-	-0-	2028	1	34575	3	Y	1231	1188	1			75
							7	4	1354	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42570	X	10595	-0-	-31975	-0-	23	1	10417	3	Y	141	126	1			32
							155	9									
10	41540	X	29243	-0-	-12297	-0-	33	1	28878	3	Y	302	281	1			53
							332	9									
11	36930	X	27642	-0-	-9288	-0-	41	1	27392	3	Y	190	196	1			47
							209	9									
12	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	2180	1	39209	3	Y	731	751	1			27
							3	4	804	9							
01	36063	X	36063	-0-	-0-	-0-	1919	1	33441	3	Y	628	638	1			17
							12	4	691	9							
*02	31244	X	31244	-0-	-0-	-0-	1699	1	28955	3	Y	531	514	1			34
							6	4	584	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7992	-0-	-468	-0-	165	1	7501	3	Y	293	284	0			34
							4	4	322	9							
10	8742	X	8548	-0-	-194	-0-	124	1	7989	3	Y	392	377	0			49
							4	4	431	9							
11	8460	X	7706	-0-	-754	-0-	53	1	7275	3	Y	342	344	0			47
							2	4	376	9							
12	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	52	1	7535	3	Y	411	408	0			50
							1	4	452	9							
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	44	1	7433	3	Y	340	350	0			40
							1	4	374	9							
02	7196	X	6712	-0-	-484	-0-	38	1	6370	3	Y	276	274	0			42
							304	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN 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	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	157	1	7147	3	Y	637	634	0			79
							4	4	701	9							
10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	115	1	7344	3	Y	567	569	0			77
							3	4	624	9							
11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	52	1	7160	3	Y	535	536	0			76
							2	4	589	9							
12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	48	1	6939	3	Y	601	600	0			77
							1	4	661	9							
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	39	1	6725	3	Y	479	496	0			60
							1	4	527	9							
*02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	41	1	6959	3	Y	436	427	0			69
							480	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	213	1	11831	3	Y	1685	1557	0	160	1	21
							139	4	1854	9							
10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	195	1	14116	3	Y	1555	1501	0	54	1	21
							34	4	1711	9							
11	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	154	1	11750	3	Y	1600	1595	0	7	1	19
							30	4	1760	9							
12	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	203	1	10651	3	Y	1564	1393	0	173	1	17
							2	4	1720	9							
01	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	256	1	9952	3	Y	1464	1383	0	72	1	26
							19	4	1610	9							
*02	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	238	1	9235	3	Y	1427	1421	0			32
							62	4	1570	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	11393	-0-	-1297	-0-	356	1	9067	3	Y	1484	1542	0			55
							338	4	1632	9							
10	13113	X	12303	-0-	-810	-0-	361	1	9118	3	Y	1516	1470	0			101
							1156	4	1668	9							
11	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	183	1	8524	3	Y	1441	1436	0			106
							2582	4	1585	9							
12	13113	X	4760	-0-	-8353	-0-	126	1	3438	3	Y	522	574	0			54
							622	4	574	9							
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	97	1	2187	3	Y	434	474	0			14
							529	4	477	9							
02	11116	X	1957	-0-	-9159	-0-	282	1	1089	3	Y	511	515	0			10
							24	4	562	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	231	1	12845	3	Y	1523	1405	0	145	1	16
							151	4	1675	9							
10	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	204	1	14780	3	Y	1356	1311	0	48	1	13
							36	4	1492	9							
11	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	156	1	11959	3	Y	1276	1274	0	5	1	10
							31	4	1404	9							
12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	211	1	11032	3	Y	1330	1181	0	147	1	12
							2	4	1463	9							
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	269	1	10438	3	Y	1273	1202	0	63	1	20
							20	4	1400	9							
*02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	238	1	9221	3	Y	1197	1193	0			24
							62	4	1317	9							

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	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	123	1	5556	3	Y	758	735	0			92
						3	4	834	9							
10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	87	1	5622	3	Y	644	648	0			88
						3	4	708	9							
11	5880 X	5870	-0-	-10	-0-	37	1	5163	3	Y	607	608	0			87
						2	4	668	9							
12	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	39	1	5643	3	Y	683	682	0			88
						1	4	751	9							
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	32	1	5293	3	Y	575	592	0			71
						633	9									
02	5320 X	5288	-0-	-32	-0-	28	1	4747	3	Y	466	462	0			75
						513	9									

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

09	9900 X	8413	-0-	-1487	-0-	216	1	7461	3	Y	669	637	0			92
						736	9									
10	10013 X	8670	-0-	-1343	-0-	413	1	7479	3	Y	707	692	0			107
						778	9									
11	9600 X	9085	-0-	-515	-0-	202	1	8164	3	Y	654	688	0			73
						719	9									
12	9207 X	8742	-0-	-465	-0-	130	1	7869	3	Y	675	653	0			95
						743	9									
01	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	171	1	7516	3	Y	595	606	0			84
						655	9									
*02	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	266	1	7642	3	Y	670	659	0			95
						737	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

09	T. A.	11031	-0-	11031	39450	118	1	9891	3	Y	929	942	0			108
						1022	9									
10	T. A.	12859	-0-	12859	52309	120	1	11654	3	Y	986	1005	0			89
						1085	9									
11	T. A.	12417	-0-	12417	64726	210	1	11076	3	Y	1028	1039	0			78
						1131	9									
12	77116 X	12390	-0-	-64726	-0-	149	1	10948	3	Y	1175	1133	0			120
						1293	9									
01	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	274	1	10646	3	Y	1061	1030	0			151
						1167	9									
02	11620 X	10650	-0-	-970	-0-	84	1	9600	3	Y	878	919	0			110
						966	9									

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

09	T. A.	10335	-0-	10335	35170	246	1	8499	3	Y	1445	1377	0			198
						1590	9									
10	T. A.	10848	-0-	10848	46018	487	1	8823	3	Y	1398	1383	0			213
						1538	9									
11	T. A.	10265	-0-	10265	56283	217	1	8752	3	Y	1178	1255	0			136
						1296	9									
12	67298 X	11015	-0-	-56283	-0-	155	1	9380	3	Y	1345	1294	0			187
						1480	9									
01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	190	1	8340	3	Y	1244	1257	0			174
						1368	9									
02	9800 X	9721	-0-	-79	-0-	282	1	8124	3	Y	1195	1197	0			172
						1315	9									

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	39870	X	9254	-0-	-30616	-0-	20	1	9028	3	Y	187	171	1			43
							206	9									
10	39401	X	29413	-0-	-9988	-0-	33	1	28871	3	Y	463	426	1			80
							509	9									
11	35760	X	29554	-0-	-6206	-0-	44	1	29220	3	Y	264	277	1			67
							290	9									
12	41967	X	41967	-0-	-0-	-0-	2156	1	38783	3	Y	932	964	1			35
							3	4	1025	9							
01	35617	X	35617	-0-	-0-	-0-	1880	1	32757	3	Y	881	892	1			24
							11	4	969	9							
*02	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	1568	1	26745	3	Y	750	725	1			49
							6	4	825	9							

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	9570	X	6952	-0-	-2618	-0-	176	1	6060	3	Y	651	638	0			93
							716	9									
10	9300	X	3253	-0-	-6047	-0-	170	1	3083	3	Y	-0-	93	0			-0-
11	9600	X	3891	-0-	-5709	-0-	94	1	3797	3	Y	-0-					-0-
12	9920	X	7438	-0-	-2482	-0-	110	1	6638	3	Y	627	549	0			78
							690	9									
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	161	1	7079	3	Y	736	716	0			98
							810	9									
*02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	217	1	6252	3	Y	669	672	0			95
							736	9									

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	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	198	1	5029	3	Y	971	1007	0			40
							187	4	1068	9							
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	197	1	4957	3	Y	1080	1044	0			76
							628	4	1188	9							
11	5460	X	4919	-0-	-541	-0-	68	1	3135	3	Y	697	716	0			57
							949	4	767	9							
12	5642	X	2707	-0-	-2935	-0-	70	1	1908	3	Y	349	368	0			38
							345	4	384	9							
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	149	1	3358	3	Y	1075	1076	0			37
							812	4	1183	9							
02	6300	X	2851	-0-	-3449	-0-	321	1	1238	3	Y	1150	1161	0			26
							27	4	1265	9							

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	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	267	1	9228	3	Y	881	820	0			115
							969	9									
10	11098	X	10056	-0-	-1042	-0-	481	1	8721	3	Y	776	774	0			117
							854	9									
11	9660	X	7508	-0-	-2152	-0-	168	1	6777	3	Y	512	570	0			59
							563	9									
12	9951	X	7061	-0-	-2890	-0-	106	1	6365	3	Y	536	523	0			72
							590	9									
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	140	1	6153	3	Y	495	501	0			66
							545	9									
02	9772	X	6806	-0-	-2966	-0-	209	1	6024	3	Y	521	516	0			71
							573	9									

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	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	117	1	4037	3	Y	381	363	0			52
							419	9									
10	6417	X	5527	-0-	-890	-0-	267	1	4832	3	Y	389	383	0			58
							428	9									
11	6210	X	5843	-0-	-367	-0-	132	1	5311	3	Y	364	381	0			41
							400	9									
12	6003	X	5711	-0-	-292	-0-	85	1	5145	3	Y	437	418	0			60
							481	9									
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	69	1	3047	3	Y	281	301	0			40
							309	9									
02	4816	X	727	-0-	-4089	-0-	24	1	673	3	Y	27	60	0			7
							30	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	331	1	8432	3	Y	1312	1369	0			50
							315	4	1443	9							
10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	326	1	8217	3	Y	1399	1355	0			94
							1041	4	1539	9							
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	168	1	7832	3	Y	1434	1422	0			106
							2372	4	1577	9							
12	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	293	1	7991	3	Y	1516	1481	0			141
							1447	4	1668	9							
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	245	1	5490	3	Y	1231	1331	0			41
							1327	4	1354	9							
02	10052	X	3747	-0-	-6305	-0-	520	1	2000	3	Y	1077	1097	0			21
							42	4	1185	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	312	1	3010	3	Y	860	860	0			28
							946	9									
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	187	1	2789	3	Y	949	942	0			35
							1044	9									
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	165	1	3069	3	Y	1423	1395	0			63
							1565	9									
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	145	1	2876	3	Y	1563	1568	0			58
							1719	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	181	1	2951	3	Y	513	553	0			18
							564	9									
*02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	177	1	2432	3	Y	1513	1459	0			72
							1664	9									

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

09	21690	X	6752	-0-	-14938	-0-	8	1	6526	3	Y	198	186	1			214
							218	9									
10	22413	X	15821	-0-	-6592	-0-	25	1	15410	3	Y	351	345	1			220
							386	9									
11	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	50	1	24583	3	Y	699	714	1			205
							769	9									
12	25237	X	25237	-0-	-0-	-0-	1309	1	23222	3	Y	642	564	1			283
							706	9									
01	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	1266	1	21294	3	Y	716	734	1			265
							788	9									
*02	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	1082	1	18292	3	Y	543	586	1			222
							597	9									

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	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	292	1	14588	3	Y	1371	1367	0			53
							14	4	1508	9							
10	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	176	1	13857	3	Y	1337	1328	0			62
							2	4	1471	9							
11	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	262	1	21357	3	Y	2226	2200	0			88
							9	4	2449	9							
12	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	115	1	13793	3	Y	1399	1424	0			63
							15	4	1539	9							
01	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	124	1	13106	3	Y	1340	1336	0			67
							6	4	1474	9							
02	15008	X	12381	-0-	-2627	-0-	106	1	10885	3	Y	1250	1248	0			69
							15	4	1375	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30360	X	7985	-0-	-22375	-0-	17	1	7657	3	Y	283	254	1			67
							311	9									
10	30535	X	23836	-0-	-6699	-0-	26	1	23084	3	Y	660	608	1			119
							726	9									
11	26970	X	23291	-0-	-3679	-0-	34	1	22887	3	Y	336	364	1			91
							370	9									
12	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	1463	1	26312	3	Y	1073	1120	1			44
							2	4	1180	9							
01	26952	X	26952	-0-	-0-	-0-	1400	1	24390	3	Y	1049	1060	1			33
							8	4	1154	9							
*02	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	1213	1	20676	3	Y	910	880	1			63
							4	4	1001	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	647	1	6237	3	Y	1494	1508	0			45
							1643	9									
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	348	1	5171	3	Y	1595	1585	0			55
							1755	9									
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	377	1	6991	3	Y	2149	2113	0			91
							2364	9									
12	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	568	1	11270	3	Y	5181	5091	0			181
							5699	9									
01	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	593	1	9690	3	Y	1581	1715	0			47
							1739	9									
*02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	392	1	5376	3	Y	2598	2526	0			119
							2858	9									

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	31860	X	7845	-0-	-24015	-0-	17	1	7544	3	Y	258	232	1			57
							284	9									
10	32922	X	27032	-0-	-5890	-0-	30	1	26236	3	Y	696	633	1			120
							766	9									
11	27570	X	26144	-0-	-1426	-0-	38	1	25688	3	Y	380	403	1			97
							418	9									
12	28551	X	28551	-0-	-0-	-0-	1445	1	25984	3	Y	1018	1075	1			40
							2	4	1120	9							
01	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	1376	1	23978	3	Y	925	938	1			27
							8	4	1018	9							
02	24416	X	23107	-0-	-1309	-0-	1227	1	20904	3	Y	884	853	1			58
							4	4	972	9							

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	26190	X	6909	-0-	-19281	-0-	15	1	6638	3	Y	233	213	1			51
							256	9									
10	26691	X	24647	-0-	-2044	-0-	27	1	23904	3	Y	651	592	1			110
							716	9									
11	24000	X	21770	-0-	-2230	-0-	32	1	21396	3	Y	311	340	1			81
							342	9									
12	24250	X	24250	-0-	-0-	-0-	1227	1	22064	3	Y	871	920	1			32
							1	4	958	9							
01	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	1221	1	21263	3	Y	939	947	1			24
							7	4	1033	9							
02	22260	X	20319	-0-	-1941	-0-	1073	1	18303	3	Y	854	824	1			54
							4	4	939	9							

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	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	374	1	3604	3	Y	885	884	0			27
							974	9									
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	217	1	3223	3	Y	1067	1056	0			38
							1174	9									
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	198	1	3670	3	Y	1592	1560	0			70
							1751	9									
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	177	1	3519	3	Y	1827	1830	0			67
							2010	9									
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	214	1	3499	3	Y	593	640	0			20
							652	9									
*02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	208	1	2860	3	Y	1682	1623	0			79
							1850	9									

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	40680	X	10927	-0-	-29753	-0-	24	1	10578	3	Y	295	267	1			68
							325	9									
10	42966	X	28323	-0-	-14643	-0-	32	1	27633	3	Y	598	560	1			106
							658	9									
11	39300	X	29911	-0-	-9389	-0-	44	1	29502	3	Y	332	352	1			86
							365	9									
12	44506	X	44506	-0-	-0-	-0-	2267	1	40773	3	Y	1330	1366	1			50
							3	4	1463	9							
01	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	1999	1	34825	3	Y	1206	1221	1			35
							12	4	1327	9							
*02	31926	X	31926	-0-	-0-	-0-	1705	1	29061	3	Y	1049	1015	1			69
							6	4	1154	9							

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	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	299	1	7624	3	Y	1058	1092	0			39
							285	4	1164	9							
10	11253	X	9803	-0-	-1450	-0-	294	1	7408	3	Y	1057	1026	0			70
							938	4	1163	9							
11	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	169	1	7877	3	Y	1170	1155	0			85
							2386	4	1287	9							
12	10013	X	9895	-0-	-118	-0-	266	1	7252	3	Y	967	961	0			91
							1313	4	1064	9							
01	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	247	1	5545	3	Y	1179	1231	0			39
							1340	4	1297	9							
02	8848	X	2864	-0-	-5984	-0-	387	1	1493	3	Y	865	886	0			18
							32	4	952	9							

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	9870	X	8536	-0-	-1334	-0-	152	1	7587	3	Y	718	724	0			24
							7	4	790	9							
10	9765	X	8089	-0-	-1676	-0-	93	1	7278	3	Y	652	650	0			26
							1	4	717	9							
11	9300	X	7297	-0-	-2003	-0-	80	1	6518	3	Y	633	638	0			21
							3	4	696	9							
12	8339	X	7736	-0-	-603	-0-	57	1	6936	3	Y	668	664	0			25
							8	4	735	9							
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	63	1	6660	3	Y	618	617	0			26
							3	4	680	9							
*02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	59	1	5976	3	Y	615	612	0			29
							8	4	677	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	7371	-0-	-5379	-0-	117	1	6349	3	Y	811	810	0	12	1	56
							13	4	892	9							
10	13175	X	10852	-0-	-2323	-0-	119	1	9504	3	Y	1105	1104	0			57
							13	4	1216	9							
11	12750	X	12414	-0-	-336	-0-	91	1	10868	3	Y	1315	1304	0			68
							8	4	1447	9							
12	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	142	1	10527	3	Y	1101	1085	0			84
							17	4	1211	9							
01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	271	1	9692	3	Y	1018	1041	0			61
							12	4	1120	9							
*02	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	116	1	8869	3	Y	966	948	0	19	1	60
							24	4	1063	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	5683	-0-	-5987	-0-	91	1	4959	3	Y	565	570	0	8	1	42
							11	4	622	9							
10	11997	X	9395	-0-	-2602	-0-	104	1	8312	3	Y	880	874	0			48
							11	4	968	9							
11	11610	X	9874	-0-	-1736	-0-	73	1	8795	3	Y	908	906	0			50
							7	4	999	9							
12	9145	X	1013	-0-	-8132	-0-	12	1	912	3	Y	79	117	0			12
							2	4	87	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	110	1	8434	3	Y	576	532	0	11	1	33
							23	4	634	9							

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	11070	X	5595	-0-	-5475	-0-	92	1	5037	3	Y	414	420	0	6	1	29
							11	4	455	9							
10	12710	X	7447	-0-	-5263	-0-	86	1	6829	3	Y	475	479	0			25
							9	4	523	9							
11	11700	X	11485	-0-	-215	-0-	85	1	10308	3	Y	985	959	0			51
							8	4	1084	9							
12	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	137	1	10104	3	Y	1002	976	0			77
							16	4	1102	9							
01	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	286	1	10264	3	Y	965	983	0			59
							13	4	1062	9							
*02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	89	1	6796	3	Y	525	537	0	11	1	36
							18	4	578	9							

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	9120	X	2487	-0-	-6633	-0-	40	1	2191	3	Y	228	223	0	3	1	12
							5	4	251	9							
10	9424	X	4565	-0-	-4859	-0-	51	1	4056	3	Y	412	406	0			18
							5	4	453	9							
11	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	78	1	9416	3	Y	918	892	0			44
							7	4	1010	9							
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	60	1	4445	3	Y	367	385	0			26
							7	4	404	9							
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	61	1	2218	3	Y	175	193	0			8
							3	4	193	9							
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	33	1	2506	3	Y	40	47	0	1	1	-0-
							7	4	44	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9082	-0-	-1238	-0-	149	1	8102	3	Y	740	746	0	11	1	52
							17	4	814	9							
10	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	166	1	13257	3	Y	1180	1171	0			61
							18	4	1298	9							
11	12030	X	11030	-0-	-1000	-0-	82	1	9962	3	Y	889	902	0			48
							8	4	978	9							
12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	169	1	12559	3	Y	868	849	0			67
							21	4	955	9							
01	22536	X	22536	-0-	-0-	-0-	582	1	20843	3	Y	986	995	0			58
							26	4	1085	9							
*02	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	226	1	17276	3	Y	982	959	0	19	1	62
							46	4	1080	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	4790	-0-	-4480	-0-	78	1	4251	3	Y	411	430	0	6	1	29
							9	4	452	9							
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	134	1	10708	3	Y	714	707	0			36
							14	4	785	9							
11	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	78	1	9383	3	Y	569	575	0			30
							7	4	626	9							
12	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	154	1	11454	3	Y	560	548	0			42
							19	4	616	9							
01	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	350	1	12565	3	Y	728	728	0			42
							16	4	801	9							
*02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	119	1	9152	3	Y	648	637	0	13	1	40
							25	4	713	9							

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	7800	X	7160	-0-	-640	-0-	2090	1	4426	3	Y	581	580	0			25
							5	4	639	9							
10	9982	X	6711	-0-	-3271	-0-	318	1	5807	3	Y	528	529	0			24
							5	4	581	9							
11	9660	X	6689	-0-	-2971	-0-	388	1	5749	3	Y	497	500	0			21
							5	4	547	9							
12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	492	1	6938	3	Y	893	860	0			54
							3	4	982	9							
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	433	1	5559	3	Y	688	644	0	61	1	37
							4	4	757	9							
*02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	341	1	4014	3	Y	627	621	0	9	1	34
							2	4	690	9							

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	12330	X	8829	-0-	-3501	-0-	149	1	8071	3	Y	538	544	0	8	1	36
							17	4	592	9							
10	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	192	1	15382	3	Y	822	817	0			41
							21	4	904	9							
11	13890	X	11140	-0-	-2750	-0-	87	1	10461	3	Y	531	544	0			28
							8	4	584	9							
12	13153	X	12640	-0-	-513	-0-	161	1	11939	3	Y	474	467	0			35
							19	4	521	9							
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	237	1	8499	3	Y	458	466	0			27
							11	4	504	9							
02	11284	X	8397	-0-	-2887	-0-	100	1	7603	3	Y	613	590	0	12	1	38
							20	4	674	9							

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	8730	X	7372	-0-	-1358	-0-	125	1	6754	3	Y	435	437	0	6	1	29
							14	4	479	9							
10	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	144	1	11444	3	Y	592	591	0			30
							15	4	651	9							
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	71	1	8454	3	Y	414	423	0			21
							6	4	455	9							
12	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	157	1	11644	3	Y	447	435	0			33
							19	4	492	9							
01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	369	1	13226	3	Y	607	605	0			35
							17	4	668	9							
*02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	124	1	9533	3	Y	536	527	0	11	1	33
							26	4	590	9							

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	12930	X	4994	-0-	-7936	-0-	84	1	4581	3	Y	290	310	0	4	1	24
							10	4	319	9							
10	13361	X	8462	-0-	-4899	-0-	98	1	7893	3	Y	418	418	0			24
							11	4	460	9							
11	12930	X	8025	-0-	-4905	-0-	62	1	7541	3	Y	378	380	0			22
							6	4	416	9							
12	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	208	1	15448	3	Y	607	582	0			47
							25	4	668	9							
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	228	1	8155	3	Y	427	446	0			28
							10	4	470	9							
*02	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	103	1	7874	3	Y	479	466	0	9	1	32
							21	4	527	9							

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	6150	X	740	-0-	-5410	-0-	12	1	611	3	Y	105	170	0	2	1	12
							1	4	116	9							
10	7316	X	371	-0-	-6945	-0-	4	1	306	3	Y	55	64	0			3
							61	9									
11	5970	X	3895	-0-	-2075	-0-	27	1	3253	3	Y	556	531	0			28
							3	4	612	9							
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	56	1	4156	3	Y	556	542	0			42
							7	4	612	9							
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	133	1	4761	3	Y	475	488	0			29
							6	4	523	9							
*02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	68	1	5232	3	Y	377	375	0	8	1	23
							14	4	415	9							

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	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	624	1	6012	3	Y	1000	999	0			29
							1100	9									
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	419	1	6234	3	Y	1495	1473	0			51
							1645	9									
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	351	1	6526	3	Y	1855	1827	0			79
							2041	9									
12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	332	1	6599	3	Y	1966	1976	0			69
							2163	9									
01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	371	1	6063	3	Y	599	651	0			17
							659	9									
02	7112	X	7069	-0-	-43	-0-	366	1	5022	3	Y	1528	1476	0			69
							1681	9									

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	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	2046	1	4334	3	Y	443	437	0			21
							5	4	487	9							
10	8215	X	4723	-0-	-3492	-0-	227	1	4153	3	Y	308	312	0			17
							4	4	339	9							
11	7950	X	5174	-0-	-2776	-0-	262	1	3903	3	Y	914	886	0			45
							4	4	1005	9							
12	6665	X	955	-0-	-5710	-0-	53	1	737	3	Y	150	181	0			14
							165	9									
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	272	1	3484	3	Y	491	434	0	41	1	30
							2	4	540	9							
02	3976	X	3879	-0-	-97	-0-	276	1	3250	3	Y	319	322	0	5	1	22
							2	4	351	9							

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	T. A.		9350	-0-	9350	28293	740	1	7127	3	Y	1348	1350	0			39
							1483	9									
10	T. A.		8433	-0-	8433	36726	426	1	6332	3	Y	1523	1511	0			51
							1675	9									
11	T. A.		7813	-0-	7813	44539	303	1	5632	3	Y	1707	1687	0			71
							1878	9									
12	52311	X	7772	-0-	-44539	-0-	273	1	5412	3	Y	1897	1903	0			65
							2087	9									
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	354	1	5787	3	Y	722	768	0			19
							794	9									
02	8736	X	6776	-0-	-1960	-0-	335	1	4600	3	Y	1674	1619	0			74
							1841	9									

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	12810	X	167	-0-	-12643	-0-	13	1	154	3	Y	-0-	98	0	3	1	7
10	10385	X	707	-0-	-9678	-0-	29	1	658	3	Y	17	23	0	1	1	-0-
							1	4	19	9							
11	9390	X	264	-0-	-9126	-0-	5	1	83	3	Y	160	152	0			8
							176	9									
12	8184	X	678	-0-	-7506	-0-	34	1	603	3	Y	35	41	0			2
							2	4	39	9							
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1547	3	Y	94	91	0	1	1	4
							1	4	103	9							
*02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	12	15	0			1
							1	4	13	9							

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	5970	X	1220	-0-	-4750	-0-	92	1	1122	3	Y	4	108	0	4	1	9
							2	4	4	9							
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	310	1	6835	3	Y	144	139	0	4	1	10
							6	4	158	9							
11	6450	X	4114	-0-	-2336	-0-	206	1	3643	3	Y	240	235	0			15
							1	4	264	9							
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	343	1	6084	3	Y	282	275	0	4	1	18
							19	4	310	9							
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	386	1	5546	3	Y	363	357	0	4	1	20
							2	4	399	9							
02	6608	X	5393	-0-	-1215	-0-	332	1	4640	3	Y	373	370	0			23
							11	4	410	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2963	-0-	2963	2963	186	1	2600	3	Y	155	146	0			9
							6	4	171	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

09	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	1311	1	15823	3	Y	46	127	0	4	1	11
							20	4	51	9							
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	282	1	6205	3	Y	149	145	0	4	1	11
							5	4	164	9							
11	4860	X	2681	-0-	-2179	-0-	132	1	2350	3	Y	180	179	0			12
							1	4	198	9							
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	301	1	5332	3	Y	294	283	0	4	1	19
							17	4	323	9							
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	348	1	5009	3	Y	351	347	0	4	1	19
							2	4	386	9							
02	11872	X	4807	-0-	-7065	-0-	295	1	4105	3	Y	362	359	0			22
							9	4	398	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

09	4710	X	3815	-0-	-895	-0-	116	1	2952	3	Y	579	590	0			23
							110	4	637	9							
10	4991	X	4189	-0-	-802	-0-	120	1	3033	3	Y	592	573	0			42
							385	4	651	9							
11	4830	X	4274	-0-	-556	-0-	60	1	2762	3	Y	560	558	0			44
							836	4	616	9							
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	126	1	3421	3	Y	655	636	0			63
							619	4	721	9							
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	159	1	3579	3	Y	1241	1262	0			42
							866	4	1365	9							
02	3136	X	2771	-0-	-365	-0-	285	1	1097	3	Y	1242	1256	0			28
							23	4	1366	9							

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	8910	X	8777	-0-	-133	-0-	160	1	7996	3	Y	557	546	0			24
							8	4	613	9							
10	9207	X	9015	-0-	-192	-0-	106	1	8316	3	Y	538	535	0			27
							1	4	592	9							
11	8910	X	8121	-0-	-789	-0-	91	1	7402	3	Y	568	571	0			24
							3	4	625	9							
12	8687	X	8466	-0-	-221	-0-	64	1	7738	3	Y	595	592	0			27
							9	4	655	9							
01	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	70	1	7479	3	Y	555	553	0			29
							4	4	611	9							
02	7588	X	3880	-0-	-3708	-0-	34	1	3530	3	Y	283	294	0			18
							5	4	311	9							

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	4620	X	4501	-0-	-119	-0-	1271	1	2692	3	Y	486	489	0			25
							3	4	535	9							
10	8153	X	5063	-0-	-3090	-0-	237	1	4328	3	Y	449	450	0			24
							4	4	494	9							
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	470	1	6970	3	Y	551	548	0			27
							6	4	606	9							
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	492	1	6914	3	Y	746	724	0			49
							2	4	821	9							
01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	607	1	7796	3	Y	862	786	0	73	1	52
							6	4	948	9							
*02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	375	1	4418	3	Y	990	967	0	15	1	60
							2	4	1089	9							

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	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	454	1	4374	3	Y	745	753	0			25
							820	9									
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	203	1	3015	3	Y	630	630	0			25
							693	9									
11	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	383	1	7116	3	Y	2307	2231	0			101
							2538	9									
12	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	348	1	6899	3	Y	2743	2743	0			101
							3017	9									
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	391	1	6382	3	Y	767	841	0			27
							844	9									
*02	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	379	1	5209	3	Y	1923	1858	0			92
							2115	9									

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	2550	X	2321	-0-	-229	-0-	176	1	2133	3	Y	8	77	0	3	1	7
							3	4	9	9							
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	171	1	3758	3	Y	100	97	0	3	1	7
							3	4	110	9							
11	3450	X	2384	-0-	-1066	-0-	118	1	2089	3	Y	160	157	0			10
							1	4	176	9							
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	244	1	4332	3	Y	173	169	0	2	1	12
							14	4	190	9							
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	296	1	4270	3	Y	208	205	0	3	1	12
							2	4	229	9							
*02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	264	1	3673	3	Y	178	179	0			11
							8	4	196	9							

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	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	917	1	11076	3	Y	38	90	0	3	1	6
							14	4	42	9							
10	9362	X	4150	-0-	-5212	-0-	176	1	3869	3	Y	93	92	0	3	1	4
							3	4	102	9							
11	7290	X	2147	-0-	-5143	-0-	107	1	1896	3	Y	130	128	0			6
							1	4	143	9							
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	290	1	5133	3	Y	196	187	0	3	1	12
							16	4	216	9							
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	187	1	2687	3	Y	175	176	0	2	1	9
							1	4	193	9							
02	8596	X	4062	-0-	-4534	-0-	254	1	3539	3	Y	237	233	0			13
							8	4	261	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	354	1	4265	3	Y	23	86	0	3	1	11
							5	4	25	9							
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	179	1	3947	3	Y	123	119	0	4	1	11
							3	4	135	9							
11	4350	X	2005	-0-	-2345	-0-	99	1	1735	3	Y	155	153	0			13
							171	9									
12	4495	X	3340	-0-	-1155	-0-	168	1	2984	3	Y	162	159	0	2	1	14
							10	4	178	9							
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	197	1	2836	3	Y	162	162	0	2	1	12
							1	4	178	9							
02	4340	X	180	-0-	-4160	-0-	12	1	167	3	Y	1	9	0			4
							1	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	473	1	5712	3	Y	24	95	0	3	1	8
							7	4	26	9							
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	129	1	2867	3	Y	116	113	0	3	1	8
							3	4	128	9							
11	2010	X	1858	-0-	-152	-0-	89	1	1571	3	Y	180	177	0			11
							198	9									
12	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	218	1	3853	3	Y	225	219	0	3	1	14
							12	4	248	9							
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	170	1	2452	3	Y	181	183	0	2	1	10
							1	4	199	9							
*02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	271	1	3779	3	Y	286	279	0			17
							9	4	315	9							

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	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	582	1	7026	3	Y	21	118	0	4	1	10
							9	4	23	9							
10	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	194	1	4291	3	Y	118	117	0	4	1	7
							4	4	130	9							
11	4590	X	2170	-0-	-2420	-0-	107	1	1898	3	Y	149	148	0			8
							1	4	164	9							
12	5766	X	3959	-0-	-1807	-0-	201	1	3575	3	Y	155	153	0	2	1	8
							12	4	171	9							
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	224	1	3217	3	Y	197	195	0	2	1	8
							1	4	217	9							
02	7140	X	3743	-0-	-3397	-0-	232	1	3226	3	Y	253	249	0			12
							7	4	278	9							

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	6330	X	4502	-0-	-1828	-0-	1260	1	2669	3	Y	518	504	0			21
							3	4	570	9							
10	8060	X	4644	-0-	-3416	-0-	223	1	4068	3	Y	317	324	0			14
							4	4	349	9							
11	7800	X	5515	-0-	-2285	-0-	319	1	4735	3	Y	415	411	0			18
							4	4	457	9							
12	5797	X	3306	-0-	-2491	-0-	196	1	2764	3	Y	314	313	0			19
							1	4	345	9							
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	3	Y	176	171	0	16	1	8
							1	4	194	9							
*02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	320	1	3767	3	Y	536	508	0	8	1	28
							2	4	590	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	284	1	7236	3	Y	1007	1040	0			37
							270	4	1108	9							
10	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	341	1	8604	3	Y	1279	1231	0			85
							1090	4	1407	9							
11	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	192	1	8925	3	Y	1348	1334	0			99
							2703	4	1483	9							
12	9641	X	7524	-0-	-2117	-0-	197	1	5355	3	Y	912	923	0			88
							969	4	1003	9							
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	209	1	4679	3	Y	1198	1246	0			40
							1131	4	1318	9							
02	9576	X	2577	-0-	-6999	-0-	348	1	1339	3	Y	784	807	0			17
							28	4	862	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

09	12900	X	9886	-0-	-3014	-0-	179	1	8916	3	Y	712	706	0			26
							8	4	783	9							
10	11811	X	9335	-0-	-2476	-0-	108	1	8476	3	Y	682	678	0			30
							1	4	750	9							
11	11430	X	9138	-0-	-2292	-0-	102	1	8277	3	Y	687	691	0			26
							3	4	756	9							
12	11160	X	9145	-0-	-2015	-0-	69	1	8295	3	Y	702	699	0			29
							9	4	772	9							
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	79	1	8317	3	Y	706	701	0			34
							4	4	777	9							
02	9240	X	7777	-0-	-1463	-0-	67	1	6918	3	Y	711	707	0			38
							10	4	782	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

09	7650	X	7625	-0-	-25	-0-	139	1	6983	3	Y	451	455	0			18
							7	4	496	9							
10	8556	X	7647	-0-	-909	-0-	89	1	6971	3	Y	533	526	0			25
							1	4	586	9							
11	8280	X	7052	-0-	-1228	-0-	78	1	6368	3	Y	548	551	0			22
							3	4	603	9							
12	8556	X	7727	-0-	-829	-0-	58	1	6988	3	Y	612	606	0			28
							8	4	673	9							
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	54	1	5745	3	Y	493	495	0			26
							3	4	542	9							
02	7112	X	6549	-0-	-563	-0-	58	1	5889	3	Y	540	536	0			30
							8	4	594	9							

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	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	107	1	14076	3	Y	1252	1264	0			65
							4	4	1377	9							
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	89	1	12622	3	Y	1244	1252	0			57
							4	4	1368	9							
11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	65	1	11195	3	Y	1207	1205	0			59
							2	4	1328	9							
12	11591	X	11147	-0-	-444	-0-	82	1	9866	3	Y	1089	1086	0			62
							1	4	1198	9							
01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	64	1	11100	3	Y	1038	1050	0			50
							2	4	1142	9							
*02	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	54	1	10450	3	Y	846	830	0			66
							18	4	931	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	5636	-0-	-5494	-0-	40	1	5275	3	Y	291	316	0			15
							1	4	320	9							
10	11935	X	9122	-0-	-2813	-0-	59	1	8320	3	Y	674	660	0			29
							2	4	741	9							
11	10710	X	6988	-0-	-3722	-0-	37	1	6325	3	Y	568	569	0			28
							1	4	625	9							
12	8195	X	8025	-0-	-170	-0-	60	1	7253	3	Y	646	637	0			37
							1	4	711	9							
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	49	1	8400	3	Y	663	668	0			32
							1	4	729	9							
*02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	37	1	7082	3	Y	542	532	0			42
							12	4	596	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	76	1	9918	3	Y	1174	1192	0			63
							2	4	1291	9							
10	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	74	1	10383	3	Y	1187	1194	0			56
							3	4	1306	9							
11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	60	1	10254	3	Y	1163	1159	0			60
							1	4	1279	9							
12	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	82	1	9830	3	Y	1100	1094	0			66
							1	4	1210	9							
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	55	1	9466	3	Y	1006	1020	0			52
							1	4	1107	9							
*02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	42	1	8203	3	Y	852	835	0			69
							14	4	937	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5771	-0-	-19	-0-	1726	1	3654	3	Y	352	346	0			17
							4	4	387	9							
10	7657	X	6089	-0-	-1568	-0-	294	1	5375	3	Y	377	374	0			20
							5	4	415	9							
11	7410	X	5672	-0-	-1738	-0-	331	1	4926	3	Y	373	374	0			19
							5	4	410	9							
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	325	1	4572	3	Y	439	429	0			29
							2	4	483	9							
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	340	1	4358	3	Y	371	345	0	33	1	22
							3	4	408	9							
*02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	297	1	3505	3	Y	366	360	0	5	1	23
							2	4	403	9							

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	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	1807	1	3828	3	Y	362	357	0			16
							5	4	398	9							
10	7285	X	6430	-0-	-855	-0-	311	1	5668	3	Y	405	401	0			20
							5	4	446	9							
11	7050	X	6729	-0-	-321	-0-	400	1	5927	3	Y	361	364	0			17
							5	4	397	9							
12	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	386	1	5426	3	Y	457	445	0			29
							2	4	503	9							
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	471	1	6045	3	Y	511	467	0	43	1	30
							4	4	562	9							
*02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	323	1	3809	3	Y	362	365	0	5	1	22
							2	4	398	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	2376	1	5032	3	Y	666	657	0			32
							6	4	733	9							
10	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	480	1	8766	3	Y	646	645	0			33
							8	4	711	9							
11	10890	X	7222	-0-	-3668	-0-	415	1	6166	3	Y	577	582	0			28
							6	4	635	9							
12	9402	X	7299	-0-	-2103	-0-	435	1	6123	3	Y	672	657	0			43
							2	4	739	9							
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	637	1	8171	3	Y	874	793	0	73	1	51
							6	4	961	9							
*02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	412	1	4847	3	Y	574	582	0	9	1	34
							2	4	631	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	2004	1	4245	3	Y	717	706	0			33
							5	4	789	9							
10	7626	X	5016	-0-	-2610	-0-	148	1	2702	3	Y	1967	1903	0			97
							2	4	2164	9							
11	10230	X	6806	-0-	-3424	-0-	378	1	5605	3	Y	744	803	0			38
							5	4	818	9							
12	8733	X	6423	-0-	-2310	-0-	358	1	5042	3	Y	928	906	0			60
							2	4	1021	9							
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	450	1	5778	3	Y	949	872	0	83	1	54
							4	4	1044	9							
02	5096	X	4511	-0-	-585	-0-	301	1	3548	3	Y	600	610	0	9	1	35
							2	4	660	9							

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	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	253	1	2791	3	Y	1698	1690	0			45
							1868	9									
10	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	154	1	2654	3	Y	1246	1236	0			55
							1371	9									
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	240	1	3286	3	Y	1610	1620	0			45
							1771	9									
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	213	1	2741	3	Y	1548	1547	0			46
							1703	9									
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	273	1	2239	3	Y	1396	1379	0			63
							1536	9									
*02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	3	Y	1739	1747	0			55
							1913	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	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	1137	1	12532	3	Y	3144	3150	0			84
							3458	9									
10	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	584	1	10079	3	Y	1986	1982	0			88
							2185	9									
11	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	762	1	10457	3	Y	2143	2172	0			59
							2357	9									
12	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	749	1	9651	3	Y	2281	2273	0			67
							2509	9									
01	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1086	1	8906	3	Y	3144	3072	0			139
							3458	9									
02	12824	X	9965	-0-	-2859	-0-	727	1	6246	3	Y	2720	2773	0			86
							2992	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	136	1	7538	3	Y	958	874	0	90	1	11
							88	4	1054	9							
10	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	96	1	6948	3	Y	743	719	0	27	1	8
							17	4	817	9							
11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	102	1	7812	3	Y	712	710	0	3	1	7
							20	4	783	9							
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	100	1	5235	3	Y	730	650	0	80	1	7
							1	4	803	9							
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	142	1	5509	3	Y	753	711	0	38	1	11
							10	4	828	9							
02	7364	X	7284	-0-	-80	-0-	160	1	6202	3	Y	800	796	0			15
							42	4	880	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	146	1	8069	3	Y	1100	1026	0	105	1	17
							94	4	1210	9							
10	10664	X	8827	-0-	-1837	-0-	106	1	7721	3	Y	892	863	0	31	1	15
							19	4	981	9							
11	10950	X	10144	-0-	-806	-0-	119	1	9083	3	Y	835	834	0	4	1	12
							23	4	919	9							
12	10446	X	9467	-0-	-979	-0-	156	1	8212	3	Y	997	886	0	111	1	12
							2	4	1097	9							
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	195	1	7548	3	Y	975	921	0	49	1	17
							14	4	1073	9							
*02	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	195	1	7545	3	Y	945	941	0			21
							50	4	1040	9							

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	10200	X	8581	-0-	-1619	-0-	39	1	8067	3	Y	429	395	0			84
							3	4	472	9							
10	10540	X	8848	-0-	-1692	-0-	33	1	8370	3	Y	403	400	0			87
							2	4	443	9							
11	10200	X	8390	-0-	-1810	-0-	30	1	7914	3	Y	391	409	0			69
							16	4	430	9							
12	9579	X	8275	-0-	-1304	-0-	31	1	7740	3	Y	456	443	0			82
							2	4	502	9							
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	34	1	7467	3	Y	194	208	0	27	1	41
							22	4	213	9							
02	8008	X	6946	-0-	-1062	-0-	36	1	6689	3	Y	196	197	0			40
							5	4	216	9							

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	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	34	1	7114	3	Y	521	452	0			95
							3	4	573	9							
10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	29	1	7287	3	Y	497	486	0			106
							1	4	547	9							
11	7290	X	6255	-0-	-1035	-0-	22	1	5807	3	Y	377	413	0			70
							11	4	415	9							
12	7533	X	6911	-0-	-622	-0-	25	1	6342	3	Y	493	476	0			87
							2	4	542	9							
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	27	1	5918	3	Y	220	231	0	30	1	46
							17	4	242	9							
02	6888	X	5288	-0-	-1600	-0-	27	1	5040	3	Y	197	201	0			42
							4	4	217	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

09	T. A.		9282	-0-	9282	35119	42	1	8675	3	Y	510	479	0			99
							4	4	561	9							
10	T. A.		7374	-0-	7374	42493	28	1	6906	3	Y	399	410	0			88
							1	4	439	9							
11	T. A.		10824	-0-	10824	53317	38	1	10169	3	Y	543	541	0			90
							20	4	597	9							
12	63295	X	9978	-0-	-53317	-0-	36	1	9309	3	Y	572	560	0			102
							4	4	629	9							
01	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	42	1	9056	3	Y	275	285	0	37	1	55
							26	4	303	9							
02	8652	X	8150	-0-	-502	-0-	42	1	7837	3	Y	241	247	0			49
							6	4	265	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

09	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	62	1	12917	3	Y	731	657	0			136
							6	4	804	9							
10	14260	X	13097	-0-	-1163	-0-	48	1	12319	3	Y	660	656	0			140
							4	4	726	9							
11	13800	X	10932	-0-	-2868	-0-	38	1	10305	3	Y	516	562	0			94
							21	4	568	9							
12	13733	X	11101	-0-	-2632	-0-	40	1	10357	3	Y	636	617	0			113
							4	4	700	9							
01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	47	1	9939	3	Y	292	305	0	39	1	61
							28	4	321	9							
02	12880	X	9132	-0-	-3748	-0-	48	1	8768	3	Y	282	284	0			59
							6	4	310	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	249	1	3102	3	Y	586	576	0			44
							645	9									
10	4092	X	2652	-0-	-1440	-0-	197	1	2042	3	Y	375	394	0			25
							413	9									
11	4350	X	255	-0-	-4095	-0-	18	1	173	3	Y	58	78	0			5
							64	9									
12	4712	X	3011	-0-	-1701	-0-	174	1	2268	3	Y	516	485	0			36
							1	4	568	9							
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	3	Y	300	310	0			26
							330	9									
*02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	180	1	1807	3	Y	275	267	0			34
							303	9									

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	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	621	1	5011	3	Y	402	396	0			35
							6	4	442	9							
10	6200	X	4459	-0-	-1741	-0-	259	1	3810	3	Y	350	355	0			30
							5	4	385	9							
11	6000	X	3905	-0-	-2095	-0-	194	1	3377	3	Y	299	306	0			23
							5	4	329	9							
12	5820	X	4627	-0-	-1193	-0-	202	1	4058	3	Y	328	323	0			28
							6	4	361	9							
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	220	1	3902	3	Y	341	344	0			25
							4	4	375	9							
02	5068	X	4448	-0-	-620	-0-	268	1	3844	3	Y	305	307	0			23
							336	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

09	8700	X	8278	-0-	-422	-0-	458	1	5050	3	Y	2518	2484	0			66
							2770	9									
10	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	581	1	10031	3	Y	3821	3720	0			167
							4203	9									
11	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	665	1	9123	3	Y	3626	3690	0			103
							3989	9									
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	492	1	6345	3	Y	2506	2533	0			76
							2757	9									
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	775	1	6350	3	Y	2331	2302	0			105
							2564	9									
*02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	341	1	2931	3	Y	1373	1433	0			45
							1510	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	43	1	9012	3	Y	341	304	0			61
							4	4	375	9							
10	11687	X	8776	-0-	-2911	-0-	32	1	8407	3	Y	304	302	0			63
							3	4	334	9							
11	11310	X	8434	-0-	-2876	-0-	30	1	8034	3	Y	322	332	0			53
							16	4	354	9							
12	10227	X	9074	-0-	-1153	-0-	34	1	8586	3	Y	410	393	0			70
							3	4	451	9							
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	39	1	8202	3	Y	169	181	0	23	1	35
							23	4	186	9							
02	8512	X	7727	-0-	-785	-0-	40	1	7503	3	Y	162	165	0			32
							6	4	178	9							

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	838	1	6757	3	Y	571	555	0			50
							8	4	628	9							
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	355	1	5199	3	Y	489	496	0			43
							6	4	538	9							
11	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	200	1	3506	3	Y	371	385	0			29
							6	4	408	9							
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	240	1	4824	3	Y	441	433	0			37
							7	4	485	9							
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	272	1	4817	3	Y	389	397	0			29
							5	4	428	9							
02	6804	X	4021	-0-	-2783	-0-	240	1	3444	3	Y	306	312	0			23
							337	9									

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	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	146	1	8072	3	Y	1404	1284	0	132	1	18
							94	4	1544	9							
10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	103	1	7452	3	Y	1073	1039	0	38	1	14
							18	4	1180	9							
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	93	1	7124	3	Y	1231	1226	0	5	1	14
							18	4	1354	9							
12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	131	1	6868	3	Y	1251	1114	0	138	1	13
							1	4	1376	9							
01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	161	1	6272	3	Y	1159	1095	0	58	1	19
							12	4	1275	9							
*02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	167	1	6476	3	Y	952	952	0			19
							43	4	1047	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

09	10830	X	10797	-0-	-33	-0-	168	1	9346	3	Y	1066	986	0	101	1	14
							110	4	1173	9							
10	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	157	1	11427	3	Y	1012	977	0	36	1	13
							28	4	1113	9							
11	10830	X	10140	-0-	-690	-0-	117	1	8969	3	Y	937	936	0	4	1	10
							23	4	1031	9							
12	10515	X	9758	-0-	-757	-0-	162	1	8526	3	Y	971	863	0	106	1	12
							2	4	1068	9							
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	190	1	7384	3	Y	832	787	0	41	1	16
							14	4	915	9							
02	8652	X	7953	-0-	-699	-0-	176	1	6844	3	Y	806	803	0			19
							46	4	887	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	139	1	7706	3	Y	808	750	0	77	1	6
							90	4	889	9							
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	125	1	9091	3	Y	718	693	0	25	1	6
							22	4	790	9							
11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	102	1	7798	3	Y	741	739	0	3	1	5
							20	4	815	9							
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	127	1	6659	3	Y	724	645	0	79	1	5
							1	4	796	9							
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	171	1	6643	3	Y	724	683	0	36	1	10
							13	4	796	9							
*02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	143	1	5555	3	Y	648	646	0			12
							37	4	713	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

09	6090	X	2134	-0-	-3956	-0-	64	1	1320	3	Y	681	681	0			14
							1	4	749	9							
10	2759	X	1420	-0-	-1339	-0-	26	1	802	3	Y	537	540	0			11
							1	4	591	9							
11	2070	X	1761	-0-	-309	-0-	32	1	999	3	Y	663	661	0			13
							1	4	729	9							
12	2170	X	1117	-0-	-1053	-0-	31	1	634	3	Y	410	414	0			9
							1	4	451	9							
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	950	939	0			20
							1	4	1045	9							
*02	2800	N	9769	-0-	6969	6969	560	1	7868	3	Y	1215	1131	0	83	1	21
							4	4	1337	9							

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	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	136	1	7577	3	Y	1472	1355	0	139	1	18
							90	4	1619	9							
10	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	106	1	7696	3	Y	1238	1198	0	43	1	15
							19	4	1362	9							
11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	99	1	7636	3	Y	1346	1341	0	6	1	14
							20	4	1481	9							
12	8649	X	8025	-0-	-624	-0-	125	1	6539	3	Y	1236	1100	0	137	1	13
							1	4	1360	9							
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	156	1	6061	3	Y	1146	1082	0	57	1	20
							12	4	1261	9							
*02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	169	1	6563	3	Y	1148	1142	0			26
							44	4	1263	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

09	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	677	1	7462	3	Y	1931	1921	0			51
							2124	9									
10	10323	X	8780	-0-	-1543	-0-	382	1	6587	3	Y	1646	1624	0			73
							1811	9									
11	10620	X	8562	-0-	-2058	-0-	454	1	6230	3	Y	1707	1732	0			48
							1878	9									
12	9374	X	8539	-0-	-835	-0-	470	1	6050	3	Y	1835	1828	0			55
							2019	9									
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	9	61	0			3
							10	9									
02	7672	X	3172	-0-	-4500	-0-	221	1	1894	3	Y	961	935	0			29
							1057	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

09	8910	X	35	-0-	-8875	-0-	2	1	21	3	Y	11	23	0			-0-
							12	9									
10	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	618	1	10665	3	Y	3715	3556	0			159
							4087	9									
11	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	898	1	12317	3	Y	1863	1969	0			53
							2049	9									
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	914	1	11781	3	Y	2058	2050	0			61
							2264	9									
01	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	1501	1	12306	3	Y	4086	3965	0			182
							4495	9									
*02	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	1165	1	10006	3	Y	4440	4479	0			143
							4884	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

09	11280	X	7523	-0-	-3757	-0-	30	1	7330	3	Y	133	115	0			24
							17	4	146	9							
10	11656	X	4895	-0-	-6761	-0-	22	1	4770	3	Y	92	98	0			18
							2	4	101	9							
11	10440	X	10290	-0-	-150	-0-	45	1	10029	3	Y	188	174	0			32
							9	4	207	9							
12	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	36	1	10635	3	Y	340	350	0			22
							374	9									
01	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	39	1	10397	3	Y	356	355	0			23
							392	9									
*02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	40	1	9493	3	Y	268	263	0			28
							6	4	295	9							

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	16440	X	11858	-0-	-4582	-0-	47	1	11505	3	Y	254	228	0			44
							27	4	279	9							
10	16988	X	11953	-0-	-5035	-0-	52	1	11596	3	Y	272	273	0			43
							6	4	299	9							
11	14970	X	10947	-0-	-4023	-0-	48	1	10621	3	Y	244	245	0			42
							10	4	268	9							
12	14588	X	11233	-0-	-3355	-0-	37	1	10879	3	Y	288	313	0			17
							317	9									
01	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	38	1	10074	3	Y	252	255	0			14
							277	9									
*02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	48	1	11418	3	Y	209	204	0			19
							7	4	230	9							

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	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	37	1	8872	3	Y	188	185	0			37
							20	4	207	9							
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	41	1	9019	3	Y	230	229	0			38
							4	4	253	9							
11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	37	1	8241	3	Y	229	227	0			40
							8	4	252	9							
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	27	1	7938	3	Y	255	278	0			17
							281	9									
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	28	1	7439	3	Y	225	228	0			14
							248	9									
02	8540	X	7221	-0-	-1319	-0-	30	1	6960	3	Y	206	199	0			21
							4	4	227	9							

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	11130	X	10465	-0-	-665	-0-	41	1	10166	3	Y	213	199	0			39
							24	4	234	9							
10	11687	X	10013	-0-	-1674	-0-	42	1	9727	3	Y	216	220	0			35
							6	4	238	9							
11	10500	X	8963	-0-	-1537	-0-	39	1	8708	3	Y	189	192	0			32
							8	4	208	9							
12	11470	X	8513	-0-	-2957	-0-	28	1	8257	3	Y	207	228	0			11
							228	9									
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	30	1	7895	3	Y	187	189	0			9
							206	9									
02	9772	X	7126	-0-	-2646	-0-	29	1	6940	3	Y	139	137	0			11
							4	4	153	9							

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	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	76	1	10038	3	Y	1128	1110	0			53
							3	4	1241	9							
10	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	71	1	10085	3	Y	1086	1094	0			45
							3	4	1195	9							
11	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	61	1	10406	3	Y	1049	1046	0			48
							1	4	1154	9							
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	82	1	9991	3	Y	1026	1018	0			56
							2	4	1129	9							
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	58	1	10012	3	Y	904	918	0			42
							2	4	994	9							
*02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	43	1	8273	3	Y	772	755	0			59
							14	4	849	9							

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	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	45	1	11093	3	Y	258	244	0			46
							26	4	284	9							
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	50	1	11370	3	Y	281	283	0			44
							6	4	309	9							
11	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	51	1	11345	3	Y	274	272	0			46
							10	4	301	9							
12	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	38	1	11583	3	Y	366	391	0			21
							1	4	403	9							
01	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	41	1	11109	3	Y	351	352	0			20
							1	4	386	9							
02	10696	X	10443	-0-	-253	-0-	43	1	10113	3	Y	255	251	0			24
							6	4	281	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	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	90	1	11889	3	Y	1517	1537	0			78
							3	4	1669	9							
10	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	79	1	11163	3	Y	1510	1520	0			68
							3	4	1661	9							
11	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	59	1	10061	3	Y	1488	1482	0			74
							1	4	1637	9							
12	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	96	1	11552	3	Y	1384	1378	0			80
							2	4	1522	9							
01	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	65	1	11233	3	Y	1253	1271	0			62
							2	4	1378	9							
*02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	50	1	9812	3	Y	1115	1089	0			88
							17	4	1227	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	413	1	20696	3	Y	2086	2083	0			78
							20	4	2295	9							
10	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	265	1	20785	3	Y	2162	2142	0			98
							3	4	2378	9							
11	21690	X	20951	-0-	-739	-0-	226	1	18401	3	Y	2106	2122	0			82
							7	4	2317	9							
12	22413	X	21993	-0-	-420	-0-	161	1	19335	3	Y	2251	2239	0			94
							21	4	2476	9							
01	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	189	1	19985	3	Y	2236	2224	0			106
							10	4	2460	9							
02	21784	X	19458	-0-	-2326	-0-	165	1	16991	3	Y	2071	2069	0			108
							24	4	2278	9							

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	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	363	1	18125	3	Y	1667	1655	0			66
							17	4	1834	9							
10	20956	X	20280	-0-	-676	-0-	232	1	18248	3	Y	1634	1622	0			78
							3	4	1797	9							
11	20280	X	17296	-0-	-2984	-0-	190	1	15455	3	Y	1495	1511	0			62
							6	4	1645	9							
12	20236	X	19429	-0-	-807	-0-	144	1	17366	3	Y	1727	1711	0			78
							19	4	1900	9							
01	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	160	1	16890	3	Y	1650	1643	0			85
							8	4	1815	9							
02	17920	X	15757	-0-	-2163	-0-	135	1	13946	3	Y	1505	1505	0			85
							20	4	1656	9							

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	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	96	1	12648	3	Y	956	943	0			45
							3	4	1052	9							
10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	90	1	12607	3	Y	1122	1120	0			47
							3	4	1234	9							
11	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	78	1	13414	3	Y	1164	1157	0			54
							2	4	1280	9							
12	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	103	1	12455	3	Y	1116	1109	0			61
							2	4	1228	9							
01	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	68	1	11752	3	Y	972	988	0			45
							2	4	1069	9							
*02	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	53	1	10139	3	Y	797	782	0			60
							17	4	877	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	99	1	12952	3	Y	1120	1127	0			58
							3	4	1232	9							
10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	85	1	11864	3	Y	1063	1073	0			48
							3	4	1169	9							
11	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	70	1	12060	3	Y	1136	1128	0			56
							2	4	1250	9							
12	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	101	1	12210	3	Y	1140	1130	0			66
							2	4	1254	9							
01	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	66	1	11431	3	Y	992	1008	0			50
							2	4	1091	9							
*02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	49	1	9639	3	Y	806	791	0			65
							17	4	887	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	81	1	10629	3	Y	980	988	0			51
							3	4	1078	9							
10	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	75	1	10596	3	Y	894	904	0			41
							3	4	983	9							
11	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	63	1	10826	3	Y	865	863	0			43
							2	4	952	9							
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	83	1	10034	3	Y	873	865	0			51
							2	4	960	9							
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	56	1	9639	3	Y	785	796	0			40
							1	4	864	9							
*02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	41	1	8074	3	Y	649	637	0			52
							14	4	714	9							

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	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	222	1	18561	3	Y	1565	1544	0			173
							1722	9									
10	21049	X	20228	-0-	-821	-0-	190	1	18422	3	Y	1469	1510	0			132
							1616	9									
11	20370	X	19861	-0-	-509	-0-	337	1	17811	3	Y	1557	1574	0			115
							1713	9									
12	20089	X	18812	-0-	-1277	-0-	229	1	16912	3	Y	1519	1481	0			153
							1671	9									
01	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	425	1	16539	3	Y	1332	1299	0			186
							1465	9									
02	17668	X	16639	-0-	-1029	-0-	132	1	15064	3	Y	1312	1340	0			158
							1443	9									

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	16170	X	14490	-0-	-1680	-0-	159	1	13293	3	Y	944	931	0			108
							1038	9									
10	16709	X	14303	-0-	-2406	-0-	135	1	13080	3	Y	989	1005	0			92
							1088	9									
11	16170	X	12926	-0-	-3244	-0-	220	1	11632	3	Y	976	991	0			77
							1074	9									
12	15748	X	14237	-0-	-1511	-0-	174	1	12823	3	Y	1127	1087	0			117
							1240	9									
01	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	337	1	13094	3	Y	1061	1026	0			152
							1167	9									
02	13524	X	12488	-0-	-1036	-0-	100	1	11428	3	Y	873	914	0			111
							960	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	14190	-0-	-180	-0-	157	1	13094	3	Y	854	836	0			95
							939	9									
10	14849	X	14194	-0-	-655	-0-	134	1	12983	3	Y	979	986	0			88
							1077	9									
11	14370	X	13943	-0-	-427	-0-	242	1	12789	3	Y	829	853	0			64
							912	9									
12	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	176	1	12954	3	Y	857	833	0			88
							943	9									
01	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	330	1	12827	3	Y	790	766	0			112
							869	9									
*02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	101	1	11507	3	Y	904	907	0			109
							994	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	78	1	10272	3	Y	1265	1253	0			64
							3	4	1392	9							
10	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	74	1	10408	3	Y	1247	1254	0			57
							3	4	1372	9							
11	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	61	1	10397	3	Y	1188	1186	0			59
							1	4	1307	9							
12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	87	1	10466	3	Y	1212	1201	0			70
							2	4	1333	9							
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	55	1	9476	3	Y	1040	1058	0			52
							1	4	1144	9							
*02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	43	1	8478	3	Y	891	872	0			71
							15	4	980	9							

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	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	161	1	13479	3	Y	1109	1100	0			126
							1220	9									
10	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	145	1	14006	3	Y	959	996	0			89
							1055	9									
11	14250	X	14134	-0-	-116	-0-	243	1	12842	3	Y	954	970	0			73
							1049	9									
12	14725	X	13667	-0-	-1058	-0-	167	1	12327	3	Y	1066	1029	0			110
							1173	9									
01	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	325	1	12651	3	Y	1120	1074	0			156
							1232	9									
02	13776	X	11609	-0-	-2167	-0-	92	1	10562	3	Y	868	916	0			108
							955	9									

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	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	67	1	15884	3	Y	788	788	0			45
							10	4	867	9							
10	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	79	1	16421	3	Y	807	815	0			37
							888	9									
11	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	80	1	13793	3	Y	807	812	0			32
							1	4	888	9							
12	14446	X	14376	-0-	-70	-0-	73	1	13360	3	Y	856	856	0			32
							1	4	942	9							
01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	81	1	13405	3	Y	849	834	0			47
							1	4	934	9							
02	14448	X	13069	-0-	-1379	-0-	46	1	12146	3	Y	791	790	0			48
							7	4	870	9							

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	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	76	1	18105	3	Y	1239	1247	0			76
							11	4	1363	9							
10	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	93	1	19375	3	Y	1205	1220	0			61
							1326	9									
11	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	115	1	19854	3	Y	1286	1290	0			57
							1	4	1415	9							
12	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	105	1	19117	3	Y	1468	1463	0			62
							1	4	1615	9							
01	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	112	1	18588	3	Y	1396	1374	0			84
							1	4	1536	9							
02	18788	X	18533	-0-	-255	-0-	65	1	17092	3	Y	1242	1245	0			81
							10	4	1366	9							

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	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	74	1	17647	3	Y	1033	1028	0			61
							11	4	1136	9							
10	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	86	1	17814	3	Y	1030	1041	0			50
							1133	9									
11	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	98	1	16833	3	Y	1014	1021	0			43
							1	4	1115	9							
12	17639	X	16622	-0-	-1017	-0-	84	1	15367	3	Y	1064	1064	0			43
							1	4	1170	9							
01	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	93	1	15419	3	Y	1030	1013	0			60
							1	4	1133	9							
02	17612	X	15347	-0-	-2265	-0-	54	1	14230	3	Y	958	957	0			61
							9	4	1054	9							

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	17940	X	14800	-0-	-3140	-0-	58	1	13726	3	Y	916	918	0			56
							8	4	1008	9							
10	18538	X	17283	-0-	-1255	-0-	77	1	15962	3	Y	1131	1131	0			56
							1244	9									
11	17940	X	17601	-0-	-339	-0-	95	1	16292	3	Y	1103	1111	0			48
							1	4	1213	9							
12	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	89	1	16273	3	Y	304	337	0			15
							1	4	334	9							
01	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	96	1	15847	3	Y	1172	1119	0			68
							1	4	1289	9							
*02	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	53	1	14213	3	Y	1049	1049	0			68
							9	4	1154	9							

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	15150	X	14830	-0-	-320	-0-	59	1	13936	3	Y	752	749	0			46
							8	4	827	9							
10	15655	X	15318	-0-	-337	-0-	69	1	14368	3	Y	801	807	0			40
							881	9									
11	15150	X	14567	-0-	-583	-0-	79	1	13600	3	Y	806	810	0			36
							1	4	887	9							
12	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	83	1	15150	3	Y	972	966	0			42
							1	4	1069	9							
01	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	90	1	14900	3	Y	914	900	0			56
							1	4	1005	9							
*02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	45	1	11779	3	Y	777	781	0			52
							7	4	855	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	16389	-0-	-2331	-0-	64	1	15166	3	Y	1045	1058	0			63
							9	4	1150	9							
10	19344	X	19201	-0-	-143	-0-	86	1	17811	3	Y	1185	1190	0			58
							1304	9									
11	18720	X	18524	-0-	-196	-0-	99	1	17119	3	Y	1186	1193	0			51
							1	4	1305	9							
12	19344	X	19287	-0-	-57	-0-	97	1	17704	3	Y	1350	1345	0			56
							1	4	1485	9							
01	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	103	1	17021	3	Y	1264	1245	0			75
							1	4	1390	9							
02	17332	X	16634	-0-	-698	-0-	58	1	15273	3	Y	1176	1175	0			76
							9	4	1294	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	117	1	15383	3	Y	1102	1115	0			55
							4	4	1212	9							
10	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	111	1	15535	3	Y	1097	1104	0			48
							4	4	1207	9							
11	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	90	1	15456	3	Y	1229	1218	0			59
							2	4	1352	9							
12	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	120	1	14473	3	Y	1161	1154	0			66
							2	4	1277	9							
01	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	83	1	14251	3	Y	1071	1085	0			52
							2	4	1178	9							
*02	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	62	1	11919	3	Y	897	879	0			70
							20	4	987	9							

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	990	X	544	-0-	-446	-0-	54	1	438	3	Y	46	44	0			8
							1	4	51	9							
10	1488	X	662	-0-	-826	-0-	38	1	567	3	Y	51	51	0			8
							1	4	56	9							
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	3	Y	148	142	0			14
							3	4	163	9							
12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	3	Y	303	289	0			28
							2	4	333	9							
01	3100	N	7189	-0-	4089	4089	299	1	5309	3	Y	1432	1356	0			104
							6	4	1575	9							
*02	2800	N	4671	-0-	1871	5960	266	1	3823	3	Y	529	586	0			47
							582	9									

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	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	159	1	5230	3	Y	583	563	0			30
							1	4	641	9							
10	6138	X	4536	-0-	-1602	-0-	124	1	3708	3	Y	639	645	0			24
							1	4	703	9							
11	5940	X	3614	-0-	-2326	-0-	71	1	2960	3	Y	528	531	0			21
							2	4	581	9							
12	5115	X	2358	-0-	-2757	-0-	35	1	1940	3	Y	348	356	0			13
							383	9									
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	98	1	3517	3	Y	472	462	0			23
							519	9									
02	5628	X	4860	-0-	-768	-0-	41	1	4101	3	Y	653	650	0			26
							718	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	4068	-0-	-1992	-0-	231	1	2546	3	Y	1174	1170	0			32
							1291	9									
10	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	490	1	8457	3	Y	3146	3040	0			138
							3461	9									
11	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	648	1	8887	3	Y	3449	3489	0			98
							3794	9									
12	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	787	1	10141	3	Y	4541	4502	0			137
							4995	9									
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	521	1	4271	3	Y	2110	2147	0			100
							2321	9									
02	4648	X	3699	-0-	-949	-0-	263	1	2263	3	Y	1066	1128	0			38
							1173	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	572	1	6300	3	Y	1765	1802	0			49
							1942	9									
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	334	1	5766	3	Y	1326	1315	0			60
							1459	9									
11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	429	1	5888	3	Y	1412	1432	0			40
							1553	9									
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	196	1	2523	3	Y	699	716	0			23
							769	9									
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	627	1	5140	3	Y	1569	1521	0			71
							1726	9									
*02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	493	1	4232	3	Y	1580	1599	0			52
							1738	9									

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	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	182	1	2007	3	Y	996	1002	0			26
							1096	9									
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	101	1	1751	3	Y	671	668	0			29
							738	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	40	68	0			1
							44	9									
12	93	X	72	-0-	-21	-0-	4	1	46	3	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	45	1	385	3	Y	302	292	0			10
							332	9									

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	11520	X	4420	-0-	-7100	-0-	116	1	3797	3	Y	461	472	0			26
							507	9									
10	11904	X	9570	-0-	-2334	-0-	273	1	8191	3	Y	1003	990	0			39
							3	4	1103	9							
11	10170	X	7281	-0-	-2889	-0-	153	1	6302	3	Y	748	756	0			31
							3	4	823	9							
12	7604	X	7345	-0-	-259	-0-	113	1	6282	3	Y	864	863	0			32
							950	9									
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	170	1	6142	3	Y	899	887	0			44
							989	9									
02	4732	X	4067	-0-	-665	-0-	35	1	3514	3	Y	471	494	0			21
							518	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	72	1	9441	3	Y	954	908	0			46
							2	4	1049	9							
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	69	1	9682	3	Y	1029	1029	0			46
							3	4	1132	9							
11	10050	X	4274	-0-	-5776	-0-	22	1	3824	3	Y	388	413	0			21
							1	4	427	9							
12	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	87	1	10545	3	Y	1102	1061	0			62
							2	4	1212	9							
01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	57	1	9682	3	Y	898	915	0			45
							1	4	988	9							
*02	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	42	1	8104	3	Y	703	692	0			56
							14	4	773	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	199	1	9926	3	Y	1073	1072	0			42
							9	4	1180	9							
10	11687	X	11353	-0-	-334	-0-	130	1	10162	3	Y	964	960	0			46
							1	4	1060	9							
11	11310	X	9248	-0-	-2062	-0-	100	1	8147	3	Y	907	915	0			38
							3	4	998	9							
12	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	83	1	9984	3	Y	1076	1066	0			48
							11	4	1184	9							
01	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	94	1	9921	3	Y	1058	1053	0			53
							5	4	1164	9							
02	9576	X	9249	-0-	-327	-0-	79	1	8097	3	Y	965	965	0			53
							11	4	1062	9							

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	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	83	1	10936	3	Y	1080	1100	0			58
							3	4	1188	9							
10	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	68	1	9581	3	Y	1011	1021	0			48
							3	4	1112	9							
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	48	1	8233	3	Y	972	969	0			51
							1	4	1069	9							
12	8959	X	6330	-0-	-2629	-0-	46	1	5566	3	Y	652	662	0			41
							1	4	717	9							
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	43	1	7384	3	Y	758	760	0			39
							1	4	834	9							
02	8708	X	8668	-0-	-40	-0-	40	1	7799	3	Y	742	721	0			60
							13	4	816	9							

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	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	91	1	1001	3	Y	1129	1124	0			31
							1242	9									
10	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	Y	652	652	0			31
							717	9									
11	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	Y	614	626	0			19
							675	9									
12	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	796	789	0			26
							876	9									
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	589	3	Y	834	820	0			40
							917	9									
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	202	1	1739	3	Y	1120	1122	0			38
							1232	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

09	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	203	1	2235	3	Y	484	479	0			12
							532	9									
10	3503	X	1556	-0-	-1947	-0-	73	1	1253	3	Y	209	213	0			8
							230	9									
11	3390	X	2093	-0-	-1297	-0-	121	1	1655	3	Y	288	290	0			6
							317	9									
12	3503	X	970	-0-	-2533	-0-	58	1	746	3	Y	151	153	0			4
							166	9									
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	94	1	774	3	Y	190	186	0			8
							209	9									
02	2772	X	60	-0-	-2712	-0-	6	1	48	3	Y	5	13	0			-0-
							6	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

09	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	207	1	11338	3	Y	614	685	0			13
							167	4	675	9							
10	4526	X	3967	-0-	-559	-0-	92	1	3592	3	Y	257	266	0			4
							283	9									
11	3930	X	3451	-0-	-479	-0-	67	1	2941	3	Y	373	373	0			4
							33	4	410	9							
12	2945	X	642	-0-	-2303	-0-	30	1	455	3	Y	135	129	0	7	1	3
							8	4	149	9							
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	91	92	0			2
							2	4	100	9							
02	5740	X	891	-0-	-4849	-0-	13	1	693	3	Y	166	165	0	1	1	2
							2	4	183	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	67	1	2923	3	Y	387	385	0			2
							32	4	426	9							
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	173	1	2605	3	Y	426	401	0	23	1	4
							44	4	469	9							
01	T. A.		2555	-0-	2555	2555	113	1	2087	3	Y	304	304	0			4
							21	4	334	9							
02	T. A.		4571	-0-	4571	7126	74	1	3786	3	Y	637	632	0	3	1	6
							10	4	701	9							

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	12000	X	11449	-0-	-551	-0-	389	1	9760	3	Y	1182	1181	0			86
							1300	9									
10	12400	X	11505	-0-	-895	-0-	532	1	9655	3	Y	1197	1203	0			80
							1	4	1317	9							
11	12000	X	9299	-0-	-2701	-0-	144	1	7912	3	Y	1129	1157	0			52
							1	4	1242	9							
12	10800	X	8805	-0-	-1995	-0-	218	1	7406	3	Y	1074	1080	0			46
							1181	9									
01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	155	1	7402	3	Y	1068	1051	0			63
							1175	9									
*02	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	426	1	8410	3	Y	1109	1118	0			54
							1220	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	245	1	8065	3	Y	920	912	0			51
							1	4	1012	9							
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	167	1	5019	3	Y	684	707	0			28
							2	4	752	9							
11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	192	1	7910	3	Y	922	912	0			38
							4	4	1014	9							
12	7316	X	6980	-0-	-336	-0-	109	1	6087	3	Y	713	723	0			28
							784	9									
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	193	1	6946	3	Y	701	694	0			35
							771	9									
*02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	87	1	8671	3	Y	825	827	0			33
							908	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7796	-0-	-1204	-0-	302	1	6373	3	Y	1018	1004	0			69
							1	4	1120	9							
10	13516	X	5721	-0-	-7795	-0-	269	1	4413	3	Y	943	937	0			75
							2	4	1037	9							
11	13080	X	4745	-0-	-8335	-0-	75	1	3677	3	Y	901	904	0			72
							2	4	991	9							
12	10509	X	5367	-0-	-5142	-0-	95	1	4010	3	Y	1146	1161	0			57
							1	4	1261	9							
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	43	1	1876	3	Y	550	564	0			43
							2	4	605	9							
02	7280	X	6295	-0-	-985	-0-	307	1	4900	3	Y	977	931	0	23	1	66
							13	4	1075	9							

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	8400	X	7311	-0-	-1089	-0-	276	1	5810	3	Y	1114	1101	0			78
							1225	9									
10	8680	X	5238	-0-	-3442	-0-	237	1	3899	3	Y	1000	997	0			81
							2	4	1100	9							
11	8400	X	4869	-0-	-3531	-0-	73	1	3588	3	Y	1096	1088	0			89
							2	4	1206	9							
12	8680	X	7394	-0-	-1286	-0-	127	1	5312	3	Y	1776	1775	0			90
							1	4	1954	9							
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	132	1	5698	3	Y	1475	1452	0			113
							5	4	1623	9							
02	6832	X	4249	-0-	-2583	-0-	196	1	3121	3	Y	840	867	0	22	1	64
							8	4	924	9							

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	4080	X	755	-0-	-3325	-0-	11	1	563	3	Y	158	159	0			2
							7	4	174	9							
10	3038	X	1015	-0-	-2023	-0-	15	1	591	3	Y	372	371	0			3
							409	9									
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	56	1	2434	3	Y	326	327	0			2
							27	4	359	9							
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1319	3	Y	214	202	0	12	1	2
							23	4	235	9							
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	271	270	0			3
							13	4	298	9							
*02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	41	1	2136	3	Y	193	193	0	1	1	2
							6	4	212	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	129	1	7038	3	Y	574	730	0			11
							103	4	631	9							
10	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	267	1	10494	3	Y	515	524	0			2
							1	4	567	9							
11	7380	X	6775	-0-	-605	-0-	137	1	5961	3	Y	555	555	0			2
							66	4	611	9							
12	6316	X	4994	-0-	-1322	-0-	267	1	4018	3	Y	582	548	0	31	1	5
							69	4	640	9							
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	3	Y	495	495	0			5
							26	4	545	9							
02	4900	X	4817	-0-	-83	-0-	78	1	3999	3	Y	663	660	0	3	1	5
							11	4	729	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	1700	-0-	-2800	-0-	27	1	1508	3	Y	129	131	0			-0-
							23	4	142	9							
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	73	1	2863	3	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	92	1	3987	3	Y	277	276	0			1
							44	4	305	9							
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	195	1	2939	3	Y	245	231	0	13	1	2
							50	4	270	9							
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	106	1	1962	3	Y	277	276	0			3
							20	4	305	9							
*02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	39	1	2055	3	Y	161	162	0	1	1	1
							6	4	177	9							

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2873	-0-	2873	5130	294	1	2376	3	Y	182	172	0			11
							3	4	200	9							
10	T. A.		3381	-0-	3381	8511	198	1	2907	3	Y	247	242	0			16
							4	4	272	9							
11	T. A.		2882	-0-	2882	11393	143	1	2502	3	Y	212	216	0			12
							4	4	233	9							
12	14186	X	2793	-0-	-11393	-0-	121	1	2433	3	Y	214	212	0			14
							4	4	235	9							
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	3735	3	Y	319	314	0			19
							4	4	351	9							
*02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	329	1	4737	3	Y	414	407	0			26
							1	4	455	9							

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	T. A.	7583	-0-	7583	41314	222	1	6589	3	Y	701	711	0			24
						1	4	771	9							
10	T. A.	15137	-0-	15137	56451	333	1	13297	3	Y	1368	1379	0			13
						2	4	1505	9							
11	T. A.	19031	-0-	19031	75482	486	1	16231	3	Y	1742	1740	0			15
						398	4	1916	9							
12	83779 X	8297	-0-	-75482	-0-	213	1	7282	3	Y	698	708	0			5
						34	4	768	9							
01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	3	Y	98	103	0			-0-
						4	4	108	9							
*02	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	321	1	10294	3	Y	52	52	0			-0-
						17	4	57	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

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.	1469	-0-	1469	1469	35	1	1210	3	Y	198	195	0			3
						6	4	218	9							
01	T. A.	1407	-0-	1407	2876	33	1	1130	3	Y	219	219	0			3
						3	4	241	9							
02	T. A.	3276	-0-	3276	6152	87	1	2822	3	Y	329	327	0	1	1	4
						5	4	362	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

09	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	381	1	9567	3	Y	1123	1116	0			80
						1235	9									
10	10881 X	10238	-0-	-643	-0-	478	1	8665	3	Y	995	1008	0			67
						1095	9									
11	10530 X	9531	-0-	-999	-0-	151	1	8253	3	Y	1024	1044	0			47
						1	4	1126	9							
12	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	259	1	8816	3	Y	1125	1124	0			48
						1	4	1238	9							
01	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	179	1	8542	3	Y	1019	1006	0			61
						1121	9									
*02	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	410	1	8104	3	Y	949	963	0			47
						1	4	1044	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

09	4710 X	3544	-0-	-1166	-0-	143	1	2999	3	Y	365	358	0			20
						402	9									
10	4774 X	4501	-0-	-273	-0-	221	1	3629	3	Y	591	571	0			40
						1	4	650	9							
11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	111	1	5408	3	Y	1048	1013	0			75
						2	4	1153	9							
12	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	128	1	5417	3	Y	1149	1172	0			52
						2	4	1264	9							
01	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	99	1	4284	3	Y	704	708	0			48
						4	4	774	9							
02	4060 X	3445	-0-	-615	-0-	177	1	2823	3	Y	398	412	0	10	1	24
						7	4	438	9							

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	4440	X	32	-0-	-4408	-0-	1	1	25	3	Y	5	20	0			2
							6	9									
10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	222	1	8868	3	Y	1691	1673	0			20
							2	4	1860	9							
11	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	182	1	6092	3	Y	1141	1149	0			12
							150	4	1255	9							
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	139	1	4737	3	Y	894	896	0			10
							22	4	983	9							
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	121	1	4043	3	Y	906	908	0			8
							10	4	997	9							
02	9884	X	7472	-0-	-2412	-0-	187	1	6002	3	Y	1157	1151	0	3	1	11
							10	4	1273	9							

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	T. A.		7	-0-	7	862	6	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
10	T. A.		2	-0-	2	864	2	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		5136	-0-	5136	6000	120	1	3973	3	Y	861	852	0			9
							96	4	947	9							
12	14017	X	8017	-0-	-6000	-0-	184	1	6293	3	Y	1374	1368	0			15
							29	4	1511	9							
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	222	1	7424	3	Y	1924	1923	0			16
							18	4	2116	9							
*02	2800	N	8858	-0-	6058	6058	223	1	7153	3	Y	1336	1337	0	3	1	12
							12	4	1470	9							

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	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1970	1	8256	3	Y	2216	2221	0			105
							79	4	2438	9							
10	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	522	1	9269	3	Y	2391	2382	0			114
							8	4	2630	9							
11	10170	X	6528	-0-	-3642	-0-	172	1	5219	3	Y	1025	1099	0			40
							9	4	1128	9							
12	8969	X	2043	-0-	-6926	-0-	65	1	1585	3	Y	357	382	0			15
							393	9									
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	Y	297	299	0			13
							5	4	327	9							
02	7336	X	1790	-0-	-5546	-0-	92	1	1676	3	Y	14	26	0			1
							7	4	15	9							

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	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	2917	1	12228	3	Y	2037	2070	0			99
							118	4	2241	9							
10	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	576	1	10244	3	Y	1742	1756	0			85
							9	4	1916	9							
11	12240	X	7498	-0-	-4742	-0-	213	1	6450	3	Y	749	804	0			30
							11	4	824	9							
12	12568	X	17	-0-	-12551	-0-	1	1	14	3	Y	2	30	0			2
							2	9									
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1415	3	Y	299	288	0			13
							9	4	329	9							
02	11312	X	3887	-0-	-7425	-0-	159	1	2889	3	Y	752	736	0			29
							12	4	827	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8280	X	4567	-0-	-3713	-0-	180	1	3793	3	Y	540	533	0			34
							594	9									
10	10137	X	2402	-0-	-7735	-0-	115	1	1890	3	Y	360	367	0			27
							1	4	396	9							
11	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
12	7461	X	-0-	-0-	-7461	-0-					Y	-0-					-0-
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	72	1	3119	3	Y	599	557	0			42
							3	4	659	9							
*02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	423	1	6764	3	Y	588	575	0	14	1	41
							18	4	647	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	234	1	7681	3	Y	807	802	0			47
							1	4	888	9							
10	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	263	1	7887	3	Y	974	980	0			41
							3	4	1071	9							
11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	172	1	7095	3	Y	966	965	0			42
							4	4	1063	9							
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	133	1	7374	3	Y	1010	1012	0			40
							1111	9									
01	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	213	1	7685	3	Y	926	918	0			48
							1019	9									
*02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	69	1	6865	3	Y	836	848	0			36
							920	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9377	-0-	-703	-0-	250	1	8231	3	Y	814	805	0			42
							1	4	895	9							
10	10416	X	9485	-0-	-931	-0-	274	1	8214	3	Y	904	913	0			33
							3	4	994	9							
11	10080	X	8964	-0-	-1116	-0-	189	1	7768	3	Y	912	910	0			35
							4	4	1003	9							
12	10137	X	9852	-0-	-285	-0-	154	1	8561	3	Y	1034	1032	0			37
							1137	9									
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	234	1	8433	3	Y	946	938	0			45
							1041	9									
02	8764	X	8004	-0-	-760	-0-	71	1	7034	3	Y	817	831	0			31
							899	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	346	1	11401	3	Y	1211	1196	0			68
							2	4	1332	9							
10	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	384	1	11535	3	Y	1246	1263	0			51
							4	4	1371	9							
11	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	277	1	11426	3	Y	1109	1112	0			48
							6	4	1220	9							
12	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	221	1	12284	3	Y	1255	1254	0			49
							1381	9									
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	336	1	12116	3	Y	1158	1148	0			59
							1274	9									
*02	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	101	1	10117	3	Y	1041	1056	0			44
							1145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	343	1	11264	3	Y	756	756	0			42
							1	4	832	9							
10	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	388	1	11643	3	Y	862	870	0			34
							4	4	948	9							
11	12180	X	12149	-0-	-31	-0-	261	1	10750	3	Y	1029	1021	0			42
							6	4	1132	9							
12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	203	1	11306	3	Y	1140	1139	0			43
							1254	9									
01	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	314	1	11316	3	Y	1001	994	0			50
							1101	9									
02	11368	X	10111	-0-	-1257	-0-	91	1	9052	3	Y	880	894	0			36
							968	9									

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	15150	X	13779	-0-	-1371	-0-	362	1	11904	3	Y	1374	1357	0			76
							2	4	1511	9							
10	15655	X	14384	-0-	-1271	-0-	415	1	12444	3	Y	1383	1403	0			56
							4	4	1521	9							
11	15150	X	13204	-0-	-1946	-0-	275	1	11313	3	Y	1464	1459	0			61
							6	4	1610	9							
12	14335	X	13689	-0-	-646	-0-	212	1	11817	3	Y	1509	1512	0			58
							1660	9									
01	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	351	1	12671	3	Y	1205	1202	0			61
							1326	9									
*02	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	115	1	11494	3	Y	1409	1413	0			57
							1550	9									

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	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	327	1	6900	3	Y	919	893	0			58
							1	4	1011	9							
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	420	1	6895	3	Y	1229	1195	0			92
							3	4	1352	9							
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	86	1	4209	3	Y	878	901	0			69
							2	4	966	9							
12	6510	X	4732	-0-	-1778	-0-	90	1	3763	3	Y	798	829	0			38
							1	4	878	9							
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	424	432	0			30
							2	4	466	9							
02	5936	X	3743	-0-	-2193	-0-	203	1	3247	3	Y	258	265	0	7	1	16
							9	4	284	9							

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	4200	X	1	-0-	-4199	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	2	-0-	-4338	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1050	X	1	-0-	-1049	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4144	-0-	4144	4144	88	1	3809	3	Y	221	206	0			15
							4	4	243	9							
02	T. A.		4893	-0-	4893	9037	275	1	4375	3	Y	211	207	0	5	1	14
							11	4	232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	187	1	6172	3	Y	1135	1123	0			62
							1	4	1249	9							
10	7936	X	6499	-0-	-1437	-0-	172	1	5180	3	Y	1041	1061	0			42
							2	4	1145	9							
11	7680	X	6734	-0-	-946	-0-	130	1	5373	3	Y	1116	1112	0			46
							3	4	1228	9							
12	7696	X	7686	-0-	-10	-0-	112	1	6253	3	Y	1201	1201	0			46
							1321	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	113	1	4079	3	Y	675	686	0			35
							743	9									
*02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	63	1	6254	3	Y	939	936	0			38
							1033	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

09	17910	X	11674	-0-	-6236	-0-	1499	1	6279	3	Y	3487	3343	0			155
							60	4	3836	9							
10	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	894	1	15882	3	Y	2650	2679	0			126
							14	4	2915	9							
11	10770	X	10494	-0-	-276	-0-	286	1	8635	3	Y	1417	1491	0			52
							14	4	1559	9							
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	141	1	3454	3	Y	693	719	0			26
							1	4	762	9							
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	278	1	6197	3	Y	744	740	0			30
							37	4	818	9							
02	13048	X	9800	-0-	-3248	-0-	454	1	8260	3	Y	956	951	0			35
							34	4	1052	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

09	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	2329	1	9760	3	Y	1127	1172	0			54
							94	4	1240	9							
10	13237	X	1592	-0-	-11645	-0-	77	1	1367	3	Y	134	181	0			7
							1	4	147	9							
11	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	395	1	11933	3	Y	1746	1694	0			59
							20	4	1921	9							
12	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	668	1	16351	3	Y	1496	1500	0			55
							4	4	1646	9							
01	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	722	1	16089	3	Y	1681	1668	0			68
							97	4	1849	9							
*02	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	653	1	11855	3	Y	1604	1614	0			58
							48	4	1764	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

09	5610	X	4661	-0-	-949	-0-	763	1	3199	3	Y	607	605	0			24
							31	4	668	9							
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	482	1	8567	3	Y	1273	1242	0			55
							8	4	1400	9							
11	5610	X	4232	-0-	-1378	-0-	117	1	3545	3	Y	513	552	0			16
							6	4	564	9							
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	226	1	5509	3	Y	853	840	0			29
							1	4	938	9							
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	156	1	3471	3	Y	531	540	0			20
							21	4	584	9							
*02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	170	1	3093	3	Y	246	259	0			7
							13	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8490	X	7342	-0-	-1148	-0-	322	1	6787	3	Y	211	208	0			21
							1	4	232	9							
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	491	1	8079	3	Y	335	324	0			32
							4	4	369	9							
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	170	1	8312	3	Y	410	403	0			39
							4	4	451	9							
12	8494	X	7973	-0-	-521	-0-	176	1	7388	3	Y	370	383	0			26
							2	4	407	9							
01	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	183	1	7882	3	Y	333	327	0			32
							7	4	366	9							
*02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	482	1	7687	3	Y	311	306	0	8	1	29
							20	4	342	9							

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	12750	X	6459	-0-	-6291	-0-	260	1	5478	3	Y	655	655	0			43
							721	9									
10	13175	X	9913	-0-	-3262	-0-	487	1	8014	3	Y	1280	1228	0			95
							4	4	1408	9							
11	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	302	1	14819	3	Y	2471	2379	0			187
							7	4	2718	9							
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	310	1	13072	3	Y	1387	1502	0			72
							4	4	1526	9							
01	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	252	1	10869	3	Y	1599	1555	0			116
							10	4	1759	9							
*02	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	728	1	11633	3	Y	1138	1146	0	28	1	80
							31	4	1252	9							

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	DELQ PR		10749	-0-	10749	10749	81	1	8476	3	Y	1866	1854	0	5	1	22
							139	4	2053	9							
10	49693	X	7788	-0-	-41905	-0-	71	1	7704	3	Y	-0-	22	0			-0-
							13	4									
11	48090	X	10001	-0-	-38089	-0-	67	1	8556	3	Y	1237	1214	0			23
							17	4	1361	9							
12	15500	X	14510	-0-	-990	-0-	97	1	11818	3	Y	2352	2343	0			32
							8	4	2587	9							
01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	113	1	8097	3	Y	1613	1613	0			32
							1	4	1774	9							
*02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	78	1	6012	3	Y	1442	1407	0	30	1	37
							1586	9									

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	6000	X	1200	-0-	-4800	-0-	21	1	1162	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	6200	X	134	-0-	-6066	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5812	-0-	-188	-0-	119	1	5156	3	Y	436	433	0			3
							57	4	480	9							
12	899	X	694	-0-	-205	-0-	38	1	569	3	Y	70	68	0	4	1	1
							10	4	77	9							
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	189	187	0			3
							6	4	208	9							
*02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	90	1	4671	3	Y	566	560	0	2	1	7
							13	4	623	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.	54	-0-	54	18043	1	1	44	3	Y	8	22	0			1
						9	9									
10	T. A.	74	-0-	74	18117	2	1	61	3	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
11	T. A.	1708	-0-	1708	19825	41	1	1364	3	Y	245	242	0			3
						33	4	270	9							
12	21750 X	1925	-0-	-19825	-0-	31	1	1066	3	Y	748	743	0			8
						5	4	823	9							
01	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	40	1	1326	3	Y	1105	1104	0			9
						3	4	1216	9							
*02	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	163	1	5251	3	Y	1050	1047	0	2	1	10
						9	4	1155	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	189	1	6222	3	Y	888	874	0			49
						1	4	977	9							
10	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	197	1	5911	3	Y	902	915	0			36
						2	4	992	9							
11	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	189	1	7774	3	Y	1244	1230	0			50
						4	4	1368	9							
12	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	103	1	5750	3	Y	1025	1036	0			39
						1128	9									
01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	141	1	5095	3	Y	917	910	0			46
						1009	9									
*02	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	61	1	6120	3	Y	1134	1134	0			46
						1247	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	3543	1	14851	3	Y	2082	2095	0			99
						143	4	2290	9							
10	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	699	1	12425	3	Y	1884	1892	0			91
						11	4	2072	9							
11	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	369	1	11163	3	Y	1348	1388	0			51
						19	4	1483	9							
12	15959 X	15959	-0-	-0-	-0-	550	1	13457	3	Y	1772	1755	0			68
						3	4	1949	9							
01	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	500	1	11129	3	Y	1447	1452	0			63
						67	4	1592	9							
02	15708 X	3407	-0-	-12301	-0-	155	1	2804	3	Y	397	442	0			18
						11	4	437	9							

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	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	247	1	8128	3	Y	1199	1189	0			64
						1	4	1319	9							
10	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	287	1	8624	3	Y	1338	1351	0			51
						3	4	1472	9							
11	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	201	1	8284	3	Y	1331	1329	0			53
						4	4	1464	9							
12	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	142	1	7870	3	Y	1389	1392	0			50
						1528	9									
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	3	Y	175	217	0			8
						193	9									
*02	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	98	1	9781	3	Y	1200	1164	0			44
						1320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	628	1	13225	3	Y	909	907	0			59
							1	4	1000	9							
10	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	702	1	11528	3	Y	955	944	0			70
							5	4	1051	9							
11	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	190	1	9293	3	Y	1019	1013	0			76
							4	4	1121	9							
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	162	1	6814	3	Y	1242	1260	0			58
							2	4	1366	9							
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	212	1	9169	3	Y	1344	1308	0			94
							9	4	1478	9							
02	13860	X	9262	-0-	-4598	-0-	475	1	7582	3	Y	1077	1073	0	27	1	71
							20	4	1185	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	604	1	12719	3	Y	1546	1512	0			104
							1	4	1701	9							
10	16399	X	12948	-0-	-3451	-0-	635	1	10438	3	Y	1700	1671	0			133
							5	4	1870	9							
11	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-	133	0			-0-
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8812	-0-	-608	-0-	225	1	7390	3	Y	1087	1073	0			60
							1	4	1196	9							
10	9734	X	8927	-0-	-807	-0-	249	1	7449	3	Y	1115	1130	0			45
							2	4	1227	9							
11	9420	X	7649	-0-	-1771	-0-	156	1	6400	3	Y	991	994	0			42
							3	4	1090	9							
12	8894	X	7885	-0-	-1009	-0-	117	1	6511	3	Y	1143	1141	0			44
							1257	9									
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	82	1	2971	3	Y	487	504	0			27
							536	9									
*02	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	73	1	7322	3	Y	892	881	0			38
							981	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	63	-0-	-4857	-0-	1	1	60	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
10	5084	X	191	-0-	-4893	-0-	5	1	182	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	175	1	7624	3	Y	435	432	0			3
							85	4	479	9							
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	331	1	4985	3	Y	481	453	0	26	1	5
							85	4	529	9							
01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	409	1	7520	3	Y	959	952	0			12
							75	4	1055	9							
*02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	130	1	6694	3	Y	855	854	0	4	1	9
							18	4	941	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	7241	-0-	-4219	-0-	1285	1	5387	3	Y	470	465	0			22
							52	4	517	9							
10	16151	X	3670	-0-	-12481	-0-	169	1	3006	3	Y	447	448	0			21
							3	4	492	9							
11	5280	X	868	-0-	-4412	-0-	24	1	734	3	Y	99	116	0			4
							1	4	109	9							
12	7626	X	1347	-0-	-6279	-0-	44	1	1074	3	Y	208	204	0			8
							229	9									
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	267	1	5945	3	Y	936	906	0			38
							36	4	1030	9							
*02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	581	1	10566	3	Y	1104	1101	0			41
							43	4	1214	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	986	-0-	-964	-0-	27	1	870	3	Y	81	81	0			5
							89	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	29	1	854	3	Y	63	65	0			3
							69	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	173	168	0			8
							190	9									
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	17	1	945	3	Y	252	250	0			10
							277	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	43	50	0			3
							47	9									
*02	2800	N	15009	-0-	12209	12209	120	1	11950	3	Y	2672	2571	0			104
							2939	9									

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	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	423	1	13927	3	Y	2434	2406	0			132
							2	4	2677	9							
10	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	442	1	13234	3	Y	2530	2563	0			99
							4	4	2783	9							
11	13890	X	11963	-0-	-1927	-0-	229	1	9418	3	Y	2101	2114	0			86
							5	4	2311	9							
12	14353	X	11083	-0-	-3270	-0-	155	1	8601	3	Y	2115	2122	0			79
							2327	9									
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	133	1	4805	3	Y	999	1028	0			50
							1099	9									
02	15372	X	5466	-0-	-9906	-0-	45	1	4460	3	Y	874	890	0			34
							961	9									

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	10710	X	4871	-0-	-5839	-0-	126	1	4152	3	Y	538	540	0			31
							1	4	592	9							
10	11067	X	5300	-0-	-5767	-0-	150	1	4498	3	Y	592	599	0			24
							1	4	651	9							
11	10710	X	4799	-0-	-5911	-0-	99	1	4086	3	Y	556	557	0			23
							2	4	612	9							
12	7299	X	7061	-0-	-238	-0-	108	1	6027	3	Y	842	834	0			31
							926	9									
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	117	1	4228	3	Y	528	532	0			27
							581	9									
*02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	96	1	9580	3	Y	1381	1354	0			54
							1519	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9720	X	8670	-0-	-1050	-0-	227	1	7466	3	Y	887	873	0			48
							1	4	976	9							
10	10044	X	8725	-0-	-1319	-0-	249	1	7443	3	Y	937	948	0			37
							2	4	1031	9							
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	186	1	7644	3	Y	1010	1006	0			41
							4	4	1111	9							
12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	143	1	7955	3	Y	1088	1088	0			41
							1197	9									
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	101	1	3641	3	Y	423	442	0			22
							465	9									
*02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	105	1	10510	3	Y	821	810	0			33
							903	9									

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	11670	X	11581	-0-	-89	-0-	304	1	9981	3	Y	1177	1170	0			65
							1	4	1295	9							
10	12059	X	11572	-0-	-487	-0-	327	1	9792	3	Y	1318	1330	0			53
							3	4	1450	9							
11	11670	X	10696	-0-	-974	-0-	220	1	9082	3	Y	1263	1263	0			53
							5	4	1389	9							
12	11739	X	10827	-0-	-912	-0-	166	1	9214	3	Y	1315	1318	0			50
							1447	9									
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	91	1	3271	3	Y	405	433	0			22
							446	9									
02	10444	X	5844	-0-	-4600	-0-	51	1	5035	3	Y	689	683	0			28
							758	9									

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	10560	X	6539	-0-	-4021	-0-	275	1	5784	3	Y	436	495	0			32
							480	9									
10	12369	X	2447	-0-	-9922	-0-	140	1	2306	3	Y	-0-	32	0			-0-
							1	4									
11	10830	X	5072	-0-	-5758	-0-	102	1	4968	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	229	1	9642	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	341	1	14754	3	Y	2355	2190	0			165
							14	4	2591	9							
*02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	352	1	5617	3	Y	772	856	0	21	1	60
							15	4	849	9							

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	21210	X	16947	-0-	-4263	-0-	464	1	14715	3	Y	1607	1610	0			33
							1768	9									
10	21917	X	18090	-0-	-3827	-0-	430	1	15610	3	Y	1864	1868	0			29
							2050	9									
11	21210	X	17002	-0-	-4208	-0-	411	1	14873	3	Y	1562	1561	0			30
							1718	9									
12	19337	X	15390	-0-	-3947	-0-	382	1	13399	3	Y	1463	1465	0			28
							1609	9									
01	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	458	1	14033	3	Y	1682	1680	0			30
							5	4	1850	9							
*02	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	412	1	14840	3	Y	1574	1548	0	15	1	41
							20	4	1731	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10440	X	7338	-0-	-3102	-0-	186	1	6139	3	Y	920	912	0			51
							1	4	1012	9							
10	11191	X	7632	-0-	-3559	-0-	211	1	6315	3	Y	1004	1014	0			41
							2	4	1104	9							
11	8970	X	6751	-0-	-2219	-0-	142	1	5869	3	Y	670	682	0			29
							3	4	737	9							
12	8131	X	7090	-0-	-1041	-0-	113	1	6289	3	Y	625	630	0			24
							688	9									
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	232	1	8369	3	Y	676	667	0			33
							744	9									
*02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	80	1	7982	3	Y	854	853	0			34
							939	9									

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	9810	X	8799	-0-	-1011	-0-	224	1	7372	3	Y	1093	1079	0			60
							1	4	1202	9							
10	10137	X	9504	-0-	-633	-0-	263	1	7907	3	Y	1210	1222	0			48
							3	4	1331	9							
11	9810	X	8889	-0-	-921	-0-	180	1	7418	3	Y	1170	1170	0			48
							4	4	1287	9							
12	9197	X	8602	-0-	-595	-0-	126	1	6998	3	Y	1344	1342	0			50
							1478	9									
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	163	1	5878	3	Y	1023	1022	0			51
							1125	9									
02	7840	X	5419	-0-	-2421	-0-	47	1	4706	3	Y	605	631	0			25
							666	9									

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	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	188	1	6184	3	Y	948	936	0			52
							1	4	1043	9							
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	237	1	7108	3	Y	1081	1091	0			42
							2	4	1189	9							
11	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	167	1	6880	3	Y	1079	1077	0			44
							4	4	1187	9							
12	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	105	1	5864	3	Y	1137	1138	0			43
							1251	9									
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	82	1	2973	3	Y	520	536	0			27
							572	9									
*02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	58	1	5763	3	Y	608	610	0			25
							669	9									

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	T. A.		1290	-0-	1290	5366	109	1	961	3	Y	200	213	0			36
							220	9									
10	T. A.		1538	-0-	1538	6904	69	1	1262	3	Y	188	195	0			29
							207	9									
11	T. A.		1552	-0-	1552	8456	146	1	1208	3	Y	180	180	0			29
							198	9									
12	9421	X	965	-0-	-8456	-0-	89	1	765	3	Y	101	108	0	6	1	16
							111	9									
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	Y	54	59	0			11
							59	9									
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	3	Y	171	149	0			33
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	223	1	7339	3	Y	1029	1016	0			56
							1	4	1132	9							
10	8525	X	7669	-0-	-856	-0-	213	1	6387	3	Y	970	988	0			38
							2	4	1067	9							
11	8250	X	6856	-0-	-1394	-0-	139	1	5716	3	Y	907	908	0			37
							3	4	998	9							
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	119	1	6638	3	Y	1171	1164	0			44
							1288	9									
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	184	1	6644	3	Y	1032	1025	0			51
							1135	9									
02	6580	X	6389	-0-	-191	-0-	56	1	5607	3	Y	660	684	0			27
							726	9									

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	15180	X	12595	-0-	-2585	-0-	353	1	11186	3	Y	960	965	0			17
							1056	9									
10	15686	X	12948	-0-	-2738	-0-	318	1	11540	3	Y	991	996	0			12
							1090	9									
11	15180	X	12351	-0-	-2829	-0-	308	1	11128	3	Y	832	832	0			12
							915	9									
12	14666	X	12359	-0-	-2307	-0-	315	1	11032	3	Y	920	918	0			14
							1012	9									
01	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	341	1	10439	3	Y	837	839	0			12
							4	4	921	9							
02	11760	X	10032	-0-	-1728	-0-	249	1	8960	3	Y	737	725	0	7	1	17
							12	4	811	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	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	552	1	17495	3	Y	932	924	0			17
							1025	9									
10	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	441	1	16001	3	Y	776	783	0			10
							854	9									
11	9300	X	8439	-0-	-861	-0-	218	1	7869	3	Y	320	325	0			5
							352	9									
12	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	274	1	9606	3	Y	592	587	0			10
							651	9									
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	293	1	8959	3	Y	622	622	0			10
							3	4	684	9							
02	14056	X	9014	-0-	-5042	-0-	227	1	8184	3	Y	538	530	0	5	1	13
							11	4	592	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	12870	X	64	-0-	-12806	-0-	3	1	53	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	10540	X	26	-0-	-10514	-0-	1	1	21	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	132	1	5581	3	Y	1318	1257	0			61
							2	4	1450	9							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13020	X	8495	-0-	-4525	-0-	112	1	7928	3	N	413	410	0			13
							1	4	454	9							
10	13454	X	8570	-0-	-4884	-0-	95	1	7987	3	N	443	448	0			8
							1	4	487	9							
11	12000	X	8521	-0-	-3479	-0-	101	1	7868	3	N	502	500	0			10
							552	9									
12	10134	X	7709	-0-	-2425	-0-	83	1	7133	3	N	448	449	0			9
							493	9									
01	8308	X	7951	-0-	-357	-0-	115	1	7348	3	N	444	444	0			9
							488	9									
02	7504	X	7114	-0-	-390	-0-	93	1	6511	3	N	464	455	0			18
							510	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/04/2018

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	270	1	2648	3	Y	380	385	0			27
							12	4	418	9							
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	179	1	2022	3	Y	358	360	0			25
							14	4	394	9							
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	506	1	4856	3	Y	672	643	0			54
							29	4	739	9							
12	3778	X	2893	-0-	-885	-0-	210	1	2039	3	Y	577	569	0			62
							9	4	635	9							
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	121	1	1923	3	Y	514	530	0			46
							5	4	565	9							
02	3136	X	2953	-0-	-183	-0-	171	1	2512	3	Y	240	253	0			33
							6	4	264	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

09	0	W	36143	-0-	36143	144391	1017	1	34170	3	Y	869	897	0			40
							956	9									
10	166836	X	22445	-0-	-144391	-0-	715	1	21542	3	Y	171	202	0	5	1	4
							188	9									
11	37890	X	15707	-0-	-22183	-0-	482	1	14833	3	Y	356	348	0			12
							392	9									
12	35677	X	17774	-0-	-17903	-0-	499	1	12832	3	Y	4039	3695	0	167	1	189
							4443	9									
01	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	447	1	11560	3	Y	2219	2294	0			114
							2441	9									
02	12712	X	11713	-0-	-999	-0-	291	1	11422	3	Y	-0-	114	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	291	1	2863	3	Y	433	427	0			31
							13	4	476	9							
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	141	1	1593	3	Y	267	277	0			21
							11	4	294	9							
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	548	1	5268	3	Y	1243	1162	0			102
							32	4	1367	9							
12	3635	X	3409	-0-	-226	-0-	261	1	2539	3	Y	544	580	0			66
							11	4	598	9							
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	252	1	3997	3	Y	804	795	0			75
							10	4	884	9							
*02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	198	1	2901	3	Y	448	455	0			68
							7	4	493	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

09	9780	X	337	-0-	-9443	-0-	9	1	285	3	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
10	4433	X	57	-0-	-4376	-0-	1	1	48	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	Y	87	86	0			1
							96	9									
12	1178	X	657	-0-	-521	-0-	16	1	557	3	Y	76	76	0			1
							84	9									
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1221	3	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
*02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	62	1	2221	3	Y	115	112	0	1	1	2
							3	4	127	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 12/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/20/2018

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	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	197	1	6238	3	Y	781	777	0			15
							859	9									
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	178	1	6446	3	Y	696	701	0			10
							766	9									
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	151	1	5450	3	Y	579	578	0			11
							637	9									
12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	178	1	6231	3	Y	763	762	0			12
							839	9									
01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	209	1	6403	3	Y	781	781	0			12
							2	4	859	9							
*02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	156	1	5608	3	Y	711	700	0	7	1	16
							7	4	782	9							

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	24060	X	20358	-0-	-3702	-0-	275	1	19454	3	Y	570	562	0			19
							2	4	627	9							
10	22165	X	19109	-0-	-3056	-0-	219	1	18274	3	Y	559	567	0			11
							1	4	615	9							
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	279	1	21794	3	Y	541	540	0			12
							1	4	595	9							
12	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	235	1	20339	3	Y	573	572	0			13
							1	4	630	9							
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	115	1	7342	3	Y	227	234	0			6
							250	9									
02	17332	X	1290	-0-	-16042	-0-	18	1	1231	3	Y	37	41	0			2
							41	9									

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	15540	X	13154	-0-	-2386	-0-	167	1	11796	3	Y	1082	1072	0			35
							1	4	1190	9							
10	16058	X	11520	-0-	-4538	-0-	123	1	10308	3	Y	989	1005	0			19
							1	4	1088	9							
11	15540	X	1389	-0-	-14151	-0-	16	1	1260	3	Y	103	120	0			2
							113	9									
12	13838	X	10364	-0-	-3474	-0-	106	1	9202	3	Y	959	942	0			19
							1	4	1055	9							
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	145	1	9316	3	Y	1195	1191	0			23
							1315	9									
02	11396	X	8320	-0-	-3076	-0-	103	1	7207	3	Y	918	906	0			35
							1010	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20370	X	8578	-0-	-11792	-0-	116	1	8185	3	Y	251	256	0			8
							1	4	276	9							
10	21204	X	6291	-0-	-14913	-0-	72	1	6010	3	Y	190	195	0			3
							209	9									
11	19290	X	1846	-0-	-17444	-0-	23	1	1770	3	Y	48	51	0			-0-
							53	9									
12	14976	X	3959	-0-	-11017	-0-	41	1	3547	3	Y	337	331	0			6
							371	9									
01	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	186	1	11975	3	Y	829	819	0			16
							1	4	912	9							
*02	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	213	1	15052	3	Y	669	660	0			25
							1	4	736	9							

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	19200	X	16900	-0-	-2300	-0-	222	1	15672	3	Y	914	904	0			27
							1	4	1005	9							
10	19840	X	15198	-0-	-4642	-0-	169	1	14103	3	Y	841	855	0			13
							1	4	925	9							
11	19200	X	15194	-0-	-4006	-0-	181	1	14196	3	Y	742	742	0			13
							1	4	816	9							
12	17560	X	12078	-0-	-5482	-0-	130	1	11319	3	Y	571	575	0			9
							1	4	628	9							
01	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	13912	3	Y	694	692	0			11
							1	4	763	9							
02	14728	X	13269	-0-	-1459	-0-	174	1	12312	3	Y	711	698	0			24
							1	4	782	9							

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	28980	X	18368	-0-	-10612	-0-	154	1	16096	3	Y	1686	1671	0	5	1	23
							263	4	1855	9							
10	29946	X	9887	-0-	-20059	-0-	90	1	9780	3	Y	-0-	23	0			-0-
							17	4									
11	28980	X	11180	-0-	-17800	-0-	80	1	10196	3	Y	804	789	0			15
							20	4	884	9							
12	15546	X	12688	-0-	-2858	-0-	78	1	9577	3	Y	2751	2725	0			41
							7	4	3026	9							
01	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	157	1	11204	3	Y	2693	2677	0			57
							1	4	2962	9							
*02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	107	1	8225	3	Y	1299	1293	0	28	1	35
							1429	9									

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	41100	X	13760	-0-	-27340	-0-	109	1	11433	3	Y	1845	1827	0	5	1	27
							188	4	2030	9							
10	42470	X	12110	-0-	-30360	-0-	92	1	9901	3	Y	1909	1902	0			34
							17	4	2100	9							
11	41100	X	9695	-0-	-31405	-0-	67	1	8566	3	Y	950	964	0			20
							17	4	1045	9							
12	15562	X	9703	-0-	-5859	-0-	60	1	7339	3	Y	2090	2077	0			33
							5	4	2299	9							
01	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	115	1	8277	3	Y	1973	1963	0			43
							1	4	2170	9							
*02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	69	1	5316	3	Y	849	850	0	18	1	24
							934	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 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	354378	X	23210	-0-	-331168	-0-	158	1	16538	3	Y	5675	5631	0	16	1	78
							271	4	6243	9							
10	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	226	1	24371	3	Y	12293	12166	0			205
							41	4	13522	9							
11	29340	X	24675	-0-	-4665	-0-	150	1	19212	3	Y	4795	4911	0			89
							38	4	5275	9							
12	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	143	1	17453	3	Y	4814	4831	0			72
							13	4	5295	9							
01	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	260	1	18598	3	Y	4793	4764	0			101
							2	4	5272	9							
*02	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	201	1	15475	3	Y	2291	2282	0	48	1	62
							2520	9									

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	11670	X	11532	-0-	-138	-0-	193	1	9866	3	Y	1332	1290	0			98
							8	4	1465	9							
10	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	232	1	10568	3	Y	1168	1185	0			81
							7	4	1285	9							
11	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	263	1	13489	3	Y	1407	1414	0			74
							3	4	1548	9							
12	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	210	1	12414	3	Y	1533	1550	0			57
							6	4	1686	9							
01	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	205	1	12711	3	Y	1261	1251	0			67
							6	4	1387	9							
*02	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	165	1	9580	3	Y	904	902	0			69
							3	4	994	9							

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	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	166	1	8497	3	Y	652	638	0			49
							7	4	717	9							
10	10168	X	8765	-0-	-1403	-0-	178	1	8068	3	Y	468	483	0			34
							4	4	515	9							
11	9840	X	8454	-0-	-1386	-0-	152	1	7761	3	Y	491	498	0			27
							1	4	540	9							
12	9428	X	8516	-0-	-912	-0-	132	1	7739	3	Y	584	589	0			22
							3	4	642	9							
01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	125	1	7699	3	Y	470	466	0			26
							3	4	517	9							
02	8148	X	7210	-0-	-938	-0-	114	1	6641	3	Y	412	406	0			32
							2	4	453	9							

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	281590	X	13124	-0-	-268466	-0-	90	1	9423	3	Y	3143	3126	0	9	1	42
							154	4	3457	9							
10	24955	X	15739	-0-	-9216	-0-	110	1	11843	3	Y	3424	3410	0			56
							20	4	3766	9							
11	24150	X	14386	-0-	-9764	-0-	85	1	10984	3	Y	2995	2997	0			54
							22	4	3295	9							
12	15555	X	6237	-0-	-9318	-0-	40	1	4908	3	Y	1168	1205	0			17
							4	4	1285	9							
01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	138	1	9888	3	Y	2259	2229	0			47
							1	4	2485	9							
*02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	121	1	9302	3	Y	1715	1681	0	36	1	45
							1887	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2430	X	1920	-0-	-510	-0-	144	1	1530	3	Y	223	232	0			49
							1	4	245	9							
10	2170	X	1510	-0-	-660	-0-	120	1	1185	3	Y	186	168	0			67
							205	9									
11	1980	X	1390	-0-	-590	-0-	52	1	1133	3	Y	183	221	0			29
							4	4	201	9							
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	68	1	1479	3	Y	224	195	0			58
							18	4	246	9							
01	3100	N	3228	-0-	128	128	80	1	2687	3	Y	366	379	0			45
							58	4	403	9							
*02	2552	N	2424	-0-	-128	-0-	66	1	1943	3	Y	354	331	0			68
							26	4	389	9							

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	4860	X	3333	-0-	-1527	-0-	259	1	2762	3	Y	282	302	0			65
							2	4	310	9							
10	5239	X	3576	-0-	-1663	-0-	299	1	2968	3	Y	280	245	0			100
							1	4	308	9							
11	5070	X	3347	-0-	-1723	-0-	132	1	2897	3	Y	279	334	0			45
							11	4	307	9							
12	5115	X	4267	-0-	-848	-0-	166	1	3644	3	Y	374	321	0			98
							46	4	411	9							
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	93	1	3078	3	Y	265	323	0			40
							66	4	292	9							
*02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1	2801	3	Y	284	268	0			56
							38	4	312	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2736	-0-	-954	-0-	210	1	2231	3	Y	267	275	0			59
							1	4	294	9							
10	3813	X	3148	-0-	-665	-0-	256	1	2548	3	Y	312	264	0			107
							1	4	343	9							
11	3690	X	3083	-0-	-607	-0-	120	1	2639	3	Y	285	346	0			46
							10	4	314	9							
12	3753	X	2863	-0-	-890	-0-	111	1	2445	3	Y	251	228	0			69
							31	4	276	9							
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	3	Y	178	220	0			27
							40	4	196	9							
02	2856	X	2229	-0-	-627	-0-	63	1	1873	3	Y	244	224	0			47
							25	4	268	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	12483	-0-	-177	-0-	216	1	11008	3	Y	1136	1122	0			84
							9	4	1250	9							
10	13082	X	10114	-0-	-2968	-0-	201	1	9145	3	Y	693	728	0			49
							6	4	762	9							
11	12660	X	10607	-0-	-2053	-0-	187	1	9618	3	Y	727	739	0			37
							2	4	800	9							
12	11942	X	10910	-0-	-1032	-0-	165	1	9770	3	Y	882	887	0			32
							5	4	970	9							
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	150	1	9344	3	Y	764	756	0			40
							5	4	840	9							
02	10220	X	8480	-0-	-1740	-0-	133	1	7693	3	Y	593	588	0			45
							2	4	652	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	233	1	11864	3	Y	1485	1458	0			109
							9	4	1634	9							
10	13609	X	10012	-0-	-3597	-0-	193	1	8799	3	Y	922	967	0			64
							6	4	1014	9							
11	13170	X	4950	-0-	-8220	-0-	84	1	4328	3	Y	488	526	0			26
							1	4	537	9							
12	11769	X	10644	-0-	-1125	-0-	154	1	9093	3	Y	1266	1248	0			44
							4	4	1393	9							
01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	117	1	7254	3	Y	863	862	0			45
							3	4	949	9							
*02	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	157	1	9076	3	Y	961	936	0			70
							2	4	1057	9							

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	11190	X	9163	-0-	-2027	-0-	160	1	8061	3	Y	852	838	0			65
							5	4	937	9							
10	11563	X	8944	-0-	-2619	-0-	179	1	8092	3	Y	608	628	0			45
							4	4	669	9							
11	11190	X	9870	-0-	-1320	-0-	173	1	8871	3	Y	749	753	0			41
							2	4	824	9							
12	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	150	1	8823	3	Y	908	914	0			35
							4	4	999	9							
01	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	139	1	8597	3	Y	754	747	0			42
							3	4	829	9							
*02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	126	1	7296	3	Y	595	590	0			47
							2	4	655	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	9687	-0-	-1443	-0-	168	1	8531	3	Y	893	874	0			67
							6	4	982	9							
10	11501	X	8952	-0-	-2549	-0-	178	1	8064	3	Y	642	663	0			46
							4	4	706	9							
11	11130	X	8693	-0-	-2437	-0-	153	1	7844	3	Y	632	644	0			34
							1	4	695	9							
12	9801	X	9104	-0-	-697	-0-	137	1	8106	3	Y	779	784	0			29
							4	4	857	9							
01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	128	1	7914	3	Y	672	665	0			36
							3	4	739	9							
02	8008	X	7734	-0-	-274	-0-	121	1	7033	3	Y	525	521	0			40
							2	4	578	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	11009	-0-	-4831	-0-	188	1	9610	3	Y	1094	1043	0			79
							8	4	1203	9							
10	17019	X	12816	-0-	-4203	-0-	248	1	11298	3	Y	1148	1149	0			78
							7	4	1263	9							
11	14700	X	12813	-0-	-1887	-0-	220	1	11312	3	Y	1162	1180	0			60
							3	4	1278	9							
12	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	202	1	11952	3	Y	1465	1472	0			53
							6	4	1612	9							
01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	191	1	11900	3	Y	1171	1163	0			61
							6	4	1288	9							
*02	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	186	1	10829	3	Y	898	891	0			68
							4	4	988	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9180	X	7763	-0-	-1417	-0-	136	1	6892	3	Y	664	648	0			47
							5	4	730	9							
10	9486	X	7001	-0-	-2485	-0-	140	1	6312	3	Y	496	510	0			33
							3	4	546	9							
11	8940	X	6697	-0-	-2243	-0-	118	1	6028	3	Y	500	509	0			24
							1	4	550	9							
12	9455	X	6908	-0-	-2547	-0-	104	1	6133	3	Y	607	611	0			20
							3	4	668	9							
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	96	1	5894	3	Y	469	466	0			23
							2	4	516	9							
02	7252	X	5759	-0-	-1493	-0-	91	1	5241	3	Y	387	383	0			27
							1	4	426	9							

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	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	238	1	12097	3	Y	1388	1356	0			101
							9	4	1527	9							
10	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	250	1	11362	3	Y	1106	1131	0			76
							7	4	1217	9							
11	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	208	1	10693	3	Y	984	1009	0			51
							2	4	1082	9							
12	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	195	1	11554	3	Y	1268	1275	0			44
							6	4	1395	9							
01	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	177	1	11070	3	Y	983	977	0			50
							6	4	1081	9							
02	11452	X	10721	-0-	-731	-0-	167	1	9640	3	Y	829	819	0			60
							2	4	912	9							

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	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	131	1	6639	3	Y	500	491	0			36
							4	4	550	9							
10	13454	X	7941	-0-	-5513	-0-	158	1	7164	3	Y	559	559	0			36
							4	4	615	9							
11	11250	X	7901	-0-	-3349	-0-	140	1	7152	3	Y	553	562	0			27
							1	4	608	9							
12	9344	X	8426	-0-	-918	-0-	128	1	7532	3	Y	694	698	0			23
							3	4	763	9							
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	108	1	6695	3	Y	495	494	0			24
							3	4	545	9							
*02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	111	1	6385	3	Y	436	429	0			31
							1	4	480	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	1217	1	5102	3	Y	1090	1104	0			50
							49	4	1199	9							
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	171	1	3048	3	Y	1081	1081	0			50
							3	4	1189	9							
11	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	231	1	6999	3	Y	4313	4213	0			150
							12	4	4744	9							
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	202	1	4939	3	Y	1707	1790	0			67
							1	4	1878	9							
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	370	1	8250	3	Y	1494	1499	0			62
							50	4	1643	9							
*02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	385	1	6983	3	Y	1225	1241	0			46
							28	4	1348	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	330	1	1978	3	Y	351	363	0			48
							386	9									
10	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	296	1	1888	3	Y	360	323	0			85
							396	9									
11	3210	X	2474	-0-	-736	-0-	51	1	1993	3	Y	391	418	0			58
							430	9									
12	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	56	1	1765	3	Y	340	293	0			105
							374	9									
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	218	1	3047	3	Y	573	539	0			139
							6	4	630	9							
*02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	74	1	1999	3	Y	410	484	0			65
							1	4	451	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

09	13530	X	11266	-0-	-2264	-0-	147	1	10414	3	N	640	635	0			22
							1	4	704	9							
10	13981	X	11883	-0-	-2098	-0-	131	1	10944	3	N	734	741	0			15
							1	4	807	9							
11	13530	X	12243	-0-	-1287	-0-	144	1	11248	3	N	774	771	0			18
							851	9									
12	12121	X	11671	-0-	-450	-0-	124	1	10753	3	N	721	722	0			17
							1	4	793	9							
01	11098	X	10700	-0-	-398	-0-	150	1	9619	3	N	846	843	0			20
							931	9									
02	10024	X	7923	-0-	-2101	-0-	101	1	7100	3	N	656	648	0			28
							722	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

09	18270	X	17289	-0-	-981	-0-	222	1	15710	3	Y	1232	1216	0			40
							2	4	1355	9							
10	18879	X	15890	-0-	-2989	-0-	173	1	14450	3	Y	1151	1169	0			22
							1	4	1266	9							
11	18270	X	14707	-0-	-3563	-0-	173	1	13564	3	Y	881	884	0			19
							1	4	969	9							
12	17546	X	14865	-0-	-2681	-0-	157	1	13616	3	Y	992	989	0			22
							1	4	1091	9							
01	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	215	1	13804	3	Y	1111	1109	0			24
							1	4	1222	9							
02	15400	X	13335	-0-	-2065	-0-	173	1	12246	3	Y	832	822	0			34
							1	4	915	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	17220	X	12229	-0-	-4991	-0-	160	1	11298	3	Y	700	694	0			22
							1	4	770	9							
10	17794	X	15155	-0-	-2639	-0-	167	1	13958	3	Y	935	940	0			17
							1	4	1029	9							
11	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	233	1	18240	3	Y	944	942	0			19
							1	4	1038	9							
12	13974	X	13515	-0-	-459	-0-	144	1	12504	3	Y	787	790	0			16
							1	4	866	9							
01	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	194	1	12481	3	Y	769	770	0			15
							1	4	846	9							
*02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	139	1	9871	3	Y	677	666	0			26
							1	4	745	9							

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	8250	X	3378	-0-	-4872	-0-	43	1	2991	3	Y	313	314	0			11
							344	9									
10	8525	X	4840	-0-	-3685	-0-	50	1	4133	3	Y	597	596	0			12
							657	9									
11	8250	X	5113	-0-	-3137	-0-	56	1	4404	3	Y	594	593	0			13
							653	9									
12	6945	X	5827	-0-	-1118	-0-	58	1	5000	3	Y	699	697	0			15
							769	9									
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	67	1	4298	3	Y	609	611	0			13
							670	9									
*02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	62	1	4335	3	Y	591	581	0			23
							650	9									

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	16320	X	12652	-0-	-3668	-0-	168	1	11856	3	Y	570	565	0			19
							1	4	627	9							
10	16864	X	10221	-0-	-6643	-0-	115	1	9599	3	Y	460	470	0			9
							1	4	506	9							
11	16320	X	7541	-0-	-8779	-0-	91	1	7113	3	Y	306	308	0			7
							337	9									
12	14508	X	8176	-0-	-6332	-0-	88	1	7597	3	Y	446	443	0			10
							491	9									
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	96	1	6170	3	Y	347	349	0			8
							382	9									
02	11816	X	5505	-0-	-6311	-0-	74	1	5167	3	Y	240	238	0			10
							264	9									

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	4590	X	2543	-0-	-2047	-0-	191	1	2034	3	Y	288	306	0			69
							1	4	317	9							
10	4092	X	1869	-0-	-2223	-0-	146	1	1451	3	Y	247	222	0			94
							272	9									
11	3960	X	1620	-0-	-2340	-0-	59	1	1286	3	Y	245	295	0			44
							5	4	270	9							
12	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	91	1	2002	3	Y	467	388	0			123
							25	4	514	9							
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	69	1	2292	3	Y	372	436	0			59
							49	4	409	9							
02	2380	X	2323	-0-	-57	-0-	64	1	1899	3	Y	304	296	0			67
							26	4	334	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	1009	1	10746	3	Y	1264	1149	0			248
							6	4	1390	9							
10	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	924	1	9180	3	Y	1096	953	0			391
							3	4	1206	9							
11	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	320	1	6997	3	Y	839	1082	0			148
							26	4	923	9							
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	276	1	6048	3	Y	834	752	0			230
							76	4	917	9							
01	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	200	1	6662	3	Y	714	840	0			104
							143	4	785	9							
02	6552	X	5868	-0-	-684	-0-	164	1	4866	3	Y	703	668	0			139
							65	4	773	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	47	1	5089	3	Y	121	180	1			-0-
							7	4	133	9							
10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	344	1	8299	3	Y	204	203	1			1
							2	4	224	9							
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	206	1	5034	3	Y	6	7	1			-0-
							26	4	7	9							
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	272	1	4864	3	Y	135	123	0	11	1	1
							45	4	149	9							
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	207	1	1732	3	Y	25	25	0	1	1	-0-
							16	4	28	9							
02	8008	X	976	-0-	-7032	-0-	80	1	847	3	Y	31	9	0	21	1	1
							15	4	34	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	1788	-0-	-2412	-0-	141	1	1504	3	Y	129	196	0			44
							1	4	142	9							
10	4557	X	3153	-0-	-1404	-0-	263	1	2616	3	Y	248	205	0			87
							1	4	273	9							
11	4710	X	4062	-0-	-648	-0-	161	1	3514	3	Y	340	373	0			54
							13	4	374	9							
12	4991	X	3377	-0-	-1614	-0-	133	1	2897	3	Y	283	256	0			81
							36	4	311	9							
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	67	1	2203	3	Y	222	267	0			36
							47	4	244	9							
02	2856	X	2673	-0-	-183	-0-	75	1	2236	3	Y	302	277	0			61
							30	4	332	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	1085	-0-	-2725	-0-	82	1	871	3	Y	120	124	0			25
							132	9									
10	3255	X	1301	-0-	-1954	-0-	105	1	1046	3	Y	136	116	0			45
							150	9									
11	1980	X	1131	-0-	-849	-0-	43	1	961	3	Y	112	140	0			17
							4	4	123	9							
12	1457	X	1278	-0-	-179	-0-	46	1	1001	3	Y	199	167	0			49
							12	4	219	9							
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	967	3	Y	179	205	0			23
							21	4	197	9							
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	176	167	0			32
							14	4	194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	1797	-0-	-1863	-0-	123	1	1312	3	Y	328	341	0			74
							1	4	361	9							
10	2945	X	1142	-0-	-1803	-0-	91	1	902	3	Y	135	148	0			61
							149	9									
11	1890	X	1412	-0-	-478	-0-	52	1	1138	3	Y	198	228	0			31
							4	4	218	9							
12	1953	X	1369	-0-	-584	-0-	49	1	1070	3	Y	215	188	0			58
							13	4	237	9							
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	3	Y	249	273	0			34
							28	4	274	9							
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	3	Y	297	274	0			57
							18	4	327	9							

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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	146	1	1555	3	Y	147	151	0			31
							1	4	162	9							
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	173	1	1724	3	Y	179	150	0			60
							1	4	197	9							
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	3	Y	145	182	0			23
							6	4	160	9							
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	84	1	1830	3	Y	209	179	0			53
							23	4	230	9							
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1508	3	Y	260	279	0			34
							32	4	286	9							
*02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	3	Y	204	197	0			41
							20	4	224	9							

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	14580	X	9443	-0-	-5137	-0-	123	1	8717	3	Y	547	542	0			17
							1	4	602	9							
10	15252	X	10870	-0-	-4382	-0-	120	1	10037	3	Y	647	652	0			12
							1	4	712	9							
11	10170	X	9157	-0-	-1013	-0-	109	1	8492	3	Y	505	507	0			10
							556	9									
12	10540	X	7260	-0-	-3280	-0-	77	1	6638	3	Y	495	495	0			10
							545	9									
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	113	1	7234	3	Y	476	476	0			10
							524	9									
02	8596	X	5365	-0-	-3231	-0-	69	1	4838	3	Y	416	410	0			16
							458	9									

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	11850	X	2371	-0-	-9479	-0-	199	1	1917	3	Y	232	231	0			7
							255	9									
10	13516	X	6008	-0-	-7508	-0-	348	1	5183	3	Y	434	426	0			15
							477	9									
11	2520	X	1435	-0-	-1085	-0-	68	1	1258	3	Y	99	109	0			5
							109	9									
12	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	87	1	1725	3	Y	65	68	0			2
							72	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	137	1	2237	3	Y	451	441	0			12
							496	9									
*02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	247	1	3395	3	Y	33	44	0			1
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	722	1	6954	3	Y	1037	1044	0			30
							1141	9									
10	17515	X	8371	-0-	-9144	-0-	458	1	6822	3	Y	992	989	0			33
							1091	9									
11	16950	X	5648	-0-	-11302	-0-	268	1	4985	3	Y	359	377	0			15
							395	9									
12	12314	X	5185	-0-	-7129	-0-	243	1	4822	3	Y	109	121	0			3
							120	9									
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	318	1	5189	3	Y	960	937	0			26
							1056	9									
02	6244	X	5188	-0-	-1056	-0-	340	1	4659	3	Y	172	189	0			9
							189	9									

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	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	1115	1	10739	3	Y	1917	1925	0			59
							2109	9									
10	24304	X	12264	-0-	-12040	-0-	673	1	10011	3	Y	1436	1444	0			51
							1580	9									
11	23520	X	14387	-0-	-9133	-0-	684	1	12704	3	Y	908	919	0			40
							999	9									
12	16104	X	7421	-0-	-8683	-0-	346	1	6860	3	Y	195	227	0			8
							215	9									
01	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	390	1	6375	3	Y	1441	1409	0			40
							1585	9									
02	10472	X	6760	-0-	-3712	-0-	443	1	6080	3	Y	215	244	0			11
							237	9									

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	19980	X	10851	-0-	-9129	-0-	861	1	8292	3	Y	1544	1541	0			46
							1698	9									
10	20646	X	14321	-0-	-6325	-0-	733	1	10900	3	Y	2444	2406	0			84
							2688	9									
11	19980	X	16520	-0-	-3460	-0-	773	1	14362	3	Y	1259	1288	0			55
							1385	9									
12	12493	X	9448	-0-	-3045	-0-	443	1	8781	3	Y	204	251	0			8
							224	9									
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	524	1	8563	3	Y	2042	1994	0			56
							2246	9									
02	8512	X	7379	-0-	-1133	-0-	484	1	6639	3	Y	233	276	0			13
							256	9									

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	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	113	1	7993	3	Y	752	746	0			27
							1	4	827	9							
10	9052	X	5586	-0-	-3466	-0-	60	1	4983	3	Y	494	509	0			12
							543	9									
11	8760	X	6498	-0-	-2262	-0-	74	1	5758	3	Y	605	602	0			15
							666	9									
12	8672	X	8148	-0-	-524	-0-	84	1	7279	3	Y	714	712	0			17
							785	9									
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	114	1	7274	3	Y	691	692	0			16
							760	9									
*02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	95	1	6711	3	Y	966	943	0			39
							1063	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	4683	-0-	-15867	-0-	63	1	4416	3	Y	185	192	0			7
							204	9									
10	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	247	1	20539	3	Y	890	880	0			17
							1	4	979	9							
11	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	324	1	25315	3	Y	1466	1452	0			31
							1	4	1613	9							
12	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	243	1	21037	3	Y	939	949	0			21
							1	4	1033	9							
01	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	248	1	15962	3	Y	931	932	0			20
							1	4	1024	9							
02	19656	X	16847	-0-	-2809	-0-	221	1	15612	3	Y	921	904	0			37
							1	4	1013	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	69	1	4930	3	Y	347	336	0			11
							1	4	382	9							
10	20987	X	15709	-0-	-5278	-0-	169	1	14078	3	Y	1328	1314	0			25
							1	4	1461	9							
11	20310	X	4798	-0-	-15512	-0-	55	1	4313	3	Y	391	407	0			9
							430	9									
12	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	139	1	12059	3	Y	1468	1446	0			31
							1	4	1615	9							
01	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	222	1	14259	3	Y	1558	1556	0			33
							1	4	1714	9							
02	12964	X	6645	-0-	-6319	-0-	87	1	6112	3	Y	405	420	0			18
							446	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	45	1	3183	3	Y	389	377	0			12
							428	9									
10	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	129	1	10741	3	Y	1356	1344	0			24
							1	4	1492	9							
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	28	1	2216	3	Y	264	283	0			5
							290	9									
12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	4	1	381	3	Y	249	250	0			4
							274	9									
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	28	3	20	9	Y	18	22	0			-0-
*02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	117	1	8245	3	Y	1032	993	0			39
							1135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	110	1	7825	3	Y	250	249	0			8
							1	4	275	9							
10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	111	1	9257	3	Y	414	414	0			8
							1	4	455	9							
11	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	158	1	12315	3	Y	666	660	0			14
							733	9									
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	119	1	10390	3	Y	211	220	0			5
							1	4	232	9							
01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	120	1	7670	3	Y	271	270	0			6
							298	9									
02	7756	X	6099	-0-	-1657	-0-	82	1	5755	3	Y	238	234	0			10
							262	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	178	1	12569	3	Y	1149	1137	0			37
							1	4	1264	9							
10	17143	X	15185	-0-	-1958	-0-	163	1	13595	3	Y	1296	1309	0			24
							1	4	1426	9							
11	16590	X	13156	-0-	-3434	-0-	153	1	11966	3	Y	943	948	0			19
							1037	9									
12	14023	X	10312	-0-	-3711	-0-	107	1	9328	3	Y	796	799	0			16
							1	4	876	9							
01	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	184	1	11875	3	Y	979	976	0			19
							1	4	1077	9							
*02	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	143	1	10125	3	Y	1039	1018	0			40
							1	4	1143	9							

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	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	200	1	6909	3	Y	658	617	0			88
							724	9									
10	6789	X	3332	-0-	-3457	-0-	156	1	2828	3	Y	316	351	0			53
							348	9									
11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	201	1	8097	3	Y	812	782	0			83
							893	9									
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	157	1	9446	3	Y	973	924	0			132
							1070	9									
01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	211	1	9263	3	Y	820	838	0			114
							902	9									
02	7308	X	7057	-0-	-251	-0-	213	1	6122	3	Y	656	674	0			96
							722	9									

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	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	97	1	6871	3	Y	409	406	0			13
							1	4	450	9							
10	7223	X	4871	-0-	-2352	-0-	54	1	4489	3	Y	298	306	0			5
							328	9									
11	6990	X	5168	-0-	-1822	-0-	61	1	4745	3	Y	329	328	0			6
							362	9									
12	6803	X	6630	-0-	-173	-0-	75	1	6471	3	Y	76	82	0			-0-
							84	9									
01	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	100	1	6404	3	Y	539	530	0			9
							593	9									
02	5936	X	2439	-0-	-3497	-0-	30	1	2102	3	Y	279	279	0			9
							307	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	659	1	6351	3	Y	2311	2316	0			71
							2542	9									
10	16709	X	10961	-0-	-5748	-0-	586	1	8718	3	Y	1506	1522	0			55
							1657	9									
11	16170	X	6135	-0-	-10035	-0-	283	1	5245	3	Y	552	580	0			27
							607	9									
12	10089	X	4516	-0-	-5573	-0-	204	1	4055	3	Y	234	250	0			11
							257	9									
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	1730	1690	0			51
							1903	9									
*02	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	1077	1	14789	3	Y	442	468	0			25
							486	9									

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	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	181	1	3697	3	Y	807	809	0			17
							2	4	888	9							
10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	126	1	3895	3	Y	948	946	0			19
							3	4	1043	9							
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	100	1	3062	3	Y	1080	1078	0			21
							2	4	1188	9							
12	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	103	1	2042	3	Y	705	707	0			19
							2	4	776	9							
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	90	1	2520	3	Y	680	683	0			16
							2	4	748	9							
*02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	603	1	8472	3	Y	1513	1398	0	103	1	28
							4	4	1664	9							

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	SHUT IN		12910	-0-	12910	238200	319	1	10730	3	Y	1692	1680	0			79
							1861	9									
10	247737	X	9537	-0-	-238200	-0-	298	1	8982	3	Y	234	296	0	6	1	11
							257	9									
11	16380	X	14764	-0-	-1616	-0-	463	1	14262	3	Y	35	44	0			2
							39	9									
12	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	479	1	12318	3	Y	318	290	0	13	1	17
							350	9									
01	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	418	1	10806	3	Y	2212	2119	0			110
							2433	9									
02	11228	X	8399	-0-	-2829	-0-	209	1	8190	3	Y	-0-	110	0			-0-

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	13350	X	8924	-0-	-4426	-0-	116	1	8211	3	Y	542	538	0			17
							1	4	596	9							
10	13795	X	9079	-0-	-4716	-0-	100	1	8394	3	Y	531	538	0			10
							1	4	584	9							
11	12510	X	8712	-0-	-3798	-0-	103	1	8002	3	Y	552	550	0			12
							607	9									
12	10295	X	7738	-0-	-2557	-0-	82	1	7094	3	Y	511	512	0			11
							562	9									
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	104	1	6643	3	Y	499	499	0			11
							549	9									
02	7560	X	5347	-0-	-2213	-0-	69	1	4815	3	Y	421	415	0			17
							463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	9503	-0-	-1297	-0-	1602	1	6717	3	Y	1017	1032	0			49
							65	4	1119	9							
10	11160	X	8285	-0-	-2875	-0-	376	1	6679	3	Y	1113	1108	0			54
							6	4	1224	9							
11	10800	X	6119	-0-	-4681	-0-	168	1	5091	3	Y	774	798	0			30
							9	4	851	9							
12	9580	X	9110	-0-	-470	-0-	310	1	7592	3	Y	1096	1083	0			43
							2	4	1206	9							
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	410	1	9133	3	Y	1385	1369	0			59
							55	4	1524	9							
*02	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	575	1	10444	3	Y	1904	1892	0			71
							42	4	2094	9							

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	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	2246	1	9413	3	Y	1329	1341	0			63
							90	4	1462	9							
10	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	571	1	10157	3	Y	1458	1451	0			70
							9	4	1604	9							
11	10380	X	9854	-0-	-526	-0-	277	1	8387	3	Y	1069	1099	0			40
							14	4	1176	9							
12	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	422	1	10301	3	Y	1587	1567	0			60
							2	4	1746	9							
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	308	1	6880	3	Y	1159	1170	0			49
							42	4	1275	9							
*02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	390	1	7097	3	Y	942	956	0			35
							29	4	1036	9							

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	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	528	1	16747	3	Y	1641	1642	0			29
							1805	9									
10	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	477	1	17300	3	Y	1726	1733	0			22
							1899	9									
11	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	428	1	15469	3	Y	1482	1480	0			24
							1630	9									
12	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	468	1	16429	3	Y	1654	1652	0			26
							1819	9									
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	509	1	15580	3	Y	2273	2265	0			34
							5	4	2500	9							
02	17808	X	15732	-0-	-2076	-0-	381	1	13723	3	Y	1464	1450	0	14	1	34
							18	4	1610	9							

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	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1925	1	8071	3	Y	1148	1146	0			54
							78	4	1263	9							
10	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	546	1	9711	3	Y	1748	1720	0			82
							9	4	1923	9							
11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	309	1	9352	3	Y	1096	1138	0			40
							16	4	1206	9							
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	392	1	9594	3	Y	1494	1479	0			55
							2	4	1643	9							
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	374	1	8327	3	Y	1209	1214	0			50
							50	4	1330	9							
*02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	325	1	5899	3	Y	743	765	0			28
							24	4	817	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	22967	-0-	22967	282561	184	1	19212	3	Y	2961	2952	0	8	1	40
						314	4	3257	9							
10	14B2 EXT	36508	-0-	36508	319069	335	1	36089	3	Y	21	61	0			-0-
						61	4	23	9							
*11	334457 X	15388	-0-	-319069	-0-	91	1	11629	3	Y	3314	3254	0			60
						23	4	3645	9							
*12	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	95	1	11506	3	Y	3701	3705	0			56
						8	4	4071	9							
*01	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	146	1	10430	3	Y	3383	3366	0			73
						1	4	3721	9							
*02	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	119	1	9156	3	Y	1545	1542	0	32	1	44
						1700	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	14B2 EXT	12646	-0-	12646	252359	89	1	9264	3	Y	2856	2860	0	8	1	39
						151	4	3142	9							
10	14B2 EXT	14578	-0-	14578	266937	134	1	14414	3	Y	5	44	0			-0-
						24	4	6	9							
11	14B2 EXT	17416	-0-	17416	284353	105	1	13366	3	Y	3563	3499	0			64
						26	4	3919	9							
12	14B2 EXT	15967	-0-	15967	300320	97	1	11888	3	Y	3612	3622	0			54
						9	4	3973	9							
01	14B2 EXT	10317	-0-	10317	310637	102	1	7282	3	Y	2665	2663	0			56
						1	4	2932	9							
02	14B2 EXT	11339	-0-	11339	321976	115	1	8856	3	Y	2153	2107	0	45	1	57
						2368	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

09	14B2 EXT	11135	-0-	11135	311842	76	1	7989	3	Y	2672	2667	0	7	1	39
						131	4	2939	9							
10	14B2 EXT	11829	-0-	11829	323671	95	1	10342	3	Y	1249	1265	0			23
						18	4	1374	9							
11	14B2 EXT	15605	-0-	15605	339276	100	1	12827	3	Y	2412	2389	0			46
						25	4	2653	9							
12	355358 X	16082	-0-	-339276	-0-	106	1	13053	3	Y	2648	2651	0			43
						10	4	2913	9							
01	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	168	1	12040	3	Y	3045	3020	0			68
						1	4	3350	9							
*02	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	141	1	10820	3	Y	1332	1332	0	28	1	40
						1465	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

09	14B2 EXT	18564	-0-	18564	283073	147	1	15350	3	Y	2560	2530	0	7	1	33
						251	4	2816	9							
10	14B2 EXT	14970	-0-	14970	298043	123	1	13266	3	Y	1417	1428	0			22
						22	4	1559	9							
11	14B2 EXT	16480	-0-	16480	314523	107	1	13678	3	Y	2425	2404	0			43
						27	4	2668	9							
12	330358 X	15835	-0-	-314523	-0-	106	1	12938	3	Y	2529	2536	0			36
						9	4	2782	9							
01	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	125	1	8951	3	Y	1999	1995	0			40
						1	4	2199	9							
02	13636 X	10714	-0-	-2922	-0-	116	1	8876	3	Y	1565	1533	0	32	1	40
						1722	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	4568	-0-	-8212	-0-	848	1	3555	3	Y	119	114	0			7
							34	4	131	9							
10	13206	X	4654	-0-	-8552	-0-	194	1	3454	3	Y	912	876	0			43
							3	4	1003	9							
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	210	1	6345	3	Y	1561	1547	0			57
							11	4	1717	9							
12	1116	X	433	-0-	-683	-0-	13	1	311	3	Y	99	149	0			7
							109	9									
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	155	1	3449	3	Y	1093	1054	0			46
							21	4	1202	9							
*02	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	648	1	11783	3	Y	1915	1889	0			72
							48	4	2107	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	452	1	1892	3	Y	398	400	0			18
							18	4	438	9							
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	112	1	1988	3	Y	583	575	0			26
							2	4	641	9							
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	66	1	1996	3	Y	493	502	0			17
							3	4	542	9							
12	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	67	1	1633	3	Y	507	505	0			19
							558	9									
01	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	279	1	6229	3	Y	2386	2308	0			97
							38	4	2625	9							
*02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	277	1	5044	3	Y	873	935	0			35
							21	4	960	9							

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	14B2	EXT	19410	-0-	19410	295095	157	1	16414	3	Y	2336	2323	0	6	1	36
							269	4	2570	9							
10	14B2	EXT	15788	-0-	15788	310883	137	1	14757	3	Y	790	809	0			17
							25	4	869	9							
11	14B2	EXT	16608	-0-	16608	327491	110	1	14146	3	Y	2113	2088	0			42
							28	4	2324	9							
12	345228	X	17737	-0-	-327491	-0-	118	1	14421	3	Y	2898	2891	0			49
							10	4	3188	9							
01	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	165	1	11820	3	Y	2703	2689	0			63
							1	4	2973	9							
02	14000	X	13952	-0-	-48	-0-	156	1	11999	3	Y	1634	1613	0	34	1	50
							1797	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	14B2	EXT	34967	-0-	34967	284858	259	1	27087	3	Y	6525	6486	0	18	1	88
							443	4	7178	9							
10	14B2	EXT	13437	-0-	13437	298295	95	1	10186	3	Y	2854	2895	0			47
							17	4	3139	9							
11	14B2	EXT	16330	-0-	16330	314625	88	1	11206	3	Y	4558	4523	0			82
							22	4	5014	9							
12	339524	X	24899	-0-	-314625	-0-	141	1	17246	3	Y	6817	6796	0			103
							13	4	7499	9							
01	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	199	1	14264	3	Y	6542	6505	0			140
							2	4	7196	9							
*02	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	220	1	16945	3	Y	3156	3142	0	68	1	86
							3472	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	15712	-0-	15712	152675	341	1	11436	3	N	3577	3507	0			167
						3935	9									
10	14B2 EXT	14223	-0-	14223	166898	271	1	8176	3	N	5251	5131	0	106	1	181
						5776	9									
11	14B2 EXT	21463	-0-	21463	188361	373	1	11501	3	N	8717	8530	0			368
						9589	9									
12	14B2 EXT	18015	-0-	18015	206376	567	1	14592	3	N	2596	2700	0	122	1	142
						2856	9									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	206376					N	NO RPT					142
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	206376					N	NO RPT					142

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

09	14400 X	12216	-0-	-2184	-0-	155	1	10948	3	Y	1011	1001	0			31
						1	4	1112	9							
10	14880 X	13176	-0-	-1704	-0-	142	1	11820	3	Y	1103	1115	0			19
						1	4	1213	9							
11	14400 X	14037	-0-	-363	-0-	163	1	12673	3	Y	1092	1090	0			21
						1201	9									
12	12340 X	12064	-0-	-276	-0-	124	1	10761	3	Y	1071	1072	0			20
						1	4	1178	9							
01	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	179	1	11554	3	Y	1172	1171	0			21
						1	4	1289	9							
*02	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	140	1	9907	3	Y	995	980	0			36
						1	4	1095	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

09	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	279	1	8856	3	N	715	716	0			11
						787	9									
10	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	258	1	9377	3	N	546	552	0			5
						601	9									
11	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	226	1	8186	3	N	317	319	0			3
						349	9									
12	8106 X	4602	-0-	-3504	-0-	118	1	4129	3	N	323	325	0			1
						355	9									
01	7688 X	5283	-0-	-2405	-0-	150	1	4595	3	N	487	485	0			3
						2	4	536	9							
02	6944 X	4548	-0-	-2396	-0-	112	1	4027	3	N	367	362	0	4	1	4
						5	4	404	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

09	24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	178	1	18660	3	Y	4904	4872	0	13	1	65
						306	4	5394	9							
10	24025 X	16404	-0-	-7621	-0-	150	1	16226	3	Y	-0-	65	0			-0-
						28	4									
11	23250 X	19230	-0-	-4020	-0-	120	1	15454	3	Y	3295	3235	0			60
						31	4	3625	9							
12	19943 X	19943	-0-	-0-	-0-	125	1	15276	3	Y	4119	4120	0			59
						11	4	4531	9							
01	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	187	1	13350	3	Y	3579	3565	0			73
						1	4	3937	9							
02	11340 X	11255	-0-	-85	-0-	122	1	9394	3	Y	1581	1581	0	34	1	39
						1739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0	W	14937	-0-	14937	277865	331	1	11133	3	N	3157	3120	0			147
							3473	9									
10	293840	X	15975	-0-	-277865	-0-	404	1	12186	3	N	3077	3053	0	63	1	108
							3385	9									
11	18330	X	14059	-0-	-4271	-0-	437	1	13453	3	N	154	250	0			12
							169	9									
12	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	496	1	12741	3	N	1701	1561	0	71	1	81
							1871	9									
01	12958	X	10618	-0-	-2340	-0-	246	1	6360	3	N	3647	3548	0			180
							4012	9									
02	11704	X	9237	-0-	-2467	-0-	230	1	9007	3	N	-0-	180	0			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	566	1	5552	3	Y	925	894	0			68
							25	4	1018	9							
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	223	1	2523	3	Y	1331	1298	0			101
							18	4	1464	9							
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	491	1	4709	3	Y	571	617	0			55
							28	4	628	9							
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	384	1	3735	3	Y	470	471	0			54
							16	4	517	9							
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	229	1	3641	3	Y	576	576	0			54
							9	4	634	9							
02	4312	X	3198	-0-	-1114	-0-	177	1	2608	3	Y	369	369	0			54
							7	4	406	9							

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	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	189	1	9659	3	Y	811	800	0			62
							8	4	892	9							
10	13578	X	9831	-0-	-3747	-0-	196	1	8965	3	Y	604	622	0			44
							6	4	664	9							
11	13860	X	9683	-0-	-4177	-0-	172	1	8817	3	Y	629	639	0			34
							2	4	692	9							
12	11530	X	10200	-0-	-1330	-0-	156	1	9179	3	Y	783	787	0			30
							4	4	861	9							
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	145	1	9019	3	Y	618	614	0			34
							4	4	680	9							
*02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	135	1	7857	3	Y	565	555	0			44
							2	4	622	9							

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	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	83	1	5914	3	Y	398	391	0			12
							1	4	438	9							
10	6572	X	2941	-0-	-3631	-0-	32	1	2636	3	Y	248	256	0			4
							273	9									
11	6360	X	1932	-0-	-4428	-0-	22	1	1737	3	Y	157	159	0			2
							173	9									
12	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	54	1	4698	3	Y	442	437	0			7
							486	9									
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	64	1	4093	3	Y	418	418	0			7
							460	9									
02	5180	X	1271	-0-	-3909	-0-	17	1	1197	3	Y	52	59	0			-0-
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	47	1	3277	3	Y	763	744	0			26
							839	9									
10	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	179	1	14938	3	Y	1648	1641	0			33
							1	4	1813	9							
11	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	160	1	12439	3	Y	1031	1039	0			25
							1134	9									
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	124	1	10814	3	Y	908	910	0			23
							1	4	999	9							
01	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	201	1	12924	3	Y	629	635	0			17
							1	4	692	9							
02	15288	X	9565	-0-	-5723	-0-	127	1	8958	3	Y	436	432	0			21
							480	9									

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	10080	X	5872	-0-	-4208	-0-	473	1	4554	3	N	768	771	0			23
							845	9									
10	12648	X	6763	-0-	-5885	-0-	376	1	5591	3	N	724	722	0			25
							796	9									
11	6330	X	3574	-0-	-2756	-0-	169	1	3138	3	N	243	257	0			11
							267	9									
12	6541	X	3827	-0-	-2714	-0-	179	1	3557	3	N	83	91	0			3
							91	9									
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	508	1	8298	3	N	1184	1154	0			33
							1302	9									
*02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	356	1	4892	3	N	102	129	0			6
							112	9									

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	17310	X	14742	-0-	-2568	-0-	1212	1	11682	3	N	1680	1687	0			52
							1848	9									
10	17887	X	14246	-0-	-3641	-0-	799	1	11882	3	N	1423	1424	0			51
							1565	9									
11	17310	X	10687	-0-	-6623	-0-	512	1	9500	3	N	614	637	0			28
							675	9									
12	14267	X	10153	-0-	-4114	-0-	477	1	9461	3	N	195	215	0			8
							215	9									
01	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	621	1	10149	3	N	1895	1850	0			53
							2085	9									
02	11088	X	9183	-0-	-1905	-0-	603	1	8279	3	N	274	312	0			15
							301	9									

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	17790	X	8735	-0-	-9055	-0-	749	1	7218	3	N	698	703	0			21
							768	9									
10	22165	X	10500	-0-	-11665	-0-	614	1	9135	3	N	683	680	0			24
							751	9									
11	14160	X	6157	-0-	-8003	-0-	302	1	5603	3	N	229	243	0			10
							252	9									
12	11935	X	5446	-0-	-6489	-0-	257	1	5105	3	N	76	83	0			3
							84	9									
01	7998	X	6547	-0-	-1451	-0-	339	1	5545	3	N	603	589	0			17
							663	9									
*02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	598	1	8212	3	N	129	139	0			7
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18480	X	14325	-0-	-4155	-0-	390	1	12375	3	Y	1418	1419	0			27
							1560	9									
10	19096	X	14465	-0-	-4631	-0-	343	1	12470	3	Y	1502	1508	0			21
							1652	9									
11	18480	X	12773	-0-	-5707	-0-	305	1	11037	3	Y	1301	1299	0			23
							1431	9									
12	16496	X	14234	-0-	-2262	-0-	353	1	12387	3	Y	1358	1358	0			23
							1494	9									
01	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	386	1	11810	3	Y	1285	1288	0			20
							4	4	1414	9							
02	13384	X	12300	-0-	-1084	-0-	301	1	10839	3	Y	1042	1027	0	10	1	25
							14	4	1146	9							

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	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	434	1	13758	3	Y	713	717	0			17
							784	9									
10	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	386	1	14018	3	Y	836	838	0			15
							920	9									
11	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	397	1	14356	3	Y	745	744	0			16
							820	9									
12	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	400	1	14032	3	Y	656	658	0			14
							722	9									
01	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	449	1	13740	3	Y	639	640	0			13
							5	4	703	9							
02	13972	X	12464	-0-	-1508	-0-	320	1	11529	3	Y	545	536	0	5	1	17
							15	4	600	9							

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	14100	X	10055	-0-	-4045	-0-	287	1	9093	3	Y	614	614	0			12
							675	9									
10	14570	X	10331	-0-	-4239	-0-	255	1	9265	3	Y	737	739	0			10
							811	9									
11	14100	X	9532	-0-	-4568	-0-	239	1	8636	3	Y	597	597	0			10
							657	9									
12	12190	X	10291	-0-	-1899	-0-	267	1	9372	3	Y	593	594	0			9
							652	9									
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	255	1	7800	3	Y	519	521	0			7
							3	4	571	9							
02	9380	X	7567	-0-	-1813	-0-	191	1	6874	3	Y	448	442	0	4	1	9
							9	4	493	9							

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	28629	X	28629	-0-	-0-	-0-	794	1	25209	3	Y	2386	2390	0			46
							1	4	2625	9							
10	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	362	1	13128	3	Y	1123	1153	0			16
							1235	9									
11	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	440	1	15902	3	Y	991	990	0			17
							1090	9									
12	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	427	1	14972	3	Y	1368	1363	0			22
							1505	9									
01	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	389	1	11897	3	Y	1486	1485	0			23
							4	4	1635	9							
02	16576	X	13872	-0-	-2704	-0-	334	1	12028	3	Y	1358	1336	0	13	1	32
							16	4	1494	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/30/2018

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

09	8760	X	8742	-0-	-18	-0-	114	1	8110	3	Y	470	463	0			17
							1	4	517	9							
10	9052	X	6800	-0-	-2252	-0-	74	1	6169	3	Y	506	511	0			12
							557	9									
11	8760	X	6920	-0-	-1840	-0-	80	1	6236	3	Y	549	547	0			14
							604	9									
12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	100	1	8596	3	Y	756	752	0			18
							832	9									
01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	122	1	7807	3	Y	468	474	0			12
							515	9									
02	7336	X	2908	-0-	-4428	-0-	38	1	2680	3	Y	173	176	0			9
							190	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/03/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

09	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	408	1	13260	3	Y	2088	2084	0			57
							14	4	2297	9							
10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	268	1	8052	3	Y	1547	1568	0			36
							5	4	1702	9							
11	22620	X	13885	-0-	-8735	-0-	437	1	11887	3	Y	1414	1410	0			40
							6	4	1555	9							
12	15814	X	12723	-0-	-3091	-0-	362	1	10345	3	Y	1830	1832	0			38
							3	4	2013	9							
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	253	1	6452	3	Y	1331	1325	0	18	1	26
							50	4	1464	9							
02	10528	X	5345	-0-	-5183	-0-	193	1	3461	3	Y	1531	1419	0	93	1	45
							7	4	1684	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

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

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	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	300	1	9767	3	Y	2214	2192	0			63
							11	4	2435	9							
10	17515	X	8535	-0-	-8980	-0-	216	1	6497	3	Y	1653	1675	0			41
							4	4	1818	9							
11	16950	X	6760	-0-	-10190	-0-	200	1	5453	3	Y	1004	1015	0			30
							3	4	1104	9							
12	11675	X	11360	-0-	-315	-0-	297	1	8487	3	Y	2340	2320	0			50
							2	4	2574	9							
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	237	1	6054	3	Y	1798	1787	0	24	1	37
							47	4	1978	9							
02	7644	X	7105	-0-	-539	-0-	287	1	5150	3	Y	1506	1404	0	91	1	48
							11	4	1657	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/17/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		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 15234 04/22/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/04/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/03/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/02/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

09	0		NO RPT	-0-	-0-	78103					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/29/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/19/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54932	X	13353	-0-	-41579	-0-	343	1	11168	3	Y	1664	1663	0			42
							12	4	1830	9							
10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	233	1	6999	3	Y	1439	1452	0			29
							4	4	1583	9							
11	18300	X	15761	-0-	-2539	-0-	466	1	12653	3	Y	2396	2364	0			61
							6	4	2636	9							
12	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	343	1	9799	3	Y	2761	2769	0			53
							3	4	3037	9							
01	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	310	1	7924	3	Y	2345	2326	0	32	1	40
							62	4	2580	9							
02	8736	X	8103	-0-	-633	-0-	290	1	5192	3	Y	2373	2204	0	143	1	66
							11	4	2610	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	144193			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	144193			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/24/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/11/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/30/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/10/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	18955	-0-	18955	39177	1656	1	15957	3	N	1220	1219	0			37
						1342	9									
10	T. A.	19328	-0-	19328	58505	1146	1	17042	3	N	1036	1037	0			36
						1140	9									
11	T. A.	15690	-0-	15690	74195	781	1	14498	3	N	374	394	0			16
						411	9									
12	89721 X	15526	-0-	-74195	-0-	738	1	14649	3	N	126	138	0			4
						139	9									
01	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	815	1	13317	3	N	862	843	0			23
						948	9									
*02	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	635	1	8717	3	N	191	205	0			9
						210	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/09/2018

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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 19410 02/16/2018

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

09	32119 X	32119	-0-	-0-	-0-	890	1	28250	3	Y	2707	2688	0			51
						1	4	2978	9							
10	31457 X	31457	-0-	-0-	-0-	771	1	28036	3	Y	2408	2425	0			34
						1	4	2649	9							
11	9300 X	8606	-0-	-694	-0-	214	1	7747	3	Y	586	610	0			10
						645	9									
12	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	262	1	9183	3	Y	1010	1003	0			17
						1111	9									
01	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	303	1	9281	3	Y	1157	1156	0			18
						3	4	1273	9							
*02	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	234	1	8429	3	Y	982	968	0	10	1	22
						11	4	1080	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/18/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 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	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	1210	1	11657	3	N	2361	2369	0			72
							2597	9									
10	20863	X	9381	-0-	-11482	-0-	462	1	6882	3	N	1852	1859	0			65
							2037	9									
11	20190	X	9854	-0-	-10336	-0-	440	1	8174	3	N	1127	1143	0			49
							1240	9									
12	16023	X	8175	-0-	-7848	-0-	383	1	7598	3	N	176	219	0			6
							194	9									
01	13361	X	10880	-0-	-2481	-0-	491	1	8026	3	N	2148	2096	0			58
							2363	9									
02	12068	X	8037	-0-	-4031	-0-	520	1	7136	3	N	346	387	0			17
							381	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	169	1	5350	3	Y	570	575	0			9
							627	9									
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	131	1	4752	3	Y	598	600	0			7
							658	9									
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	143	1	5160	3	Y	562	560	0			9
							618	9									
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	160	1	5618	3	Y	652	652	0			9
							717	9									
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	147	1	4528	3	Y	504	507	0			6
							2	4	554	9							
*02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	108	1	3882	3	Y	373	368	0	4	1	7
							5	4	410	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	132	1	4169	3	Y	516	515	0			9
							568	9									
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	100	1	3631	3	Y	551	552	0			8
							606	9									
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	130	1	4704	3	Y	698	694	0			12
							768	9									
12	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	116	1	4056	3	Y	546	549	0			9
							601	9									
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	110	1	3357	3	Y	489	491	0			7
							1	4	538	9							
*02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	129	1	4655	3	Y	552	541	0	5	1	13
							6	4	607	9							

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	T. A.	4376	-0-	4376	4855	23	1	3946	3	Y	370	344	0	21	1	5
						407	9									
10	T. A.	13770	-0-	13770	18625	55	1	12128	3	Y	1443	1399	0	30	1	19
						1587	9									
11	T. A.	10802	-0-	10802	29427	60	1	9426	3	Y	1196	1199	0			16
						1316	9									
12	38283 X	8856	-0-	-29427	-0-	59	1	7664	3	Y	1030	1027	0			19
						1133	9									
01	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	57	1	6903	3	Y	914	911	0			22
						1005	9									
02	11200 X	9882	-0-	-1318	-0-	108	1	8879	3	Y	814	828	0			8
						895	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

09	T. A.	16872	-0-	16872	18256	90	1	15353	3	Y	1299	1206	0	72	1	21
						1429	9									
10	T. A.	12464	-0-	12464	30720	54	1	11832	3	Y	525	527	0	11	1	8
						578	9									
11	T. A.	5347	-0-	5347	36067	28	1	4413	3	Y	824	820	0			12
						906	9									
12	40973 X	4906	-0-	-36067	-0-	31	1	3953	3	Y	838	834	0			16
						922	9									
01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	25	1	3079	3	Y	643	643	0			16
						707	9									
02	15736 X	6806	-0-	-8930	-0-	74	1	6107	3	Y	568	578	0			6
						625	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/18/2017

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

09	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	35	1	7403	3	Y	32	34	0			7
						4	4	35	9							
10	9982 X	7954	-0-	-2028	-0-	31	1	7889	3	Y	29	30	0			6
						2	4	32	9							
11	9660 X	6925	-0-	-2735	-0-	26	1	6817	3	Y	63	59	0			10
						13	4	69	9							
12	9602 X	6559	-0-	-3043	-0-	26	1	6478	3	Y	48	49	0			9
						2	4	53	9							
01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	31	1	6725	3	Y	250	195	0	25	1	39
						19	4	275	9							
02	7196 X	4966	-0-	-2230	-0-	25	1	4750	3	Y	170	173	0			36
						4	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	101	1	20885	3	Y	117	126	0			26
						9	4	129	9							
10	21514 X	20047	-0-	-1467	-0-	78	1	19865	3	Y	90	95	0			21
						5	4	99	9							
11	20820 X	19793	-0-	-1027	-0-	72	1	19499	3	Y	166	160	0			27
						39	4	183	9							
12	21514 X	20734	-0-	-780	-0-	81	1	20486	3	Y	146	146	0			27
						6	4	161	9							
01	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	90	1	19141	3	Y	621	488	0	63	1	97
						54	4	683	9							
02	19712 X	17948	-0-	-1764	-0-	93	1	17283	3	Y	508	502	0			103
						13	4	559	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29400 X	24006	-0-	-5394	-0-	114	1	23822	3	Y	54	59	0			12
						11	4	59	9							
10	26939 X	24485	-0-	-2454	-0-	96	1	24343	3	Y	36	39	0			9
						6	4	40	9							
11	27090 X	22018	-0-	-5072	-0-	81	1	21767	3	Y	115	106	0			18
						43	4	127	9							
12	26680 X	21437	-0-	-5243	-0-	84	1	21258	3	Y	80	82	0			16
						7	4	88	9							
01	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	100	1	21547	3	Y	403	315	0	41	1	63
						62	4	443	9							
02	22260 X	19958	-0-	-2302	-0-	105	1	19454	3	Y	349	341	0			71
						15	4	384	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27420 X	22256	-0-	-5164	-0-	89	1	21630	3	Y	443	411	0			86
						50	4	487	9							
10	28024 X	22225	-0-	-5799	-0-	97	1	21597	3	Y	474	478	0			82
						10	4	521	9							
11	25320 X	20276	-0-	-5044	-0-	90	1	19696	3	Y	430	432	0			80
						17	4	473	9							
12	25374 X	20893	-0-	-4481	-0-	68	1	20267	3	Y	507	551	0			36
						558	9									
01	19975 X	19975	-0-	-0-	-0-	73	1	19372	3	Y	482	485	0			33
						530	9									
02	20776 X	15860	-0-	-4916	-0-	66	1	15375	3	Y	374	367	0			40
						8	4	411	9							

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	20370 X	12610	-0-	-7760	-0-	170	1	11997	3	Y	402	398	0			15
						1	4	442	9							
10	21049 X	14634	-0-	-6415	-0-	162	1	13503	3	Y	880	877	0			18
						1	4	968	9							
11	19680 X	15762	-0-	-3918	-0-	188	1	14749	3	Y	749	749	0			18
						1	4	824	9							
12	16729 X	15044	-0-	-1685	-0-	160	1	13882	3	Y	910	907	0			21
						1	4	1001	9							
01	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	198	1	12770	3	Y	817	819	0			19
						1	4	899	9							
02	12964 X	10294	-0-	-2670	-0-	136	1	9564	3	Y	540	536	0			23
						594	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14280	X	13743	-0-	-537	-0-	183	1	12933	3	Y	569	559	0			19
							1	4	626	9							
10	14756	X	12117	-0-	-2639	-0-	136	1	11323	3	Y	597	604	0			12
							1	4	657	9							
11	14280	X	7985	-0-	-6295	-0-	95	1	7429	3	Y	419	421	0			10
							461	9									
12	14756	X	5820	-0-	-8936	-0-	63	1	5467	3	Y	264	267	0			7
							290	9									
01	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	204	1	13117	3	Y	788	777	0			18
							1	4	867	9							
*02	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	212	1	15001	3	Y	680	670	0			28
							1	4	748	9							

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	11070	X	2616	-0-	-8454	-0-	187	1	1805	3	Y	567	570	0			18
							624	9									
10	15004	X	5964	-0-	-9040	-0-	303	1	4504	3	Y	1052	1033	0			37
							1157	9									
11	4230	X	2353	-0-	-1877	-0-	107	1	1989	3	Y	234	259	0			12
							257	9									
12	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	142	1	2818	3	Y	100	108	0			4
							110	9									
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	99	1	1611	3	Y	506	496	0			14
							557	9									
*02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	233	1	3200	3	Y	94	104	0			4
							103	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/04/2017

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	T. A.		724	-0-	724	724	3	1	576	3	Y	132	122	0	7	1	3
							145	9									
10	T. A.		1464	-0-	1464	2188	6	1	1197	3	Y	237	231	0	5	1	4
							261	9									
11	T. A.		1810	-0-	1810	3998	10	1	1555	3	Y	223	223	0			4
							245	9									
12	4148	X	150	-0-	-3998	-0-	1	1	116	3	Y	30	34	0			-0-
							33	9									
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20670 X	16586	-0-	-4084	-0-	79	1	16436	3	Y	58	61	0			13
						7	4	64	9							
10	20491 X	16291	-0-	-4200	-0-	62	1	16166	3	Y	53	54	0			12
						5	4	58	9							
11	18690 X	13742	-0-	-4948	-0-	50	1	13567	3	Y	88	85	0			15
						28	4	97	9							
12	19065 X	13485	-0-	-5580	-0-	53	1	13361	3	Y	61	64	0			12
						4	4	67	9							
01	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	67	1	14381	3	Y	331	259	0	33	1	51
						41	4	364	9							
02	15484 X	10140	-0-	-5344	-0-	54	1	9805	3	Y	249	249	0			51
						7	4	274	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

09	15960 X	12420	-0-	-3540	-0-	59	1	12286	3	Y	64	68	0			12
						5	4	70	9							
10	16368 X	13434	-0-	-2934	-0-	52	1	13322	3	Y	51	54	0			9
						4	4	56	9							
11	15780 X	12193	-0-	-3587	-0-	45	1	12033	3	Y	83	81	0			11
						24	4	91	9							
12	14832 X	12191	-0-	-2641	-0-	47	1	12053	3	Y	79	78	0			12
						4	4	87	9							
01	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	52	1	11295	3	Y	351	276	0	36	1	51
						33	4	386	9							
02	12124 X	9180	-0-	-2944	-0-	48	1	8828	3	Y	271	271	0			51
						6	4	298	9							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

09	8430 X	2870	-0-	-5560	-0-	287	1	2315	3	Y	241	234	0			18
						3	4	265	9							
10	6169 X	4016	-0-	-2153	-0-	225	1	3297	3	Y	445	429	0			34
						4	4	490	9							
11	5970 X	2576	-0-	-3394	-0-	123	1	2134	3	Y	287	300	0			21
						3	4	316	9							
12	2728 X	276	-0-	-2452	-0-	12	1	234	3	Y	27	46	0			2
						30	9									
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	190	1	3364	3	Y	383	360	0			25
						3	4	421	9							
*02	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	340	1	4907	3	Y	540	527	0			38
						1	4	594	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

09	15870 X	13577	-0-	-2293	-0-	176	1	12424	3	Y	887	878	0			28
						1	4	976	9							
10	16399 X	13865	-0-	-2534	-0-	152	1	12680	3	Y	938	949	0			17
						1	4	1032	9							
11	15780 X	11678	-0-	-4102	-0-	138	1	10797	3	Y	675	678	0			14
						743	9									
12	14179 X	10829	-0-	-3350	-0-	114	1	9904	3	Y	736	735	0			15
						1	4	810	9							
01	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	152	1	9801	3	Y	772	772	0			15
						1	4	849	9							
02	11704 X	6638	-0-	-5066	-0-	85	1	5979	3	Y	522	518	0			19
						574	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	8448	-0-	-5082	-0-	104	1	7361	3	N	893	884	0			26
							1	4	982	9							
10	13981	X	8213	-0-	-5768	-0-	87	1	7253	3	N	794	808	0			12
							873	9									
11	7680	X	1818	-0-	-5862	-0-	21	1	1631	3	N	151	162	0			1
							166	9									
12	8742	X	602	-0-	-8140	-0-	5	1	469	3	N	116	117	0			-0-
							128	9									
01	7843	X	4158	-0-	-3685	-0-	53	1	3397	3	N	644	633	0			11
							708	9									
02	7084	X	5784	-0-	-1300	-0-	70	1	4932	3	N	711	697	0			25
							782	9									

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	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	1093	1	8814	3	Y	1031	1004	0			90
							11	4	1134	9							
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	675	1	9902	3	Y	679	708	0			61
							12	4	747	9							
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	510	1	8909	3	Y	612	624	0			49
							14	4	673	9							
12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	466	1	9375	3	Y	578	576	0			51
							13	4	636	9							
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	425	1	7526	3	Y	510	522	0			39
							8	4	561	9							
02	8988	X	5859	-0-	-3129	-0-	355	1	5115	3	Y	353	364	0			28
							1	4	388	9							

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	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	2126	1	4503	3	Y	673	666	0			32
							6	4	740	9							
10	10819	X	5935	-0-	-4884	-0-	284	1	5181	3	Y	423	433	0			22
							5	4	465	9							
11	10470	X	6497	-0-	-3973	-0-	382	1	5664	3	Y	405	407	0			20
							5	4	446	9							
12	8835	X	2919	-0-	-5916	-0-	176	1	2483	3	Y	235	239	0			16
							1	4	259	9							
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	203	1	2605	3	Y	247	227	0	21	1	15
							2	4	272	9							
02	5152	X	4612	-0-	-540	-0-	319	1	3755	3	Y	487	466	0	7	1	29
							2	4	536	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	547	1	3286	3	N	816	834	0			108
							898	9									
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	675	1	4301	3	N	862	771	0			199
							948	9									
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	108	1	4196	3	N	862	937	0			124
							948	9									
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	98	1	3092	3	N	624	555	0			193
							1	4	686	9							
01	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	181	1	2529	3	N	556	599	0			150
							5	4	612	9							
02	4480	X	1802	-0-	-2678	-0-	53	1	1425	3	N	294	395	0			49
							1	4	323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	481	1	2890	3	N	369	370	0			45
							406	9									
10	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	415	1	2645	3	N	424	375	0			94
							466	9									
11	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	68	1	2658	3	N	441	475	0			60
							485	9									
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	93	1	2954	3	N	482	404	0			138
							1	4	530	9							
01	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	206	1	2874	3	N	390	424	0			104
							5	4	429	9							
*02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	109	1	2926	3	N	580	609	0			75
							1	4	638	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

09	T. A.		6614	-0-	6614	20773	368	1	5463	3	Y	708	711	0			50
							4	4	779	9							
10	T. A.		6943	-0-	6943	27716	330	1	5686	3	Y	839	848	0			41
							4	4	923	9							
11	T. A.		6823	-0-	6823	34539	325	1	5634	3	Y	785	789	0			37
							864	9									
12	36732	X	2193	-0-	-34539	-0-	147	1	1790	3	Y	233	248	0			22
							256	9									
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	349	1	4181	3	Y	567	549	0			40
							48	4	624	9							
*02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	148	1	6691	3	Y	647	678	0			9
							68	4	712	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

09	17550	X	15178	-0-	-2372	-0-	199	1	14032	3	Y	860	849	0			27
							1	4	946	9							
10	18135	X	16930	-0-	-1205	-0-	187	1	15605	3	Y	1034	1043	0			18
							1	4	1137	9							
11	16200	X	13775	-0-	-2425	-0-	166	1	13014	3	Y	540	547	0			11
							1	4	594	9							
12	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	203	1	17653	3	Y	725	721	0			15
							1	4	798	9							
01	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	274	1	17591	3	Y	699	699	0			15
							1	4	769	9							
*02	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	209	1	14789	3	Y	880	861	0			34
							1	4	968	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

09	21480	X	18439	-0-	-3041	-0-	242	1	17135	3	Y	964	958	0			31
							2	4	1060	9							
10	21514	X	1793	-0-	-19721	-0-	20	1	1677	3	Y	87	116	0			2
							96	9									
11	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	10817	-0-	10817	29407	53	1	9075	3	Y	1535	1432	0	86	1	27
						1689	9									
10	T. A.	15956	-0-	15956	45363	62	1	13668	3	Y	2024	1978	0	43	1	30
						2226	9									
11	T. A.	15736	-0-	15736	61099	88	1	13969	3	Y	1526	1533	0			23
						1679	9									
12	76149 X	15050	-0-	-61099	-0-	104	1	13443	3	Y	1366	1362	0			27
						1503	9									
01	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	71	1	8595	3	Y	1213	1208	0			32
						1334	9									
*02	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	155	1	12675	3	Y	1536	1550	0			18
						1690	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

09	T. A.	5498	-0-	5498	24906	313	1	4646	3	Y	487	498	0			37
						3	4	536	9							
10	T. A.	6910	-0-	6910	31816	339	1	5840	3	Y	661	664	0			34
						4	4	727	9							
11	T. A.	7127	-0-	7127	38943	354	1	6126	3	Y	588	592	0			30
						647	9									
12	44295 X	5352	-0-	-38943	-0-	371	1	4520	3	Y	418	410	0			38
						1	4	460	9							
01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	190	1	2267	3	Y	219	238	0			19
						26	4	241	9							
*02	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	150	1	6839	3	Y	367	379	0			7
						70	4	404	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

09	T. A.	2931	-0-	2931	2947	11	1	1832	3	Y	989	917	0	55	1	17
						1088	9									
10	T. A.	1951	-0-	1951	4898	7	1	1603	3	Y	310	315	0	7	1	5
						341	9									
11	T. A.	809	-0-	809	5707	4	1	672	3	Y	121	124	0			2
						133	9									
12	5756 X	49	-0-	-5707	-0-	49	3			Y	-0-	1	0			1
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

09	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	203	1	14324	3	Y	875	863	0			25
						1	4	963	9							
10	15655 X	14679	-0-	-976	-0-	162	1	13536	3	Y	891	903	0			13
						1	4	980	9							
11	15150 X	12422	-0-	-2728	-0-	144	1	11244	3	Y	940	936	0			17
						1034	9									
12	13595 X	11646	-0-	-1949	-0-	119	1	10386	3	Y	1036	1035	0			18
						1	4	1140	9							
01	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	159	1	10242	3	Y	974	976	0			16
						1	4	1071	9							
02	11256 X	6276	-0-	-4980	-0-	80	1	5634	3	Y	511	510	0			17
						562	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/07/2017

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	4260	X	1490	-0-	-2770	-0-	85	1	1257	3	Y	134	127	0			7
							1	4	147	9							
10	1953	X	1206	-0-	-747	-0-	57	1	991	3	Y	143	145	0			5
							1	4	157	9							
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	3	Y	427	415	0			17
							470	9									
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	134	1	1622	3	Y	413	398	0			32
							454	9									
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	3	Y	181	201	0			12
							25	4	199	9							
*02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	59	1	2709	3	Y	330	340	0			2
							28	4	363	9							

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	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	786	1	6338	3	Y	360	354	0			31
							8	4	396	9							
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	390	1	5728	3	Y	373	373	0			31
							7	4	410	9							
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	310	1	5430	3	Y	381	384	0			28
							9	4	419	9							
12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	350	1	7042	3	Y	519	505	0			42
							10	4	571	9							
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	274	1	4847	3	Y	331	349	0			24
							5	4	364	9							
02	7028	X	5058	-0-	-1970	-0-	305	1	4401	3	Y	319	321	0			22
							1	4	351	9							

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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	197	1	1182	3	Y	213	225	0			31
							234	9									
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	262	1	1666	3	Y	262	231	0			62
							288	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	43	1	1663	3	Y	269	290	0			41
							296	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1446	3	Y	277	234	0			84
							305	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	249	264	0			69
							2	4	274	9							
*02	2800	N	2879	-0-	79	79	88	1	2358	3	Y	393	407	0			55
							1	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.	5546	-0-	5546	6005	26	1	4456	3	Y	967	897	0	54	1	16
						1064	9									
10	T. A.	6665	-0-	6665	12670	25	1	5569	3	Y	974	955	0	21	1	14
						1071	9									
11	T. A.	10667	-0-	10667	23337	60	1	9442	3	Y	1059	1058	0			15
						1165	9									
12	32673 X	9336	-0-	-23337	-0-	65	1	8328	3	Y	857	857	0			15
						943	9									
01	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	87	1	10527	3	Y	2061	2026	0			50
						2267	9									
*02	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	135	1	11106	3	Y	1666	1698	0			18
						1833	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

09	14340 X	12928	-0-	-1412	-0-	167	1	11827	3	Y	848	840	0			30
						1	4	933	9							
10	14818 X	6650	-0-	-8168	-0-	75	1	6181	3	Y	358	378	0			10
						394	9									
11	14340 X	1644	-0-	-12696	-0-	20	1	1540	3	Y	76	82	0			4
						84	9									
12	13698 X	1	-0-	-13697	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			2
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
02	11816 X	10	-0-	-11806	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

09	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	404	1	17319	3	Y	3989	3669	0	112	1	208
						40	4	4388	9							
10	24707 X	19977	-0-	-4730	-0-	186	1	15640	3	Y	3731	3677	0			262
						47	4	4104	9							
11	22080 X	9357	-0-	-12723	-0-	1593	1	6016	3	Y	1517	1725	0			54
						79	4	1669	9							
12	28211 X	28211	-0-	-0-	-0-	6286	1	17041	3	Y	4202	4151	0			105
						262	4	4622	9							
01	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	120	1	17158	3	Y	4077	4029	0			153
						43	4	4485	9							
02	19544 X	18370	-0-	-1174	-0-	116	1	15291	3	Y	2613	2623	0			143
						89	4	2874	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

09	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	378	1	16270	3	Y	3443	3547	0	108	1	198
						39	4	3787	9							
10	25048 X	20057	-0-	-4991	-0-	190	1	15969	3	Y	3500	3455	0			243
						48	4	3850	9							
11	33860 X	33860	-0-	-0-	-0-	5851	1	22091	3	Y	5117	5199	0			161
						289	4	5629	9							
12	31249 X	31249	-0-	-0-	-0-	6976	1	18911	3	Y	4610	4657	0			114
						291	4	5071	9							
01	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	93	1	13342	3	Y	4282	4240	0			156
						33	4	4710	9							
02	16324 X	14768	-0-	-1556	-0-	92	1	12184	3	Y	2200	2239	0			117
						72	4	2420	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20250	X	50	-0-	-20200	-0-	1	1	39	3	Y	9	14	0			1
							10	9									
10	20925	X	11719	-0-	-9206	-0-	109	1	9154	3	Y	2207	2061	0			147
							28	4	2428	9							
11	20250	X	7459	-0-	-12791	-0-	1268	1	4787	3	Y	1220	1325	0			42
							62	4	1342	9							
12	12462	X	87	-0-	-12375	-0-	19	1	53	3	Y	13	54	0			1
							1	4	14	9							
01	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	85	1	12207	3	Y	2810	2708	0			103
							31	4	3091	9							
*02	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	129	1	17005	3	Y	2977	2920	0			160
							99	4	3275	9							

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	15240	X	6087	-0-	-9153	-0-	175	1	5676	3	Y	209	212	0			4
							6	4	230	9							
10	15748	X	7896	-0-	-7852	-0-	242	1	7288	3	Y	328	326	0			6
							5	4	361	9							
11	11850	X	9215	-0-	-2635	-0-	311	1	8438	3	Y	420	416	0			10
							4	4	462	9							
12	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	341	1	9742	3	Y	721	718	0			13
							3	4	793	9							
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	284	1	7231	3	Y	562	559	0	8	1	8
							56	4	618	9							
02	5656	X	5620	-0-	-36	-0-	267	1	4783	3	Y	509	473	0	31	1	13
							10	4	560	9							

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	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	312	1	10159	3	Y	1004	1000	0			24
							11	4	1104	9							
10	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	336	1	10139	3	Y	1213	1213	0			24
							7	4	1334	9							
11	13740	X	9316	-0-	-4424	-0-	319	1	8661	3	Y	302	321	0			5
							4	4	332	9							
12	14764	X	7611	-0-	-7153	-0-	244	1	6967	3	Y	362	363	0			4
							2	4	398	9							
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	273	1	6971	3	Y	380	375	0	5	1	4
							54	4	418	9							
02	8736	X	7682	-0-	-1054	-0-	353	1	6333	3	Y	893	821	0	54	1	22
							14	4	982	9							

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	20220	X	11334	-0-	-8886	-0-	302	1	9843	3	Y	1071	1069	0			28
							11	4	1178	9							
10	20894	X	10861	-0-	-10033	-0-	308	1	9282	3	Y	1150	1153	0			25
							6	4	1265	9							
11	15780	X	7605	-0-	-8175	-0-	252	1	6835	3	Y	468	481	0			12
							3	4	515	9							
12	15454	X	8621	-0-	-6833	-0-	263	1	7513	3	Y	766	763	0			15
							2	4	843	9							
01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	379	1	9662	3	Y	1034	1017	0	14	1	18
							75	4	1137	9							
02	10584	X	7881	-0-	-2703	-0-	341	1	6105	3	Y	1293	1196	0	78	1	37
							13	4	1422	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	315	1	10249	3	N	1411	1410	0			37
							11	4	1552	9							
10	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	338	1	10206	3	N	1807	1805	0			39
							7	4	1988	9							
11	18750	X	9443	-0-	-9307	-0-	293	1	7981	3	N	1059	1070	0			28
							4	4	1165	9							
12	11850	X	10589	-0-	-1261	-0-	293	1	8351	3	N	1766	1760	0			34
							2	4	1943	9							
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	310	1	7928	3	N	1761	1740	0	24	1	31
							62	4	1937	9							
*02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	356	1	6382	3	N	1427	1331	0	87	1	40
							14	4	1570	9							

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	20160	X	16316	-0-	-3844	-0-	447	1	14536	3	Y	1197	1197	0			31
							16	4	1317	9							
10	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	754	1	22727	3	Y	1237	1242	0			26
							15	4	1361	9							
11	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	781	1	21230	3	Y	837	842	0			21
							11	4	921	9							
12	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	749	1	21360	3	Y	1298	1295	0			24
							5	4	1428	9							
01	24469	X	24469	-0-	-0-	-0-	845	1	21563	3	Y	1721	1691	0	23	1	31
							168	4	1893	9							
02	22456	X	16901	-0-	-5555	-0-	812	1	14554	3	Y	1367	1276	0	83	1	39
							31	4	1504	9							

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	3390	X	2947	-0-	-443	-0-	365	1	2193	3	Y	354	355	0			45
							389	9									
10	3503	X	2395	-0-	-1108	-0-	281	1	1787	3	Y	297	272	0			70
							327	9									
11	2670	X	2321	-0-	-349	-0-	49	1	1919	3	Y	321	346	0			45
							353	9									
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	65	1	2077	3	Y	341	287	0			99
							1	4	375	9							
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	3	Y	213	250	0			62
							3	4	234	9							
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	3	Y	182	217	0			27
							1	4	200	9							

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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	482	1	2891	3	Y	439	445	0			58
							483	9									
10	4247	X	3258	-0-	-989	-0-	381	1	2428	3	Y	408	370	0			96
							449	9									
11	4110	X	3115	-0-	-995	-0-	66	1	2563	3	Y	442	475	0			63
							486	9									
12	3844	X	3214	-0-	-630	-0-	83	1	2637	3	Y	448	379	0			132
							1	4	493	9							
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	201	1	2805	3	Y	465	476	0			121
							5	4	512	9							
02	3556	X	2185	-0-	-1371	-0-	67	1	1816	3	Y	274	350	0			45
							1	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3000	N	3746	-0-	746	1610	475	1	2854	3	Y	379	388	0			53
							417	9									
10	4583	X	2973	-0-	-1610	-0-	361	1	2302	3	Y	282	264	0			71
							310	9									
11	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	62	1	2418	3	Y	276	304	0			43
							304	9									
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	96	1	3028	3	Y	340	282	0			101
							1	4	374	9							
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	168	1	2358	3	Y	266	291	0			76
							5	4	293	9							
02	3360	X	2230	-0-	-1130	-0-	71	1	1916	3	Y	220	260	0			36
							1	4	242	9							

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	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	331	1	1988	3	Y	320	343	0			45
							352	9									
10	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	403	1	2566	3	Y	491	425	0			111
							540	9									
11	3420	X	2385	-0-	-1035	-0-	49	1	1900	3	Y	396	446	0			61
							436	9									
12	3224	X	1861	-0-	-1363	-0-	47	1	1481	3	Y	303	268	0			96
							333	9									
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	1941	3	Y	314	325	0			85
							4	4	345	9							
02	3080	X	3025	-0-	-55	-0-	90	1	2435	3	Y	454	475	0			64
							1	4	499	9							

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	0	W	6914	-0-	6914	159941	197	1	6618	3	Y	90	95	0			3
							99	9									
10	0	W	6754	-0-	6754	166695	216	1	6496	3	Y	38	40	0	1	1	-0-
							42	9									
11	175995	X	9300	-0-	-166695	-0-	292	1	8996	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	197	1	5072	3	Y	1282	1170	0	53	1	59
							1410	9									
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	197	1	5091	3	Y	4	61	0			2
							4	9									
*02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	149	1	5825	3	Y	933	886	0			49
							1026	9									

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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	176	1	1054	3	Y	31	29	0			4
							34	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	200	1	1272	3	Y	67	57	0			14
							74	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	737	3	Y	40	48	0			6
							44	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	609	3	Y	32	29	0			9
							35	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	871	3	Y	46	44	0			11
							2	4	51	9							
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	3	Y	108	105	0			14
							1	4	119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-	127	1	30831	3	Y	512	471	0			93
							71	4	563	9							
10	32860	X	30618	-0-	-2242	-0-	134	1	29901	3	Y	516	524	0			85
							15	4	568	9							
11	31800	X	28579	-0-	-3221	-0-	128	1	28005	3	Y	384	400	0			69
							24	4	422	9							
12	32860	X	29968	-0-	-2892	-0-	98	1	29251	3	Y	562	597	0			34
							1	4	618	9							
01	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	101	1	27264	3	Y	566	566	0			34
							2	4	623	9							
02	29484	X	22842	-0-	-6642	-0-	95	1	22211	3	Y	476	463	0			47
							12	4	524	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33060	X	26273	-0-	-6787	-0-	105	1	25701	3	Y	370	343	0			69
							60	4	407	9							
10	33449	X	26087	-0-	-7362	-0-	114	1	25527	3	Y	394	397	0			66
							13	4	433	9							
11	30720	X	25273	-0-	-5447	-0-	111	1	24677	3	Y	421	413	0			74
							22	4	463	9							
12	29162	X	24812	-0-	-4350	-0-	82	1	24232	3	Y	453	497	0			30
							498	9									
01	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	89	1	23545	3	Y	439	442	0			27
							483	9									
02	23856	X	19262	-0-	-4594	-0-	79	1	18773	3	Y	363	354	0			36
							11	4	399	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2405	-0-	-1885	-0-	237	1	1910	3	Y	233	234	0			21
							2	4	256	9							
10	4371	X	1582	-0-	-2789	-0-	88	1	1298	3	Y	176	181	0			16
							2	4	194	9							
11	2910	X	1111	-0-	-1799	-0-	51	1	882	3	Y	161	164	0			13
							1	4	177	9							
12	3173	X	1643	-0-	-1530	-0-	66	1	1325	3	Y	227	221	0			19
							2	4	250	9							
01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	3	Y	213	216	0			16
							1	4	234	9							
02	2240	X	1459	-0-	-781	-0-	85	1	1224	3	Y	136	141	0			11
							150	9									

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	10410	X	8507	-0-	-1903	-0-	880	1	7097	3	Y	474	469	0			42
							9	4	521	9							
10	9548	X	5834	-0-	-3714	-0-	345	1	5068	3	Y	377	386	0			33
							6	4	415	9							
11	9240	X	6669	-0-	-2571	-0-	334	1	5836	3	Y	445	444	0			34
							9	4	490	9							
12	9486	X	7156	-0-	-2330	-0-	316	1	6349	3	Y	438	434	0			38
							9	4	482	9							
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	300	1	5315	3	Y	365	375	0			28
							6	4	402	9							
02	7952	X	7784	-0-	-168	-0-	467	1	6730	3	Y	533	522	0			39
							1	4	586	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1112	1	2356	3	Y	903	862	0			41
							3	4	993	9							
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	200	1	3645	3	Y	1062	1050	0			53
							3	4	1168	9							
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	132	1	1969	3	Y	951	958	0			46
							2	4	1046	9							
12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	436	1	6129	3	Y	2526	2410	0			162
							2	4	2779	9							
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	180	1	2309	3	Y	1085	1078	0	100	1	69
							2	4	1194	9							
02	4536	X	3882	-0-	-654	-0-	245	1	2881	3	Y	686	703	0	11	1	41
							1	4	755	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	1455	1	3082	3	Y	767	752	0			36
							4	4	844	9							
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	183	1	3337	3	Y	921	910	0			47
							3	4	1013	9							
11	4230	X	2582	-0-	-1648	-0-	113	1	1665	3	Y	730	740	0			37
							1	4	803	9							
12	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	199	1	2794	3	Y	1244	1199	0			82
							1	4	1368	9							
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	1922	3	Y	1074	997	0	93	1	66
							1	4	1181	9							
02	4760	X	2600	-0-	-2160	-0-	158	1	1865	3	Y	524	547	0	8	1	35
							1	4	576	9							

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	14370	X	7904	-0-	-6466	-0-	101	1	7128	3	Y	613	614	0			19
							1	4	674	9							
10	14849	X	8107	-0-	-6742	-0-	87	1	7264	3	Y	686	694	0			11
							1	4	755	9							
11	14370	X	8865	-0-	-5505	-0-	103	1	8008	3	Y	685	683	0			13
							754	9									
12	13109	X	10303	-0-	-2806	-0-	106	1	9269	3	Y	843	840	0			16
							1	4	927	9							
01	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	92	1	5898	3	Y	519	525	0			10
							571	9									
02	7364	X	1988	-0-	-5376	-0-	25	1	1756	3	Y	188	192	0			6
							207	9									

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	5430	X	3953	-0-	-1477	-0-	212	1	2642	3	Y	999	974	0			78
							1099	9									
10	5084	X	3473	-0-	-1611	-0-	222	1	2314	3	Y	851	869	0			60
							1	4	936	9							
11	4920	X	3658	-0-	-1262	-0-	241	1	2281	3	Y	1033	992	0			101
							1136	9									
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	262	1	3404	3	Y	1042	1059	0			84
							1	4	1146	9							
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	343	1	3821	3	Y	701	721	0			64
							771	9									
*02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	357	1	3589	3	Y	720	691	0			93
							792	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	19590	X	17664	-0-	-1926	-0-	231	1	16385	3	Y	951	940	0			29
							2	4	1046	9							
10	20243	X	17658	-0-	-2585	-0-	197	1	16394	3	Y	969	982	0			16
							1	4	1066	9							
11	19590	X	14850	-0-	-4740	-0-	181	1	14150	3	Y	471	479	0			8
							1	4	518	9							
12	20057	X	16178	-0-	-3879	-0-	178	1	15413	3	Y	533	532	0			9
							1	4	586	9							
01	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	255	1	16392	3	Y	540	540	0			9
							1	4	594	9							
02	16492	X	14454	-0-	-2038	-0-	190	1	13420	3	Y	766	747	0			28
							1	4	843	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	71	1	3919	3	Y	197	223	0			7
							58	4	217	9							
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	143	1	5580	3	Y	200	203	0			4
							220	9									
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	50	1	2174	3	Y	137	138	0			3
							24	4	151	9							
12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1595	3	Y	124	117	0	7	1	3
							27	4	136	9							
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	1793	3	Y	186	185	0			4
							18	4	205	9							
02	2632	X	2598	-0-	-34	-0-	46	1	2391	3	Y	140	140	0	1	1	3
							7	4	154	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1200	1	2542	3	Y	1361	1327	0			64
							3	4	1497	9							
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	156	1	2850	3	Y	1234	1234	0			64
							3	4	1357	9							
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	140	1	2073	3	Y	1477	1468	0			73
							2	4	1625	9							
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	190	1	2680	3	Y	2048	1986	0			135
							1	4	2253	9							
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	3	Y	1140	1100	0	104	1	71
							1	4	1254	9							
*02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	366	1	4314	3	Y	1474	1436	0	22	1	87
							2	4	1621	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	148	1	1116	3	Y	254	250	1			4
							2	4	279	9							
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	661	1	1778	3	Y	463	459	1			8
							1	4	509	9							
11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	160	1	576	3	Y	12	14	1			6
							3	4	13	9							
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	84	1	1513	3	Y	813	733	0	68	1	18
							14	4	894	9							
01	T. A.		3269	-0-	3269	3269	270	1	2255	3	Y	657	576	0	80	1	19
							21	4	723	9							
02	T. A.		5085	-0-	5085	8354	123	1	4429	3	Y	416	125	0	304	1	6
							75	4	458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 19421 05/26/2018

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	14B2	EXT	2899	-0-	2899	3349	37	1	2513	3	Y	314	176	1			319
							4	4	345	9							
10	14B2	EXT	2633	-0-	2633	5982	8	1	2316	3	Y	281	508	1			92
							309	9									
11	14B2	EXT	2385	-0-	2385	8367	9	1	2067	3	Y	281	182	1			191
							309	9									
12	14B2	EXT	1659	-0-	1659	10026	11	1	1195	3	Y	412	187	1			416
							453	9									
01	11652	X	1626	-0-	-10026	-0-	10	1	1194	3	Y	383	346	1			453
							1	4	421	9							
02	2716	X	1646	-0-	-1070	-0-	16	1	1322	3	Y	280	185	1			548
							308	9									

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	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

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	4680	X	3270	-0-	-1410	-0-	219	1	2734	3	Y	288	274	0			24
							317	9									
10	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	240	1	2496	3	Y	256	260	0			20
							1	4	282	9							
11	4980	X	2481	-0-	-2499	-0-	214	1	2028	3	Y	217	213	0			24
							239	9									
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	350	1	4565	3	Y	242	244	0			22
							2	4	266	9							
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	328	1	3652	3	Y	228	227	0			23
							251	9									
*02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	333	1	3348	3	Y	708	642	0			89
							779	9									

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	10020	X	8341	-0-	-1679	-0-	261	1	6622	3	Y	1102	1144	0			42
							246	4	1212	9							
10	11315	X	8808	-0-	-2507	-0-	254	1	6400	3	Y	1221	1181	0			82
							811	4	1343	9							
11	9930	X	8898	-0-	-1032	-0-	124	1	5770	3	Y	1143	1140	0			85
							1747	4	1257	9							
12	9608	X	3533	-0-	-6075	-0-	92	1	2499	3	Y	445	483	0			47
							452	4	490	9							
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	223	1	4993	3	Y	865	884	0			28
							1206	4	952	9							
02	7476	X	1714	-0-	-5762	-0-	230	1	889	3	Y	524	542	0			10
							19	4	576	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	338	1	8583	3	Y	1372	1414	0			52
							319	4	1509	9							
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	333	1	8409	3	Y	1378	1337	0			93
							1066	4	1516	9							
11	9120	X	8510	-0-	-610	-0-	121	1	5630	3	Y	958	979	0			72
							1705	4	1054	9							
12	9424	X	2680	-0-	-6744	-0-	71	1	1933	3	Y	296	336	0			32
							350	4	326	9							
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1301	3	Y	260	283	0			9
							315	4	286	9							
02	9520	X	1596	-0-	-7924	-0-	258	1	992	3	Y	296	299	0			6
							20	4	326	9							

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	8040	X	1368	-0-	-6672	-0-	138	1	1108	3	Y	110	122	0			9
							1	4	121	9							
10	8308	X	2121	-0-	-6187	-0-	121	1	1776	3	Y	202	196	0			15
							2	4	222	9							
11	7020	X	37	-0-	-6983	-0-	2	1	31	3	Y	4	19	0			-0-
							4	9									
12	4464	X	121	-0-	-4343	-0-	5	1	103	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	166	1	2931	3	Y	287	269	0			18
							3	4	316	9							
*02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	396	1	5709	3	Y	429	418	0			29
							1	4	472	9							

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	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	1263	1	10186	3	Y	445	437	0			39
							12	4	490	9							
10	10571	X	9501	-0-	-1070	-0-	576	1	8462	3	Y	411	415	0			35
							11	4	452	9							
11	10230	X	9444	-0-	-786	-0-	486	1	8492	3	Y	411	415	0			31
							14	4	452	9							
12	10571	X	8462	-0-	-2109	-0-	377	1	7582	3	Y	447	441	0			37
							11	4	492	9							
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	311	1	5506	3	Y	394	403	0			28
							6	4	433	9							
02	11144	X	4477	-0-	-6667	-0-	266	1	3827	3	Y	349	353	0			24
							384	9									

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	4230	X	2258	-0-	-1972	-0-	168	1	2090	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	1619	-0-	-1853	-0-	142	1	1477	3	Y	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	328	1	3104	3	Y	776	704	0			72
							854	9									
12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	347	1	4519	3	Y	2305	2201	0			176
							2	4	2536	9							
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	487	1	5413	3	Y	2287	2260	0			203
							2516	9									
*02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	248	1	2493	3	Y	1349	1367	0			185
							1484	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6074	-0-	-466	-0-	461	1	4440	3	Y	1066	1066	0			34
							1173	9									
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	312	1	4650	3	Y	1568	1546	0			56
							1725	9									
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	254	1	4706	3	Y	1988	1957	0			87
							2187	9									
12	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	180	1	3569	3	Y	1750	1772	0			65
							1925	9									
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	262	1	4287	3	Y	851	889	0			27
							936	9									
*02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	239	1	3279	3	Y	1855	1795	0			87
							2041	9									

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	672	X	672	-0-	-0-	-0-	87	1	522	3	Y	57	64	0			8
							63	9									
10	825	X	825	-0-	-0-	-0-	103	1	656	3	Y	60	54	0			14
							66	9									
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	12	1	451	3	Y	35	43	0			6
							39	9									
12	806	X	113	-0-	-693	-0-	3	1	103	3	Y	6	8	0			4
							7	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	25	22	0			7
							1	4	28	9							
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	50	50	0			7
							55	9									

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	3000	N	3341	-0-	341	341	384	1	2305	3	Y	593	590	0			74
							652	9									
10	3100	N	3294	-0-	194	535	368	1	2348	3	Y	525	478	0			121
							578	9									
11	2708	N	2173	-0-	-535	-0-	44	1	1699	3	Y	391	454	0			58
							430	9									
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	52	1	1624	3	Y	367	317	0			108
							404	9									
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	3	Y	381	393	0			96
							3	4	419	9							
02	2856	X	2426	-0-	-430	-0-	68	1	1844	3	Y	466	501	0			61
							1	4	513	9							

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	27000	X	20998	-0-	-6002	-0-	84	1	20494	3	Y	339	314	0			61
							47	4	373	9							
10	28055	X	20830	-0-	-7225	-0-	91	1	20326	3	Y	366	368	0			59
							10	4	403	9							
11	25020	X	19411	-0-	-5609	-0-	85	1	18946	3	Y	330	332	0			57
							17	4	363	9							
12	24008	X	19875	-0-	-4133	-0-	65	1	19393	3	Y	379	413	0			23
							417	9									
01	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	69	1	18299	3	Y	388	388	0			23
							427	9									
02	19320	X	14826	-0-	-4494	-0-	61	1	14366	3	Y	355	345	0			33
							8	4	391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3990	X	297	-0-	-3693	-0-	31	1	235	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	4123	X	180	-0-	-3943	-0-	26	1	69	3	Y	77	75	1			2
							85	9									
11	1200	X	42	-0-	-1158	-0-	9	1	32	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	Y	362	309	0	43	1	10
							4	4	398	9							
*02	2800	N	3329	-0-	529	529	79	1	2849	3	Y	321	95	0	231	1	5
							48	4	353	9							

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	4470	X	177	-0-	-4293	-0-	21	1	156	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	4619	X	585	-0-	-4034	-0-	102	1	273	3	Y	191	188	1			3
							210	9									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		48	-0-	48	48	3	1	26	3	Y	17	14	0	2	1	1
							19	9									
02	T. A.		2807	-0-	2807	2855	73	1	2608	3	Y	75	22	0	51	1	3
							43	4	83	9							

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	5340	X	863	-0-	-4477	-0-	61	1	458	3	Y	312	307	1			5
							1	4	343	9							
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	1353	1	3635	3	Y	2087	2058	1			34
							1	4	2296	9							
11	5340	X	3360	-0-	-1980	-0-	712	1	2570	3	Y	59	64	1			29
							13	4	65	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0			8
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	257	226	0	32	1	7
							6	4	283	9							
*02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	112	1	4051	3	Y	353	104	0	252	1	4
							69	4	388	9							

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	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	56	55	1			1
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1188	1	3193	3	Y	1696	1669	1			28
							1	4	1866	9							
11	4350	X	3194	-0-	-1156	-0-	680	1	2452	3	Y	45	50	1			23
							12	4	50	9							
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	3	Y	678	626	0	58	1	17
							21	4	746	9							
01	T. A.		2484	-0-	2484	2484	236	1	1962	3	Y	244	222	0	30	1	9
							18	4	268	9							
02	T. A.		4091	-0-	4091	6575	100	1	3590	3	Y	310	91	0	221	1	7
							60	4	341	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-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 19421 04/11/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-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 19421 04/11/2018

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

09	8370	X	539	-0-	-7831	-0-	13	1	462	3	Y	58	76	0				13
							64	9										
10	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	586	1	10621	3	Y	1759	1535	0				237
							1935	9										
11	8040	X	5166	-0-	-2874	-0-	108	1	4372	3	Y	624	776	0				85
							686	9										
12	6417	X	4194	-0-	-2223	-0-	59	1	3543	3	Y	538	544	0				79
							592	9										
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	153	1	6707	3	Y	885	847	0				117
							974	9										
02	9772	X	8059	-0-	-1713	-0-	249	1	7153	3	Y	597	624	0				90
							657	9										

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

09	2250	X	2118	-0-	-132	-0-	509	1	1077	3	Y	483	474	0				23
							1	4	531	9								
10	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	75	1	1368	3	Y	746	731	0				38
							1	4	821	9								
11	2760	X	1008	-0-	-1752	-0-	27	1	402	3	Y	526	537	0				27
							579	9										
12	2072	X	1381	-0-	-691	-0-	28	1	394	3	Y	872	842	0				57
							959	9										
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	874	3	Y	930	852	0	79	1		56
							1	4	1023	9								
*02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	47	1	555	3	Y	255	289	0	4	1		18
							281	9										

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

09	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	285	1	7261	3	Y	1398	1447	0				53
							271	4	1538	9								
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	231	1	5837	3	Y	1095	1073	0				75
							740	4	1205	9								
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	128	1	5960	3	Y	1136	1127	0				84
							1805	4	1250	9								
12	7223	X	2948	-0-	-4275	-0-	76	1	2097	3	Y	359	405	0				38
							380	4	395	9								
01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	168	201	0				5
							181	4	185	9								
02	8008	X	2079	-0-	-5929	-0-	258	1	994	3	Y	733	725	0				13
							21	4	806	9								

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	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	1823	1	14703	3	Y	804	787	0			70
							18	4	884	9							
10	22785	X	15555	-0-	-7230	-0-	928	1	13635	3	Y	886	881	0			75
							17	4	975	9							
11	22050	X	15684	-0-	-6366	-0-	794	1	13878	3	Y	900	905	0			70
							22	4	990	9							
12	20894	X	16282	-0-	-4612	-0-	728	1	14643	3	Y	809	808	0			71
							21	4	890	9							
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	523	1	9263	3	Y	454	488	0			37
							10	4	499	9							
02	15736	X	11453	-0-	-4283	-0-	704	1	10125	3	Y	566	561	0			42
							1	4	623	9							

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	10710	X	9394	-0-	-1316	-0-	297	1	7540	3	Y	1161	1206	0			43
							280	4	1277	9							
10	11346	X	9454	-0-	-1892	-0-	281	1	7069	3	Y	1099	1069	0			73
							895	4	1209	9							
11	11100	X	9801	-0-	-1299	-0-	141	1	6541	3	Y	1035	1032	0			76
							1980	4	1139	9							
12	11470	X	3397	-0-	-8073	-0-	91	1	2473	3	Y	351	391	0			36
							447	4	386	9							
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	63	97	0			2
							82	4	69	9							
02	8764	X	5	-0-	-8759	-0-	1	1	3	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3041	-0-	-1009	-0-	219	1	2730	3	Y	84	82	0			6
							92	9									
10	3596	X	2294	-0-	-1302	-0-	196	1	2031	3	Y	61	63	0			4
							67	9									
11	3480	X	1789	-0-	-1691	-0-	166	1	1569	3	Y	49	48	0			5
							54	9									
12	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	201	1	2615	3	Y	40	42	0			3
							1	4	44	9							
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	324	1	3599	3	Y	87	83	0			7
							96	9									
*02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	313	1	3152	3	Y	306	276	0			37
							337	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	2344	-0-	-2696	-0-	164	1	2042	3	Y	125	123	0			10
							138	9									
10	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	200	1	2087	3	Y	125	126	0			9
							1	4	138	9							
11	3960	X	2141	-0-	-1819	-0-	193	1	1823	3	Y	114	111	0			12
							125	9									
12	2604	X	1339	-0-	-1265	-0-	92	1	1200	3	Y	43	51	0			4
							47	9									
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	839	3	Y	89	85	0			8
							98	9									
02	2184	X	2059	-0-	-125	-0-	142	1	1430	3	Y	443	397	0			54
							487	9									

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	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	650	1	5236	3	Y	341	335	0			30
							6	4	375	9							
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	319	1	4685	3	Y	378	376	0			32
							6	4	416	9							
11	3840	X	2797	-0-	-1043	-0-	138	1	2409	3	Y	224	238	0			18
							4	4	246	9							
12	3968	X	3205	-0-	-763	-0-	137	1	2759	3	Y	277	271	0			24
							4	4	305	9							
01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	385	1	6808	3	Y	531	516	0			39
							7	4	584	9							
*02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	288	1	4135	3	Y	348	359	0			28
							383	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
10	11563	X	1	-0-	-11562	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	11190	X	250	-0-	-10940	-0-	6	1	202	3	Y	34	34	0			-0-
							5	4	37	9							
12	8323	X	-0-	-0-	-8323	-0-					Y	-0-					-0-
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	Y	26	25	0			1
							29	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	284	1	4217	3	Y	851	825	0			61
							3	4	936	9							
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	339	1	5854	3	Y	1092	1097	0			56
							4	4	1201	9							
11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	429	1	7428	3	Y	1055	1058	0			53
							1161	9									
12	4991	X	3519	-0-	-1472	-0-	213	1	2594	3	Y	646	640	0			59
							1	4	711	9							
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	256	1	3057	3	Y	801	800	0			60
							35	4	881	9							
*02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	116	1	5240	3	Y	713	761	0			12
							53	4	784	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	168	1	1848	3	Y	1439	1437	0			39
							1583	9									
10	2077	X	1864	-0-	-213	-0-	63	1	1082	3	Y	654	662	0			31
							719	9									
11	2010	X	143	-0-	-1867	-0-	6	1	81	3	Y	51	79	0			3
							56	9									
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	240	1	3099	3	Y	2255	2190	0			68
							2481	9									
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	46	107	0			7
							51	9									
02	2044	X	1537	-0-	-507	-0-	97	1	836	3	Y	549	537	0			19
							604	9									

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	10980	X	9173	-0-	-1807	-0-	572	1	6299	3	Y	2093	2091	0			55
							2302	9									
10	11346	X	5737	-0-	-5609	-0-	247	1	4257	3	Y	1121	1126	0			50
							1233	9									
11	10980	X	6161	-0-	-4819	-0-	327	1	4480	3	Y	1231	1247	0			34
							1354	9									
12	9146	X	5792	-0-	-3354	-0-	305	1	3928	3	Y	1417	1410	0			41
							1559	9									
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	804	3	Y	384	408	0			17
							422	9									
02	7168	X	3165	-0-	-4003	-0-	232	1	1995	3	Y	853	845	0			25
							938	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	252	1	3390	3	Y	954	903	0			78
							2	4	1049	9							
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	3	Y	921	916	0			83
							1013	9									
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	231	1	3963	3	Y	1206	1186	0			103
							5	4	1327	9							
12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	361	1	6131	3	Y	1160	1196	0			67
							10	4	1276	9							
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	411	1	8224	3	Y	1427	1422	0			72
							7	4	1570	9							
*02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	165	1	4620	3	Y	1070	1086	0			56
							1177	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

09	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	400	1	11827	3	Y	874	884	0			34
							1	4	961	9							
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	126	1	5045	3	Y	387	416	0			5
							1	4	426	9							
11	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	196	1	6575	3	Y	526	526	0			5
							162	4	579	9							
12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	174	1	5943	3	Y	479	479	0			5
							28	4	527	9							
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	124	1	4156	3	Y	398	400	0			3
							10	4	438	9							
02	9604	X	9289	-0-	-315	-0-	260	1	8369	3	Y	587	584	0	1	1	5
							14	4	646	9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

09	T. A.		2945	-0-	2945	5021	301	1	2431	3	Y	191	185	0			18
							3	4	210	9							
10	T. A.		1826	-0-	1826	6847	107	1	1566	3	Y	137	141	0			14
							2	4	151	9							
11	T. A.		890	-0-	890	7737	44	1	771	3	Y	67	73	0			8
							1	4	74	9							
12	11581	X	3844	-0-	-7737	-0-	154	1	3089	3	Y	543	505	0			46
							4	4	597	9							
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	339	1	5998	3	Y	1024	993	0			77
							6	4	1126	9							
*02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	299	1	4317	3	Y	822	833	0			66
							1	4	904	9							

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	6600	X	1103	-0-	-5497	-0-	114	1	921	3	Y	61	75	0			6
							1	4	67	9							
10	7626	X	887	-0-	-6739	-0-	52	1	771	3	Y	57	58	0			5
							1	4	63	9							
11	6150	X	3045	-0-	-3105	-0-	153	1	2672	3	Y	196	186	0			15
							4	4	216	9							
12	6355	X	3999	-0-	-2356	-0-	177	1	3557	3	Y	236	231	0			20
							5	4	260	9							
01	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	799	1	14145	3	Y	1251	1183	0			88
							15	4	1376	9							
*02	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	575	1	8279	3	Y	1068	1076	0			80
							1	4	1175	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	184	1	1802	3	Y	415	409	0			30
							8	4	457	9							
10	2139	X	634	-0-	-1505	-0-	47	1	536	3	Y	43	68	0			5
							4	4	47	9							
11	2430	X	221	-0-	-2209	-0-	20	1	188	3	Y	11	15	0			1
							1	4	12	9							
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
*02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	314	1	4621	3	Y	473	414	0			60
							12	4	520	9							

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	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	214	1	11760	3	Y	742	814	0			11
							174	4	816	9							
10	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	278	1	10907	3	Y	943	950	0			4
							1	4	1037	9							
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	122	1	5273	3	Y	768	770	0			2
							58	4	845	9							
12	5418	X	3707	-0-	-1711	-0-	192	1	2897	3	Y	516	488	0	28	1	2
							50	4	568	9							
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	122	1	2240	3	Y	533	532	0			3
							22	4	586	9							
02	4844	X	3913	-0-	-931	-0-	60	1	3069	3	Y	705	702	0	3	1	3
							8	4	776	9							

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	5160	X	5035	-0-	-125	-0-	411	1	4032	3	Y	522	508	0			39
							18	4	574	9							
10	5332	X	5087	-0-	-245	-0-	352	1	3980	3	Y	661	650	0			50
							28	4	727	9							
11	5160	X	2502	-0-	-2658	-0-	207	1	1988	3	Y	268	292	0			26
							12	4	295	9							
12	4805	X	2783	-0-	-2022	-0-	224	1	2169	3	Y	346	334	0			38
							9	4	381	9							
01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	105	1	1663	3	Y	276	287	0			27
							4	4	304	9							
02	4592	X	1337	-0-	-3255	-0-	73	1	1083	3	Y	162	165	0			24
							3	4	178	9							

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	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	444	1	4359	3	Y	582	563	0			43
							20	4	640	9							
10	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	328	1	3712	3	Y	668	660	0			51
							26	4	735	9							
11	4530	X	2241	-0-	-2289	-0-	185	1	1783	3	Y	238	265	0			24
							11	4	262	9							
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	418	1	4059	3	Y	627	584	0			67
							17	4	690	9							
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	170	1	2685	3	Y	422	447	0			42
							6	4	464	9							
02	4200	X	1399	-0-	-2801	-0-	73	1	1086	3	Y	215	224	0			33
							3	4	237	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	220	1	4629	3	Y	452	443	0			32
							497	9									
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	233	1	3841	3	Y	502	493	0			41
							2	4	552	9							
11	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	169	1	8285	3	Y	1288	1230	0			99
							4	4	1417	9							
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	190	1	7969	3	Y	1406	1433	0			72
							2	4	1547	9							
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	207	1	8975	3	Y	1226	1205	0			93
							9	4	1349	9							
*02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	383	1	6121	3	Y	708	729	0	18	1	54
							16	4	779	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-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 19421 04/11/2018

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1162	3	556	9	N	505	177	1			634
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1185	3	873	9	N	794	539	1			889
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1140	3	526	9	N	478	185	1			1182
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1494	3	600	9	N	545	535	1			1192
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1254	3	383	9	N	348	348	1			1192
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1019	3	597	9	N	543	543	1			1192

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	285	1	2802	3	Y	339	341	0			25
							13	4	373	9							
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	387	1	4371	3	Y	421	414	0			32
							30	4	463	9							
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	212	1	2037	3	Y	129	147	0			14
							12	4	142	9							
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	299	1	2898	3	Y	217	206	0			25
							12	4	239	9							
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	223	1	3543	3	Y	276	274	0			27
							9	4	304	9							
02	4172	X	1933	-0-	-2239	-0-	109	1	1599	3	Y	201	198	0			30
							4	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	154	1	2373	3	Y	779	746	0			41
							857	9									
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	153	1	1839	3	Y	621	640	0			22
							683	9									
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	126	1	1542	3	Y	554	548	0			28
							609	9									
12	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	248	1	2332	3	Y	776	764	0			40
							854	9									
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	255	1	2027	3	Y	547	552	0			35
							602	9									
*02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	217	1	2312	3	Y	647	617	0			65
							712	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

09	15330	X	11910	-0-	-3420	-0-	48	1	11628	3	Y	188	174	0			35
							27	4	207	9							
10	15841	X	12848	-0-	-2993	-0-	56	1	12559	3	Y	206	207	0			34
							6	4	227	9							
11	15330	X	11661	-0-	-3669	-0-	52	1	11382	3	Y	197	197	0			34
							10	4	217	9							
12	14756	X	10701	-0-	-4055	-0-	35	1	10455	3	Y	192	215	0			11
							211	9									
01	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	40	1	10633	3	Y	190	191	0			10
							209	9									
02	11592	X	8893	-0-	-2699	-0-	38	1	8671	3	Y	164	159	0			15
							4	4	180	9							

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

09	10620	X	7750	-0-	-2870	-0-	814	1	6565	3	Y	330	329	0			31
							8	4	363	9							
10	10974	X	6732	-0-	-4242	-0-	403	1	5908	3	Y	376	374	0			33
							7	4	414	9							
11	10230	X	7994	-0-	-2236	-0-	406	1	7095	3	Y	438	437	0			34
							11	4	482	9							
12	7914	X	6786	-0-	-1128	-0-	303	1	6093	3	Y	346	349	0			31
							9	4	381	9							
01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	507	1	8975	3	Y	474	470	0			35
							9	4	521	9							
*02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	494	1	7119	3	Y	372	378	0			29
							1	4	409	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

09	8700	X	3074	-0-	-5626	-0-	234	1	2827	3	Y	8	117	0	4	1	10
							4	4	9	9							
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	385	1	8473	3	Y	224	213	0	6	1	15
							7	4	246	9							
11	10470	X	6925	-0-	-3545	-0-	343	1	6076	3	Y	458	445	0			28
							2	4	504	9							
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	656	1	11642	3	Y	421	417	0	6	1	26
							37	4	463	9							
01	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	767	1	11026	3	Y	432	431	0	5	1	22
							4	4	475	9							
*02	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	581	1	8110	3	Y	483	478	0			27
							19	4	531	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
10	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	939	1	10617	3	Y	785	729	0			56
							74	4	864	9							
11	5550	X	539	-0-	-5011	-0-	43	1	423	3	Y	64	111	0			9
							3	4	70	9							
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	376	1	3660	3	Y	762	692	0			79
							16	4	838	9							
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	212	1	3357	3	Y	625	644	0			60
							8	4	688	9							
02	4592	X	3808	-0-	-784	-0-	212	1	3115	3	Y	430	427	0			63
							8	4	473	9							

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	8730	X	2086	-0-	-6644	-0-	167	1	1251	3	Y	607	562	0	108	1	48
							668	9									
10	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					48
11	9480	X	258	-0-	-9222	-0-	6	1	186	3	Y	60	25	0	78	1	5
							66	9									
12	3476	X	1196	-0-	-2280	-0-	22	1	850	3	Y	294	292	0	2	1	5
							1	4	323	9							
01	T. A.		4479	-0-	4479	4479	125	1	3156	3	Y	1085	810	0	270	1	10
							4	4	1194	9							
02	T. A.		3777	-0-	3777	8256	57	1	2586	3	Y	1027	523	0	496	1	18
							4	4	1130	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	3158	-0-	-2662	-0-	207	1	1545	3	Y	1278	1066	0	207	1	90
							1406	9									
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					90
11	7260	X	4495	-0-	-2765	-0-	88	1	2924	3	Y	1345	332	0	1055	1	48
							3	4	1480	9							
12	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	164	1	6464	3	Y	3252	3214	0	21	1	65
							11	4	3577	9							
01	T. A.		2027	-0-	2027	2027	51	1	1279	3	Y	633	522	0	167	1	9
							1	4	696	9							
02	T. A.		2314	-0-	2314	4341	26	1	1178	3	Y	1007	511	0	485	1	20
							2	4	1108	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	75	1	2200	3	Y	226	237	0			11
							249	9									
10	2914	X	1098	-0-	-1816	-0-	24	1	968	3	Y	96	104	0			3
							106	9									
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	147	1	4928	3	Y	511	507	0			7
							121	4	562	9							
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	210	1	7177	3	Y	749	746	0			10
							33	4	824	9							
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	140	1	4705	3	Y	583	586	0			7
							12	4	641	9							
*02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	235	1	7574	3	Y	560	558	0	1	1	8
							13	4	616	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	1441	1	15879	3	Y	4268	4263	0			114
							4695	9									
10	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	1089	1	18800	3	Y	4070	4004	0			180
							4477	9									
11	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	641	1	8793	3	Y	1968	2090	0			58
							2165	9									
12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	485	1	6248	3	Y	1611	1620	0			49
							1772	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	420	1	3439	3	Y	978	982	0			45
							1076	9									
02	17528	X	1696	-0-	-15832	-0-	130	1	1113	3	Y	412	443	0			14
							453	9									

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	14400	X	5589	-0-	-8811	-0-	316	1	3481	3	Y	1629	1624	0			46
							1792	9									
10	14725	X	9865	-0-	-4860	-0-	394	1	6808	3	Y	2421	2358	0			109
							2663	9									
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	590	1	8100	3	Y	3006	3027	0			88
							3307	9									
12	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	587	1	7561	3	Y	3235	3223	0			100
							3559	9									
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	631	1	5175	3	Y	2125	2125	0			100
							2338	9									
*02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	991	1	8511	3	Y	2098	2128	0			70
							2308	9									

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	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	267	1	2943	3	Y	865	843	0			22
							952	9									
10	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	138	1	2387	3	Y	541	540	0			23
							595	9									
11	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	150	1	2053	3	Y	486	496	0			13
							535	9									
12	3658	X	2384	-0-	-1274	-0-	134	1	1731	3	Y	472	472	0			13
							519	9									
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	79	1	647	3	Y	160	167	0			6
							176	9									
02	3892	X	2196	-0-	-1696	-0-	181	1	1555	3	Y	418	412	0			12
							460	9									

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	2520	X	134	-0-	-2386	-0-	4	1	111	3	Y	17	28	0			-0-
							19	9									
10	2604	X	49	-0-	-2555	-0-	1	1	41	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	2520	X	220	-0-	-2300	-0-	5	1	179	3	Y	28	28	0			-0-
							5	4	31	9							
12	2076	X	509	-0-	-1567	-0-	12	1	422	3	Y	66	65	0			1
							2	4	73	9							
01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	13	1	445	3	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
02	112	X	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4440	X	1924	-0-	-2516	-0-	181	1	1598	3	Y	132	131	0			24
							145	9									
10	4588	X	2998	-0-	-1590	-0-	121	1	2206	3	Y	610	551	0			83
							671	9									
11	4440	X	1890	-0-	-2550	-0-	157	1	1298	3	Y	395	410	0			68
							435	9									
12	4588	X	3083	-0-	-1505	-0-	268	1	2312	3	Y	457	431	0	25	1	69
							503	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	159	1	2865	3	Y	289	300	0			58
							1	4	318	9							
*02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	158	1	2831	3	Y	538	486	0			110
							592	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	380	1	3359	3	Y	828	832	0			139
							1	4	911	9							
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	220	1	4003	3	Y	682	717	0			104
							750	9									
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	637	1	5273	3	Y	989	942	0			151
							1	4	1088	9							
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	483	1	4154	3	Y	559	585	0	35	1	90
							615	9									
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	236	1	4248	3	Y	303	331	0			62
							1	4	333	9							
*02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	145	1	2587	3	Y	583	527	0			118
							641	9									

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 10/01/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

09	9450	X	23	-0-	-9427	-0-	1	1	18	3	Y	4	24	0			5
							4	9									
10	9765	X	33	-0-	-9732	-0-	1	1	26	3	Y	5	6	0			4
							6	9									
11	9450	X	5	-0-	-9445	-0-	4	3	1	9	Y	1	5	0			-0-
12	8481	X	45	-0-	-8436	-0-	1	1	35	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	20	1	690	3	Y	175	173	0			3
							2	4	193	9							
*02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	139	1	4460	3	Y	1136	1124	0	2	1	13
							7	4	1250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	11896	-0-	-2264	-0-	344	1	10180	3	Y	1246	1233	0			45
							1	4	1371	9							
10	12586	X	9875	-0-	-2711	-0-	214	1	8546	3	Y	1012	1047	0			10
							2	4	1113	9							
11	14160	X	10059	-0-	-4101	-0-	254	1	8451	3	Y	1044	1045	0			9
							206	4	1148	9							
12	14632	X	7819	-0-	-6813	-0-	195	1	6679	3	Y	831	833	0			7
							31	4	914	9							
01	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	270	1	9045	3	Y	1336	1334	0			9
							22	4	1470	9							
02	11116	X	8704	-0-	-2412	-0-	229	1	7337	3	Y	1024	1023	0	2	1	8
							12	4	1126	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/26/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

09	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	12765	3	1135	9	Y	1032	1018	0			38
10	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11208	3	712	9	Y	647	679	0			6
11	12360	X	4340	-0-	-8020	-0-	4077	3	263	9	Y	239	244	0			1
12	12772	X	1637	-0-	-11135	-0-	1536	3	101	9	Y	92	93	0			-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3372	3	265	9	Y	241	241	0			-0-
02	12964	X	2154	-0-	-10810	-0-	2041	3	113	9	Y	103	103	0			-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 18802 07/06/2018

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	3000	N	3612	-0-	612	4712	939	1	2020	3	Y	594	642	0			435
							653	9									
10	6151	X	1439	-0-	-4712	-0-	345	1	855	3	Y	217	389	0			263
							239	9									
11	2970	X	1849	-0-	-1121	-0-	411	1	977	3	Y	375	407	0			231
							48	4	413	9							
12	2449	X	1378	-0-	-1071	-0-	261	1	682	3	Y	395	490	0			136
							435	9									
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	103	1	457	3	Y	368	330	0			174
							405	9									
02	1904	X	1615	-0-	-289	-0-	344	1	623	3	Y	589	563	0			200
							648	9									

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	X	420	-0-	-270	-0-	24	1	327	3	Y	63	61	0			2
							69	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	2800	N	7273	-0-	4473	4473	516	1	4430	3	Y	2115	2050	0			65
							2327	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	271	1	8004	3	Y	1151	1144	0			43
							1	4	1266	9							
10	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	222	1	8861	3	Y	1058	1090	0			11
							2	4	1164	9							
11	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	141	1	4710	3	Y	587	593	0			5
							115	4	646	9							
12	6603	X	1169	-0-	-5434	-0-	29	1	997	3	Y	125	130	0			-0-
							5	4	138	9							
01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	8652	X	6	-0-	-8646	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	1033	-0-	-2507	-0-	9	1	979	3	Y	40	139	1			3
							1	4	44	9							
10	3658	X	3	-0-	-3655	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			1
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	205	1	5022	3	Y	10	8	1			3
							26	4	11	9							
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	336	1	6016	3	Y	288	260	0	24	1	7
							56	4	317	9							
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	182	1	1519	3	Y	37	38	0	6	1	-0-
							14	4	41	9							
02	952	X	825	-0-	-127	-0-	66	1	700	3	Y	43	13	0	30	1	-0-
							12	4	47	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 09/03/2018

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

09	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	287	1	6040	3	Y	736	733	0			52
							810	9									
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	337	1	5535	3	Y	901	882	0			71
							2	4	991	9							
11	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	111	1	5442	3	Y	1055	1042	0			84
							3	4	1161	9							
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	140	1	5916	3	Y	1255	1276	0			63
							2	4	1381	9							
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	Y	532	552	0			43
							3	4	585	9							
02	6664	X	794	-0-	-5870	-0-	41	1	665	3	Y	78	109	0	3	1	9
							2	4	86	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

09	14B2 EXT		712	-0-	712	4042	19	1	559	3	Y	122	131	0			3
							134	9									
10	14B2 EXT		2159	-0-	2159	6201	43	1	1717	3	Y	363	364	0			2
							399	9									
11	14B2 EXT		5191	-0-	5191	11392	120	1	4001	3	Y	884	879	0			7
							98	4	972	9							
12	15734	X	4342	-0-	-11392	-0-	99	1	3396	3	Y	755	756	0			6
							16	4	831	9							
01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	162	1	5411	3	Y	1429	1425	0			10
							13	4	1572	9							
*02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	231	1	7398	3	Y	1393	1388	0	3	1	12
							12	4	1532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	70	-0-	-16580	-0-	2	1	51	3	Y	15	30	0			2
							17	9									
10	16988	X	16001	-0-	-987	-0-	303	1	12091	3	Y	3277	3241	0			38
							2	4	3605	9							
11	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	327	1	10897	3	Y	3081	3087	0			32
							266	4	3389	9							
12	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	454	1	15530	3	Y	2670	2672	0			30
							72	4	2937	9							
01	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	342	1	11459	3	Y	2193	2204	0			19
							28	4	2412	9							
*02	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	537	1	17264	3	Y	2680	2667	0	6	1	26
							29	4	2948	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

09	T. A.		6660	-0-	6660	25087	140	1	5230	3	Y	1140	1177	0			20
							36	4	1254	9							
10	T. A.		9718	-0-	9718	34805	228	1	7613	3	Y	1706	1692	0	8	1	26
							1877	9									
11	T. A.		8663	-0-	8663	43468	226	1	6620	3	Y	1548	1544	0			30
							114	4	1703	9							
12	49908	X	6440	-0-	-43468	-0-	174	1	4938	3	Y	1172	1178	0			24
							39	4	1289	9							
01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	304	1	4700	3	Y	1197	1193	0	10	1	18
							18	4	1317	9							
02	7924	X	4387	-0-	-3537	-0-	201	1	3623	3	Y	504	495	0	18	1	9
							9	4	554	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

09	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	508	1	15044	3	Y	1182	1164	0			47
							2	4	1300	9							
10	14353	X	12501	-0-	-1852	-0-	290	1	11590	3	Y	563	601	0			9
							2	4	619	9							
11	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	452	1	15071	3	Y	763	762	0			10
							368	4	839	9							
12	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	518	1	17703	3	Y	903	901	0			12
							82	4	993	9							
01	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	511	1	17165	3	Y	1039	1041	0			10
							43	4	1143	9							
*02	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	536	1	17216	3	Y	985	983	0	2	1	10
							29	4	1084	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	94	1	2764	3	Y	650	641	0			26
							715	9									
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	68	1	2685	3	Y	566	584	0			8
							623	9									
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	74	1	2462	3	Y	541	542	0			7
							60	4	595	9							
12	2573	X	1346	-0-	-1227	-0-	31	1	1054	3	Y	233	236	0			4
							5	4	256	9							
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	35	37	0			2
							39	9									
02	3332	X	318	-0-	-3014	-0-	9	1	280	3	Y	26	26	0			2
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	11414	-0-	11414	25978	881	1	8645	3	Y	1681	1674	0			126
						39	4	1849	9							
10	T. A.	5107	-0-	5107	31085	327	1	3706	3	Y	953	1002	0			77
						26	4	1048	9							
11	T. A.	13779	-0-	13779	44864	1085	1	10411	3	Y	2019	1927	0			169
						62	4	2221	9							
12	55309 X	10445	-0-	-44864	-0-	805	1	7822	3	Y	1623	1610	0			182
						33	4	1785	9							
01	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	519	1	8240	3	Y	2033	2026	0			189
						20	4	2236	9							
*02	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	456	1	6702	3	Y	1631	1588	0			232
						17	4	1794	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

09	3900 X	2497	-0-	-1403	-0-	116	1	1284	3	Y	997	1007	0			26
						1097	9									
10	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	205	1	3529	3	Y	2116	2051	0			91
						2328	9									
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	227	1	3116	3	Y	1949	1986	0			54
						2144	9									
12	3706 X	2133	-0-	-1573	-0-	88	1	1130	3	Y	832	862	0			24
						915	9									
01	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	373	1	3053	3	Y	2533	2448	0			109
						2786	9									
02	2884 X	1703	-0-	-1181	-0-	80	1	690	3	Y	848	931	0			26
						933	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

09	14490 X	12604	-0-	-1886	-0-	346	1	10224	3	Y	1848	1829	0			67
						1	4	2033	9							
10	14973 X	11772	-0-	-3201	-0-	244	1	9752	3	Y	1613	1664	0			16
						2	4	1774	9							
11	14490 X	7816	-0-	-6674	-0-	190	1	6328	3	Y	1040	1048	0			8
						154	4	1144	9							
12	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	366	1	12516	3	Y	1443	1438	0			13
						58	4	1587	9							
01	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	367	1	12325	3	Y	1687	1688	0			12
						31	4	1856	9							
*02	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	304	1	9747	3	Y	1412	1410	0	3	1	11
						16	4	1553	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

09	3000 N	5468	-0-	2468	5711	256	1	3954	3	Y	1144	1134	0			63
						1258	9									
10	3100 N	3751	-0-	651	6362	217	1	2617	3	Y	834	866	0			31
						917	9									
11	9844 X	3482	-0-	-6362	-0-	191	1	2338	3	Y	866	853	0			44
						953	9									
12	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	578	1	5441	3	Y	1182	1164	0			62
						1300	9									
01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	369	1	2925	3	Y	690	707	0			45
						759	9									
02	5096 X	2096	-0-	-3000	-0-	141	1	1507	3	Y	407	409	0			43
						448	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	499	1	14753	3	Y	2474	2440	0			93
							2	4	2721	9							
10	15004	X	12035	-0-	-2969	-0-	251	1	10027	3	Y	1595	1670	0			18
							2	4	1755	9							
11	14520	X	9256	-0-	-5264	-0-	225	1	7507	3	Y	1218	1224	0			12
							184	4	1340	9							
12	13604	X	2081	-0-	-11523	-0-	50	1	1718	3	Y	277	286	0			3
							8	4	305	9							
01	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	242	1	8120	3	Y	1554	1544	0			13
							20	4	1709	9							
*02	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	402	1	12893	3	Y	1820	1812	0	4	1	17
							21	4	2002	9							

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	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	166	1	3391	3	Y	784	805	0			19
							2	4	862	9							
10	5735	X	1457	-0-	-4278	-0-	35	1	1089	3	Y	302	312	0			9
							1	4	332	9							
11	5550	X	1574	-0-	-3976	-0-	36	1	1106	3	Y	392	390	0			11
							1	4	431	9							
12	5735	X	1552	-0-	-4183	-0-	54	1	1084	3	Y	375	373	0			13
							1	4	413	9							
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	11	0			3
02	4116	X	3298	-0-	-818	-0-	171	1	2399	3	Y	661	605	0	45	1	14
							1	4	727	9							

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	10890	X	335	-0-	-10555	-0-	10	1	294	3	Y	28	54	0			3
							31	9									
10	11253	X	3004	-0-	-8249	-0-	56	1	2221	3	Y	661	656	0			8
							727	9									
11	10890	X	7545	-0-	-3345	-0-	169	1	5636	3	Y	1456	1449	0			15
							138	4	1602	9							
12	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	301	1	10283	3	Y	2324	2314	0			25
							48	4	2556	9							
01	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	210	1	7052	3	Y	1836	1846	0			15
							18	4	2020	9							
*02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	211	1	6757	3	Y	1021	1024	0	2	1	10
							11	4	1123	9							

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	2580	X	1698	-0-	-882	-0-	57	1	1161	3	N	435	437	0			9
							1	4	479	9							
10	3658	X	2061	-0-	-1597	-0-	46	1	1428	3	N	533	531	0			11
							1	4	586	9							
11	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	43	1	1335	3	N	471	472	0			10
							1	4	518	9							
12	2821	X	1249	-0-	-1572	-0-	44	1	874	3	N	300	303	0			7
							1	4	330	9							
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	7	0			-0-
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	1555	3	N	424	388	0	29	1	7
							1	4	466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2265	-0-	-1755	-0-	69	1	1411	3	N	713	718	0			15
							1	4	784	9							
10	3844	X	2948	-0-	-896	-0-	66	1	2009	3	N	793	792	0			16
							1	4	872	9							
11	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	67	1	2085	3	N	683	685	0			14
							2	4	751	9							
12	3410	X	1220	-0-	-2190	-0-	43	1	870	3	N	278	285	0			7
							1	4	306	9							
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	7	0			-0-
*02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	144	1	2020	3	N	532	487	0	36	1	9
							1	4	585	9							

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	T. A.		143	-0-	143	9085	4	1	134	3	Y	4	28	0			-0-
							1	4	4	9							
10	T. A.		6285	-0-	6285	15370	168	1	5591	3	Y	478	470	0	2	1	6
							526	9									
11	T. A.		6811	-0-	6811	22181	171	1	5034	3	Y	1380	1364	0			22
							88	4	1518	9							
12	24781	X	2600	-0-	-22181	-0-	70	1	1989	3	Y	477	491	0			8
							16	4	525	9							
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	159	1	2457	3	Y	632	628	0	5	1	7
							9	4	695	9							
*02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	229	1	4122	3	Y	935	901	0	33	1	8
							10	4	1029	9							

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	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	392	1	12746	3	N	2083	2069	0			57
							14	4	2291	9							
10	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	428	1	12876	3	N	2640	2637	0			60
							8	4	2904	9							
11	19560	X	11908	-0-	-7652	-0-	366	1	9964	3	N	1430	1450	0			40
							5	4	1573	9							
12	16032	X	14983	-0-	-1049	-0-	413	1	11797	3	N	2518	2507	0			51
							3	4	2770	9							
01	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	439	1	11207	3	N	2513	2483	0	34	1	47
							87	4	2764	9							
02	12404	X	10292	-0-	-2112	-0-	408	1	7330	3	N	2307	2146	0	140	1	68
							16	4	2538	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	127	1	11342	3	Y	668	669	0			29
							1	4	735	9							
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	39	1	5161	3	Y	634	631	0			32
							697	9									
11	20280	X	13489	-0-	-6791	-0-	80	1	11637	3	Y	1611	1580	0			63
							1772	9									
12	20956	X	18284	-0-	-2672	-0-	121	1	16843	3	Y	1194	1217	0			40
							7	4	1313	9							
01	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	164	1	15353	3	Y	1084	1089	0			35
							1192	9									
*02	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	138	1	14507	3	Y	962	956	0			41
							1	4	1058	9							

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	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	208	1	18710	3	Y	980	973	0			43
							2	4	1078	9							
10	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	163	1	21864	3	Y	1085	1072	0			56
							1194	9									
11	24690	X	1649	-0-	-23041	-0-	11	1	1548	3	Y	82	131	0			7
							90	9									
12	25513	X	101	-0-	-25412	-0-	1	1	94	3	Y	5	10	0			2
							6	9									
01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1884	3	Y	103	100	0			5
							113	9									
02	16128	X	42	-0-	-16086	-0-	40	3	2	9	Y	2	5	0			2

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	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	247	1	22251	3	Y	3171	3151	0			137
							3	4	3488	9							
10	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	158	1	21191	3	Y	3348	3316	0			169
							3683	9									
11	33450	X	23967	-0-	-9483	-0-	139	1	20132	3	Y	3360	3394	0			135
							3696	9									
12	33414	X	24384	-0-	-9030	-0-	148	1	20597	3	Y	3301	3328	0			108
							8	4	3631	9							
01	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	209	1	19611	3	Y	3018	3032	0			94
							1	4	3320	9							
02	22232	X	19730	-0-	-2502	-0-	158	1	16595	3	Y	2705	2688	0			111
							1	4	2976	9							

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	22860	X	4522	-0-	-18338	-0-	36	1	3731	3	Y	631	628	0	2	1	10
							61	4	694	9							
10	23622	X	3334	-0-	-20288	-0-	30	1	3298	3	Y	-0-	10	0			-0-
							6	4									
11	12360	X	1722	-0-	-10638	-0-	13	1	1694	3	Y	11	11	0			-0-
							3	4	12	9							
12	12772	X	2886	-0-	-9886	-0-	17	1	2035	3	Y	757	744	0			13
							1	4	833	9							
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	3	Y	706	702	0			17
							777	9									
*02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	25	1	1917	3	Y	240	243	0	6	1	8
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	213	1	19082	3	Y	810	809	0			37
							2	4	891	9							
10	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	152	1	20402	3	Y	950	937	0			50
							1045	9									
11	25830	X	23831	-0-	-1999	-0-	154	1	22437	3	Y	1126	1129	0			47
							1	4	1239	9							
12	26691	X	23040	-0-	-3651	-0-	157	1	21863	3	Y	919	934	0			32
							9	4	1011	9							
01	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	238	1	22218	3	Y	947	948	0			31
							1042	9									
02	18396	X	14900	-0-	-3496	-0-	133	1	13927	3	Y	763	761	0			33
							1	4	839	9							

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	8310	X	2576	-0-	-5734	-0-	60	1	1914	3	Y	547	548	0			8
							602	9									
10	7316	X	3296	-0-	-4020	-0-	70	1	2555	3	Y	610	612	0			6
							671	9									
11	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	77	1	2774	3	Y	582	580	0			8
							640	9									
12	4588	X	3050	-0-	-1538	-0-	70	1	2449	3	Y	483	486	0			5
							531	9									
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	128	1	3920	3	Y	682	679	0			8
							1	4	750	9							
*02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	63	1	2273	3	Y	445	441	0	4	1	8
							3	4	490	9							

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	8220	X	5305	-0-	-2915	-0-	141	1	4485	3	Y	617	620	0			14
							679	9									
10	8494	X	5858	-0-	-2636	-0-	134	1	4857	3	Y	788	789	0			13
							867	9									
11	8220	X	4995	-0-	-3225	-0-	119	1	4295	3	Y	528	530	0			11
							581	9									
12	5834	X	5210	-0-	-624	-0-	122	1	4290	3	Y	725	722	0			14
							798	9									
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	136	1	4138	3	Y	538	542	0			10
							1	4	592	9							
*02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	95	1	3442	3	Y	528	519	0	5	1	14
							5	4	581	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	214	1	19213	3	Y	765	761	0			33
							2	4	842	9							
10	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	130	1	17400	3	Y	1172	1146	0			59
							1289	9									
11	24180	X	17442	-0-	-6738	-0-	112	1	16268	3	Y	965	984	0			40
							1062	9									
12	24986	X	17530	-0-	-7456	-0-	119	1	16583	3	Y	746	761	0			25
							7	4	821	9							
01	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	149	1	13907	3	Y	673	676	0			22
							740	9									
02	16968	X	11413	-0-	-5555	-0-	102	1	10773	3	Y	488	488	0			22
							1	4	537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40800	X	26687	-0-	-14113	-0-	272	1	24445	3	Y	1788	1771	0			75
							3	4	1967	9							
10	40734	X	27693	-0-	-13041	-0-	189	1	25515	3	Y	1807	1792	0			90
							1	4	1988	9							
11	35340	X	23797	-0-	-11543	-0-	150	1	21908	3	Y	1580	1608	0			62
							1	4	1738	9							
12	34751	X	22699	-0-	-12052	-0-	148	1	20739	3	Y	1639	1649	0			52
							9	4	1803	9							
01	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	225	1	21061	3	Y	1501	1508	0			45
							1651	9									
02	21084	X	18286	-0-	-2798	-0-	159	1	16654	3	Y	1338	1329	0			54
							1	4	1472	9							

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	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	169	1	15226	3	Y	548	549	0			24
							2	4	603	9							
10	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	56	1	7478	3	Y	223	235	0			12
							245	9									
11	22860	X	16265	-0-	-6595	-0-	108	1	15670	3	Y	443	438	0			17
							487	9									
12	23622	X	14557	-0-	-9065	-0-	99	1	13863	3	Y	535	535	0			17
							6	4	589	9							
01	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	140	1	13040	3	Y	679	675	0			21
							747	9									
02	14560	X	14104	-0-	-456	-0-	127	1	13310	3	Y	605	601	0			25
							1	4	666	9							

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	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	153	1	13757	3	Y	2112	2096	0			91
							2	4	2323	9							
10	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	66	1	8794	3	Y	1347	1368	0			70
							1482	9									
11	21060	X	15440	-0-	-5620	-0-	91	1	13193	3	Y	1960	1952	0			78
							2156	9									
12	21762	X	12838	-0-	-8924	-0-	76	1	10603	3	Y	1959	1973	0			64
							4	4	2155	9							
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	32	1	2960	3	Y	563	609	0			18
							619	9									
*02	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	90	1	9432	3	Y	1720	1669	0			69
							1	4	1892	9							

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	30750	X	22338	-0-	-8412	-0-	211	1	18899	3	Y	2933	2913	0			128
							2	4	3226	9							
10	30752	X	16097	-0-	-14655	-0-	100	1	13337	3	Y	2418	2421	0			125
							2660	9									
11	27090	X	19575	-0-	-7515	-0-	113	1	16319	3	Y	2857	2867	0			115
							3143	9									
12	24614	X	19011	-0-	-5603	-0-	114	1	15954	3	Y	2669	2695	0			89
							7	4	2936	9							
01	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	154	1	14413	3	Y	2456	2467	0			78
							2702	9									
02	16884	X	15270	-0-	-1614	-0-	123	1	12872	3	Y	2067	2058	0			87
							1	4	2274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	199	1	17823	3	Y	2049	2044	0			90
							2	4	2254	9							
10	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	110	1	14809	3	Y	1800	1797	0			93
							1980	9									
11	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	106	1	15270	3	Y	1816	1834	0			75
							1998	9									
12	24242	X	15829	-0-	-8413	-0-	99	1	13866	3	Y	1689	1706	0			58
							6	4	1858	9							
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	93	1	8650	3	Y	1050	1072	0			36
							1155	9									
*02	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	149	1	15606	3	Y	1692	1656	0			72
							1	4	1861	9							

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	23310	X	12897	-0-	-10413	-0-	118	1	10570	3	Y	2007	1991	0			88
							1	4	2208	9							
10	19406	X	8176	-0-	-11230	-0-	50	1	6699	3	Y	1297	1316	0			69
							1427	9									
11	15870	X	11193	-0-	-4677	-0-	63	1	9186	3	Y	1767	1763	0			73
							1944	9									
12	15283	X	10809	-0-	-4474	-0-	62	1	8741	3	Y	1820	1830	0			63
							4	4	2002	9							
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	80	1	7459	3	Y	1642	1650	0			55
							1806	9									
02	8764	X	7837	-0-	-927	-0-	59	1	6264	3	Y	1375	1370	0			60
							1	4	1513	9							

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	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	165	1	14842	3	Y	852	851	0			35
							2	4	937	9							
10	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	97	1	13028	3	Y	765	763	0			37
							842	9									
11	21030	X	12608	-0-	-8422	-0-	81	1	11680	3	Y	770	778	0			29
							847	9									
12	21731	X	10059	-0-	-11672	-0-	66	1	9253	3	Y	669	677	0			21
							4	4	736	9							
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	90	1	8358	3	Y	606	609	0			18
							667	9									
02	13412	X	9359	-0-	-4053	-0-	82	1	8616	3	Y	600	594	0			24
							1	4	660	9							

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	126540	X	25094	-0-	-101446	-0-	256	1	23033	3	Y	1638	1622	0			71
							3	4	1802	9							
10	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	172	1	23234	3	Y	1569	1560	0			80
							1	4	1726	9							
11	25950	X	23143	-0-	-2807	-0-	148	1	21434	3	Y	1419	1442	0			57
							1561	9									
12	26815	X	22933	-0-	-3882	-0-	151	1	21114	3	Y	1508	1516	0			49
							9	4	1659	9							
01	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	215	1	20100	3	Y	1464	1467	0			46
							1610	9									
02	19964	X	18286	-0-	-1678	-0-	160	1	16732	3	Y	1266	1259	0			53
							1	4	1393	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21690	X	13678	-0-	-8012	-0-	138	1	12472	3	Y	969	969	0			42
							2	4	1066	9							
10	22785	X	13174	-0-	-9611	-0-	90	1	12070	3	Y	922	918	0			46
							1014	9									
11	19380	X	8940	-0-	-10440	-0-	56	1	8145	3	Y	672	691	0			27
							739	9									
12	14322	X	10392	-0-	-3930	-0-	67	1	9353	3	Y	880	879	0			28
							4	4	968	9							
01	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	156	1	14612	3	Y	1341	1328	0			41
							1475	9									
02	10864	X	8511	-0-	-2353	-0-	72	1	7624	3	Y	740	750	0			31
							1	4	814	9							

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	138870	X	14257	-0-	-124613	-0-	148	1	13378	3	Y	663	654	0			29
							2	4	729	9							
10	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	103	1	13858	3	Y	726	718	0			37
							799	9									
11	15840	X	12709	-0-	-3131	-0-	82	1	11927	3	Y	636	647	0			26
							700	9									
12	16337	X	12104	-0-	-4233	-0-	80	1	11224	3	Y	723	725	0			24
							5	4	795	9							
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	135	1	12629	3	Y	769	769	0			24
							846	9									
02	10304	X	9337	-0-	-967	-0-	79	1	8332	3	Y	841	830	0			35
							1	4	925	9							

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	128550	X	20224	-0-	-108326	-0-	209	1	18756	3	Y	1143	1143	0			48
							2	4	1257	9							
10	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	103	1	13870	3	Y	758	769	0			37
							834	9									
11	27510	X	6030	-0-	-21480	-0-	39	1	5646	3	Y	314	340	0			11
							345	9									
12	28458	X	3225	-0-	-25233	-0-	21	1	2974	3	Y	208	214	0			5
							1	4	229	9							
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	26	1	2443	3	Y	193	194	0			4
							212	9									
02	18620	X	1258	-0-	-17362	-0-	12	1	1192	3	Y	49	53	0			-0-
							54	9									

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	42780	X	28153	-0-	-14627	-0-	831	1	24570	3	Y	2499	2481	0			99
							3	4	2749	9							
10	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	572	1	22840	3	Y	2372	2440	0			31
							4	4	2609	9							
11	36810	X	24805	-0-	-12005	-0-	632	1	21116	3	Y	2309	2313	0			27
							517	4	2540	9							
12	34406	X	27680	-0-	-6726	-0-	701	1	23963	3	Y	2641	2635	0			33
							111	4	2905	9							
01	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	522	1	17521	3	Y	2292	2301	0			24
							43	4	2521	9							
02	26208	X	18824	-0-	-7384	-0-	502	1	16132	3	Y	1966	1962	0	4	1	24
							27	4	2163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36810	X	23621	-0-	-13189	-0-	731	1	21621	3	Y	1151	1148	0			44
							3	4	1266	9							
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	157	1	6256	3	Y	322	362	0			4
							1	4	354	9							
11	33510	X	9523	-0-	-23987	-0-	257	1	8552	3	Y	459	459	0			4
							209	4	505	9							
12	34658	X	15918	-0-	-18740	-0-	426	1	14558	3	Y	787	783	0			8
							68	4	866	9							
01	53368	X	53368	-0-	-0-	-0-	1441	1	48390	3	Y	3106	3089	0			25
							120	4	3417	9							
02	22036	X	21833	-0-	-203	-0-	558	1	17919	3	Y	3024	3014	0	7	1	28
							30	4	3326	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	209416	X	6740	-0-	-202676	-0-	47	1	4852	3	Y	1602	1591	0	4	1	23
							79	4	1762	9							
10	29140	X	4156	-0-	-24984	-0-	29	1	3053	3	Y	972	977	0			18
							5	4	1069	9							
11	28200	X	2461	-0-	-25739	-0-	16	1	2012	3	Y	390	399	0			9
							4	4	429	9							
12	17830	X	902	-0-	-16928	-0-	6	1	658	3	Y	216	221	0			4
							238	9									
01	2170	X	467	-0-	-1703	-0-	5	1	354	3	Y	98	99	0			3
							108	9									
02	1960	X	908	-0-	-1052	-0-	8	1	651	3	Y	226	218	0	4	1	7
							249	9									

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	SHUT IN		8295	-0-	8295	68483	42	1	7252	3	Y	910	866	0	52	1	16
							1001	9									
10	SHUT IN		3893	-0-	3893	72376	17	1	3674	3	Y	184	192	0	4	1	4
							202	9									
11	75639	X	3263	-0-	-72376	-0-	17	1	2743	3	Y	457	453	0			8
							503	9									
12	10664	X	3345	-0-	-7319	-0-	21	1	2696	3	Y	571	567	0			12
							628	9									
01	10664	X	3572	-0-	-7092	-0-	23	1	2756	3	Y	721	714	0			19
							793	9									
02	9632	X	3334	-0-	-6298	-0-	33	1	2671	3	Y	573	585	0			7
							630	9									

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	25410	X	11701	-0-	-13709	-0-	340	1	10060	3	Y	1182	1168	0			45
							1	4	1300	9							
10	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	566	1	22589	3	Y	2566	2581	0			30
							4	4	2823	9							
11	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	651	1	21692	3	Y	2571	2574	0			27
							530	4	2828	9							
12	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	490	1	16760	3	Y	1020	1035	0			12
							78	4	1122	9							
01	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	187	1	6284	3	Y	434	442	0			4
							16	4	477	9							
02	23464	X	4625	-0-	-18839	-0-	131	1	4210	3	Y	252	253	0	1	1	2
							7	4	277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 284302 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 6673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/29/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HC RRCID -> 284303 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 05/05/2018

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		39950	-0-	39950	447154	201 5424	1 9	34325	3	Y	4931	4624	0	278	1	82
10	SHUT IN		36283	-0-	36283	483437	145 4282	1 9	31856	3	Y	3893	3836	0	83	1	56
11	515114	X	31677	-0-	-483437	-0-	178 3262	1 9	28237	3	Y	2965	2979	0			42
12	31000	X	28410	-0-	-2590	-0-	195 3111	1 9	25104	3	Y	2828	2817	0			53
01	31000	X	7861	-0-	-23139	-0-	59 652	1 9	7150	3	Y	593	630	0			16
02	28000	X	15871	-0-	-12129	-0-	164 2243	1 9	13464	3	Y	2039	2034	0			21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	206775	X	22798	-0-	-183977	-0-	113	1	19233	3	Y	3138	2941	0	177	1	50
							3452	9									
10	36642	X	21588	-0-	-15054	-0-	84	1	18479	3	Y	2750	2704	0	59	1	37
							3025	9									
11	35460	X	24987	-0-	-10473	-0-	138	1	21781	3	Y	2789	2788	0			38
							3068	9									
12	24902	X	24321	-0-	-581	-0-	159	1	20545	3	Y	3288	3264	0			62
							3617	9									
01	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	148	1	17930	3	Y	2837	2828	0			71
							3121	9									
02	16660	X	16437	-0-	-223	-0-	160	1	13162	3	Y	2832	2874	0			29
							3115	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

09	SHUT IN		34344	-0-	34344	271602	174	1	29771	3	Y	3999	3757	0	225	1	66
							4399	9									
10	SHUT IN		32117	-0-	32117	303719	122	1	26646	3	Y	4863	4757	0	103	1	69
							5349	9									
11	331921	X	28202	-0-	-303719	-0-	148	1	23416	3	Y	4216	4224	0			61
							4638	9									
12	29974	X	29974	-0-	-0-	-0-	196	1	25218	3	Y	4145	4128	0			78
							4560	9									
01	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	220	1	26634	3	Y	3239	3235	0			82
							3563	9									
02	25004	X	24905	-0-	-99	-0-	261	1	21435	3	Y	2917	2968	0			31
							3209	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

09	SHUT IN		60911	-0-	60911	642134	310	1	52928	3	Y	6975	6549	0	393	1	115
							7673	9									
10	SHUT IN		51387	-0-	51387	693521	206	1	45070	3	Y	5555	5473	0	119	1	78
							6111	9									
11	738157	X	44636	-0-	-693521	-0-	249	1	39460	3	Y	4479	4493	0			64
							4927	9									
12	44733	X	43024	-0-	-1709	-0-	296	1	38153	3	Y	4159	4145	0			78
							4575	9									
01	44733	X	40909	-0-	-3824	-0-	303	1	36677	3	Y	3572	3560	0			90
							3929	9									
02	40404	X	29559	-0-	-10845	-0-	324	1	26578	3	Y	2415	2479	0			26
							2657	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

09	SHUT IN		8475	-0-	8475	58386	43	1	7336	3	Y	996	941	0	56	1	17
							1096	9									
10	SHUT IN		7649	-0-	7649	66035	30	1	6552	3	Y	970	952	0	21	1	14
							1067	9									
11	SHUT IN		6337	-0-	6337	72372	35	1	5478	3	Y	749	753	0			10
							824	9									
12	78021	X	5649	-0-	-72372	-0-	37	1	4807	3	Y	732	728	0			14
							805	9									
01	6262	X	5316	-0-	-946	-0-	39	1	4680	3	Y	543	543	0			14
							597	9									
02	5656	X	3993	-0-	-1663	-0-	41	1	3343	3	Y	554	562	0			6
							609	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	44996	-0-	44996	597632	225	1	38532	3	Y	5672	5328	0	320	1	93
						6239	9									
10	SHUT IN	36212	-0-	36212	633844	143	1	31406	3	Y	4239	4181	0	91	1	60
						4663	9									
11	659684 X	25840	-0-	-633844	-0-	139	1	21968	3	Y	3394	3405	0			49
						3733	9									
12	28148 X	27252	-0-	-896	-0-	184	1	23776	3	Y	2993	2986	0			56
						3292	9									
01	28148 X	27356	-0-	-792	-0-	201	1	24278	3	Y	2615	2606	0			65
						2877	9									
02	25424 X	13996	-0-	-11428	-0-	156	1	12751	3	Y	990	1045	0			10
						1089	9									

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	SHUT IN	31555	-0-	31555	331895	153	1	26219	3	Y	4712	4425	0	266	1	77
						5183	9									
10	SHUT IN	41771	-0-	41771	373666	162	1	35584	3	Y	5477	5361	0	117	1	76
						6025	9									
11	410463 X	36797	-0-	-373666	-0-	195	1	30861	3	Y	5219	5222	0			73
						5741	9									
12	42173 X	42173	-0-	-0-	-0-	282	1	36334	3	Y	5052	5031	0			94
						5557	9									
01	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	293	1	35444	3	Y	5366	5326	0			134
						5903	9									
*02	34932 X	34932	-0-	-0-	-0-	359	1	29483	3	Y	4627	4712	0			49
						5090	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	508980 X	32154	-0-	-476826	-0-	158	1	26995	3	Y	4546	4267	0	256	1	76
						5001	9									
10	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	111	1	24436	3	Y	3722	3665	0	80	1	53
						4094	9									
11	25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	140	1	22234	3	Y	3013	3022	0			44
						3314	9									
12	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	157	1	20246	3	Y	2976	2965	0			55
						3274	9									
01	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	146	1	17627	3	Y	2534	2525	0			64
						2787	9									
02	20804 X	18071	-0-	-2733	-0-	189	1	15469	3	Y	2194	2234	0			24
						2413	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 284446 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19507 05/13/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	45996	-0-	45996	366355	227	1	38840	3	Y	6299	5908	0	355	1	104
						6929	9									
10	SHUT IN	36848	-0-	36848	403203	143	1	31268	3	Y	4943	4871	0	106	1	70
						5437	9									
11	420750 X	17547	-0-	-403203	-0-	96	1	15143	3	Y	2098	2138	0			30
						2308	9									
12	27187 X	-0-	-0-	-27187	-0-					Y	2	32	0			-0-
01	27187 X	34	-0-	-27153	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	24556 X	-0-	-0-	-24556	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HB RRCID -> 284448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 6758 PERF. N/A

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 03/31/2018

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 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	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	31602	-0-	31602	31604	24409	3	9	4	Y	6531	6229	0			302
						7184	9									
01	SHUT IN	53734	-0-	53734	85338	17	1	39711	3	Y	12673	12862	0			113
						66	4	13940	9							
02	SHUT IN	47745	-0-	47745	133083	32903	3	69	4	Y	13430	13270	0	161	1	112
						14773	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

09	24394 X	24394	-0-	-0-	-0-	879	1	20513	3	Y	2729	2746	1			154
						3002	9									
10	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	240	1	11646	3	Y	836	895	1			95
						920	9									
11	34320 X	23641	-0-	-10679	-0-	251	1	21554	3	Y	1660	1651	1			104
						10	4	1826	9							
12	35464 X	18376	-0-	-17088	-0-	393	1	16706	3	Y	1160	1190	1			74
						1	4	1276	9							
01	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	376	1	13594	3	Y	1185	1178	1			81
						1304	9									
02	18480 X	1892	-0-	-16588	-0-	82	1	1696	3	Y	104	171	1			14
						114	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

09	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	688	1	16049	3	Y	1014	1022	1			59
						1115	9									
10	17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	329	1	15915	3	Y	943	904	1			98
						1037	9									
11	19320 X	13748	-0-	-5572	-0-	148	1	12625	3	Y	882	921	1			59
						5	4	970	9							
12	21142 X	14652	-0-	-6490	-0-	314	1	13326	3	Y	920	921	1			58
						1012	9									
01	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	322	1	11613	3	Y	626	640	1			44
						689	9									
02	14084 X	9296	-0-	-4788	-0-	404	1	8339	3	Y	503	511	1			36
						553	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	987	1	23021	3	Y	1516	1499	1			91
							1668	9									
10	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	462	1	22442	3	Y	2267	2127	1			231
							1	4	2494	9							
11	30720	X	20879	-0-	-9841	-0-	214	1	18343	3	Y	2104	2193	1			142
							8	4	2314	9							
12	31744	X	19187	-0-	-12557	-0-	392	1	16620	3	Y	1977	1990	1			129
							2175	9									
01	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	454	1	16451	3	Y	1885	1880	1			134
							1	4	2074	9							
*02	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	910	1	18800	3	Y	1649	1662	1			121
							1814	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

09	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	435	1	10140	3	Y	813	805	1			42
							894	9									
10	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	226	1	10923	3	Y	552	540	1			54
							607	9									
11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	86	1	7315	3	Y	514	538	1			30
							3	4	565	9							
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	189	1	8008	3	Y	574	572	1			32
							631	9									
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	253	1	9133	3	Y	574	571	1			35
							631	9									
02	7700	X	7082	-0-	-618	-0-	302	1	6245	3	Y	486	491	1			30
							535	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	258	1	23220	3	Y	1254	1250	0			56
							3	4	1379	9							
10	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	156	1	20942	3	Y	1259	1250	0			65
							1385	9									
11	34110	X	20787	-0-	-13323	-0-	134	1	19375	3	Y	1162	1179	0			48
							1278	9									
12	35247	X	17092	-0-	-18155	-0-	112	1	15544	3	Y	1300	1304	0			44
							6	4	1430	9							
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	61	1	5687	3	Y	334	366	0			12
							367	9									
02	22400	X	17992	-0-	-4408	-0-	161	1	16860	3	Y	882	857	0			37
							1	4	970	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

09	512275	X	44145	-0-	-468130	-0-	214	1	36616	3	Y	6650	6239	0	374	1	112
							7315	9									
10	67177	X	41520	-0-	-25657	-0-	160	1	35145	3	Y	5650	5558	0	121	1	83
							6215	9									
11	65010	X	37711	-0-	-27299	-0-	204	1	32252	3	Y	4777	4789	0			71
							5255	9									
12	35409	X	35409	-0-	-0-	-0-	232	1	29876	3	Y	4819	4796	0			94
							5301	9									
01	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	235	1	28474	3	Y	4810	4780	0			124
							5291	9									
02	30660	X	26752	-0-	-3908	-0-	264	1	21695	3	Y	4357	4432	0			49
							4793	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516021	X	34082	-0-	-481939	-0-	172	1	29305	3	Y	4186	3937	0	236	1	67
							4605	9									
10	73780	X	31924	-0-	-41856	-0-	125	1	27289	3	Y	4100	4023	0	87	1	57
							4510	9									
11	71400	X	33831	-0-	-37569	-0-	187	1	29550	3	Y	3722	3727	0			52
							4094	9									
12	31062	X	30809	-0-	-253	-0-	206	1	26601	3	Y	3638	3620	0			70
							4002	9									
01	31062	X	27467	-0-	-3595	-0-	194	1	23549	3	Y	3385	3369	0			86
							3724	9									
02	28056	X	26385	-0-	-1671	-0-	271	1	22214	3	Y	3545	3593	0			38
							3900	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		30102	-0-	30102	30102	21638	3	8	4	Y	7687	7331	0			356
							8456	9									
01	SHUT IN		59441	-0-	59441	89543	18	1	42406	3	Y	15405	15624	0			137
							71	4	16946	9							
02	SHUT IN		64973	-0-	64973	154516	46292	3	98	4	Y	16894	16687	0	203	1	141
							18583	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 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		19	-0-	19	19	18	3	1	9	Y	1					1
12	SHUT IN		3977	-0-	3977	3996	2973	3	1	4	Y	912	870	0			43
							1003	9									
01	SHUT IN		21117	-0-	21117	25113	6	1	13507	3	Y	6893	6874	0			62
							22	4	7582	9							
02	SHUT IN		29318	-0-	29318	54431	17896	3	38	4	Y	10349	10199	0	123	1	89
							11384	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

09	10800	X	3965	-0-	-6835	-0-	98	1	3115	3	Y	684	685	0			14
							752	9									
10	11160	X	4201	-0-	-6959	-0-	89	1	3215	3	Y	815	816	0			13
							897	9									
11	4710	X	3855	-0-	-855	-0-	81	1	2917	3	Y	779	777	0			15
							857	9									
12	4464	X	3821	-0-	-643	-0-	82	1	2882	3	Y	779	779	0			15
							857	9									
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	90	1	2753	3	Y	804	805	0			14
							1	4	884	9							
*02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	71	1	2532	3	Y	796	782	0	8	1	20
							3	4	876	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 284597 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/06/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 284598 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 6734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/14/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 284601 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/08/2018

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8448	-0-	8448	152456	178	1	5972	3	Y	2089	2059	0			97
							2298	9									
10	14B2 EXT		9044	-0-	9044	161500	203	1	6118	3	Y	2475	2436	0	50	1	86
							2723	9									
11	14B2 EXT		8340	-0-	8340	169840	98	1	3018	3	Y	4749	4634	0			201
							5224	9									
12	0	W	1349	-0-	1349	171189	38	1	970	3	Y	310	465	0	21	1	25
							341	9									
01	0	W	2033	-0-	2033	173222	12	1	306	3	Y	1559	1506	0			78
							1715	9									
02	0	W	8112	-0-	8112	181334	105	1	4099	3	Y	3553	3434	0			197
							3908	9									

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	SHUT IN		17854	-0-	17854	33866	400	1	12669	3	Y	4350	4326	0			82
							4785	9									
10	SHUT IN		24542	-0-	24542	58408	528	1	19171	3	Y	4403	4423	0			62
							4843	9									
11	SHUT IN		24140	-0-	24140	82548	509	1	18406	3	Y	4750	4730	0			82
							5225	9									
12	104220	X	21672	-0-	-82548	-0-	522	1	18299	3	Y	2592	2629	0			45
							2851	9									
01	20212	X	17922	-0-	-2290	-0-	515	1	15739	3	Y	1512	1532	0			25
							5	4	1663	9							
02	18256	X	12965	-0-	-5291	-0-	297	1	10681	3	Y	1794	1758	0	18	1	43
							14	4	1973	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	26460	X	24234	-0-	-2226	-0-	745	1	22033	3	Y	1321	1311	0			49
							3	4	1453	9							
10	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	708	1	28282	3	Y	1620	1651	0			18
							5	4	1782	9							
11	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	756	1	25228	3	Y	1508	1511	0			15
							617	4	1659	9							
12	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	783	1	26768	3	Y	1611	1609	0			17
							124	4	1772	9							
01	34075	X	34075	-0-	-0-	-0-	914	1	30674	3	Y	2192	2191	0			18
							76	4	2411	9							
02	24696	X	19707	-0-	-4989	-0-	556	1	17882	3	Y	1126	1131	0	2	1	11
							30	4	1239	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	22886	-0-	22886	22886	16223	3	6	4		Y	6052	5771	0			281
						6657	9										
01	SHUT IN	20855	-0-	20855	43741	6	1	13646	3		Y	6527	6748	0			60
						23	4	7180	9								
02	SHUT IN	22307	-0-	22307	66048	14003	3	30	4		Y	7522	7429	0	90	1	63
						8274	9										

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

09	13350	X	6239	-0-	-7111	-0-	172	1	5437	3	Y	573	572	0			14
							630	9									
10	13795	X	6854	-0-	-6941	-0-	165	1	6005	3	Y	622	624	0			12
							684	9									
11	8010	X	5292	-0-	-2718	-0-	129	1	4677	3	Y	442	443	0			11
							486	9									
12	6820	X	4618	-0-	-2202	-0-	111	1	3882	3	Y	568	566	0			13
							625	9									
01	6603	X	4695	-0-	-1908	-0-	128	1	3909	3	Y	597	597	0			13
							1	4	657	9							
02	6188	X	4266	-0-	-1922	-0-	100	1	3600	3	Y	510	502	0	5	1	16
							5	4	561	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 7018 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	32	-0-	32	32	32	3				N	-0-					-0-
12	SHUT IN	5781	-0-	5781	5813	4500	3	2	4		N	1163	1109	0			54
						1279	9										
01	SHUT IN	17769	-0-	17769	23582	5	1	11595	3		N	5591	5596	0			49
						19	4	6150	9								
02	SHUT IN	18151	-0-	18151	41733	11986	3	25	4		N	5582	5517	0	67	1	47
						6140	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	34839	-0-	34839	34938	25749	3	9	4	N	8255	7872	0			383
						9081	9									
01	SHUT IN	53032	-0-	53032	87970	15	1	33643	3	N	17563	17789	0			157
						55	4	19319	9							
02	SHUT IN	48494	-0-	48494	136464	30805	3	65	4	N	16022	15852	0	192	1	135
						17624	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

09	SHUT IN	51548	-0-	51548	135518	1290	1	40843	3	Y	8558	8554	0			162
						1	4	9414	9							
10	SHUT IN	62255	-0-	62255	197773	1358	1	49350	3	Y	10496	10513	0			145
						1	4	11546	9							
11	SHUT IN	54920	-0-	54920	252693	1226	1	44369	3	Y	8476	8476	0			145
						1	4	9324	9							
12	308237 X	55544	-0-	-252693	-0-	1277	1	44800	3	Y	8605	8609	0			141
						1	4	9466	9							
01	51970 X	51970	-0-	-0-	-0-	1384	1	42322	3	Y	7500	7525	0			116
						14	4	8250	9							
02	43988 X	41777	-0-	-2211	-0-	945	1	34059	3	Y	6116	6030	0	60	1	142
						45	4	6728	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

09	0	56464	-0-	56464	136501	1478	1	46874	3	Y	7374	7360	0			139
						1	4	8111	9							
10	0	65929	-0-	65929	202430	1509	1	54830	3	Y	8717	8736	0			120
						1	4	9589	9							
11	0	58165	-0-	58165	260595	1364	1	49343	3	Y	6779	6783	0			116
						1	4	7457	9							
12	320540 X	59945	-0-	-260595	-0-	1458	1	51168	3	Y	6653	6660	0			109
						1	4	7318	9							
01	58109 X	58109	-0-	-0-	-0-	1609	1	49249	3	Y	6576	6584	0			101
						17	4	7234	9							
*02	45557 X	45557	-0-	-0-	-0-	1069	1	38517	3	Y	5382	5305	0	53	1	125
						51	4	5920	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

09	0	47993	-0-	47993	139511	1170	1	37129	3	Y	8812	8832	0			167
						1	4	9693	9							
10	0	56673	-0-	56673	196184	1201	1	43638	3	Y	10757	10775	0			149
						1	4	11833	9							
11	0	51308	-0-	51308	247492	1114	1	40318	3	Y	8977	8972	0			154
						1	4	9875	9							
12	299792 X	52300	-0-	-247492	-0-	1172	1	41116	3	Y	9101	9105	0			150
						1	4	10011	9							
01	49089 X	49089	-0-	-0-	-0-	1277	1	39055	3	Y	7949	7976	0			123
						13	4	8744	9							
02	42560 X	39569	-0-	-2991	-0-	876	1	31580	3	Y	6428	6337	0	63	1	151
						42	4	7071	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	56419	X	56419	-0-	-0-	-0-	1425	1	43421	3	Y	10107	10064	0			145
							455	4	11118	9							

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	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	9612	X	NO RPT	-0-	-9612	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	50504	X	50504	-0-	-0-	-0-	1284	1	39151	3	Y	8780	8751	0			126
							411	4	9658	9							

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-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 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	35	1	1125	3	Y	85	86	0			6
							3	4	94	9							
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	3	Y	74	73	0			7
							3	4	81	9							
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	35	1	1177	3	Y	87	87	0			7
							4	4	96	9							
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	88	88	0			7
							4	4	97	9							
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	3	Y	74	75	0			6
							2	4	81	9							
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	79	79	0			-0-
							1	4	87	9							
02	0	X	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 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3051	-0-	51	51	86	1	2743	3	Y	196	195	0			4
							6	4	216	9							
10	3016	N	2965	-0-	-51	-0-	79	1	2687	3	Y	175	175	0			4
							6	4	193	9							
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	79	1	2660	3	Y	188	189	0			3
							9	4	207	9							
12	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	78	1	2712	3	Y	180	179	0			4
							8	4	198	9							
*01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	90	1	2623	3	Y	182	182	0			4
							9	4	200	9							
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

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-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	235	1	7458	3	Y	159	158	0			3
							19	4	175	9							
10	8122	X	7239	-0-	-883	-0-	201	1	6775	3	Y	221	221	0			3
							20	4	243	9							
11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	208	1	7082	3	Y	367	366	0			4
							25	4	404	9							
12	8153	X	7863	-0-	-290	-0-	209	1	7260	3	Y	342	341	0			5
							18	4	376	9							
01	8153	X	7653	-0-	-500	-0-	241	1	7028	3	Y	326	327	0			4
							25	4	359	9							
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	106	1	3349	3	Y	313	312	0			7
							7	4	344	9							
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	118	1	3996	3	Y	311	310	0	1	1	7
							14	4	342	9							
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	113	1	3833	3	Y	298	297	0			8
							14	4	328	9							
12	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	102	1	3527	3	Y	251	250	0			9
							11	4	276	9							
*01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	132	1	3826	3	Y	239	240	0			8
							15	4	263	9							
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					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	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-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 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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	123	1	3930	3	Y	113	112	0			6
							10	4	124	9							
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	121	1	4074	3	Y	95	96	0			5
							14	4	105	9							
11	3870	X	3735	-0-	-135	-0-	103	1	3509	3	Y	100	99	0			6
							13	4	110	9							
12	3999	X	3381	-0-	-618	-0-	90	1	3153	3	Y	118	117	0			7
							8	4	130	9							
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	126	1	3669	3	Y	184	184	0			7
							14	4	202	9							
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					7

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	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	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-

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	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	110	1	3457	3	Y	119	118	0			4
							7	4	131	9							
10	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	88	1	2947	3	Y	105	105	0			4
							7	4	116	9							
11	3570	X	2432	-0-	-1138	-0-	66	1	2254	3	Y	95	95	0			4
							7	4	105	9							
12	3844	X	2846	-0-	-998	-0-	77	1	2632	3	Y	118	117	0			5
							7	4	130	9							
01	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	108	1	3137	3	Y	149	149	0			5
							12	4	164	9							
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	40	1	1248	3	Y	67	66	0			5
							4	4	74	9							
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1261	3	Y	59	60	0			4
							4	4	65	9							
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	34	1	1163	3	Y	32	32	0			4
							3	4	35	9							
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	35	1	1220	3	Y	11	10	0			5
							4	4	12	9							
01	T. A.		1269	-0-	1269	1269	42	1	1212	3	Y	10	9	0			6
							4	4	11	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1269					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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	989	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	960	N	739	-0-	-221	-0-	21	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	739	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5670	X	4783	-0-	-887	-0-	137	1	4359	3	Y	251	250	0			7
							11	4	276	9							
10	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	135	1	4561	3	Y	246	246	0			7
							15	4	271	9							
11	5340	X	4705	-0-	-635	-0-	126	1	4298	3	Y	240	240	0			7
							17	4	264	9							
12	5394	X	4524	-0-	-870	-0-	119	1	4139	3	Y	232	232	0			7
							11	4	255	9							
01	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	149	1	4296	3	Y	237	238	0			6
							16	4	261	9							
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					6

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	1020	N	799	-0-	-221	-0-	24	1	760	3	Y	13	12	0			2
							1	4	14	9							
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	19	1	637	3	Y	10	10	0			2
							1	4	11	9							
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	23	1	802	3	Y	13	12	0			3
							2	4	14	9							
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	28	1	951	3	Y	15	15	0			3
							2	4	17	9							
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	Y	14	14	0			3
							2	4	15	9							
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					3

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	568	3	Y	175	176	0			2
							193	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	736	3	Y	196	195	0			3
							2	4	216	9							
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	726	3	Y	224	224	0			3
							1	4	246	9							
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	3	Y	328	325	0	1	8	5
							2	4	361	9							
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	345	346	0			4
							2	4	380	9							
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					4

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1085	3	Y	83	82	0			1
							3	4	91	9							
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	3	Y	73	73	0			1
							2	4	80	9							
11	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	27	1	943	3	Y	69	68	0			2
							2	4	76	9							
12	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	28	1	968	3	Y	71	71	0			2
							2	4	78	9							
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	939	3	Y	69	69	0			2
							2	4	76	9							
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-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	6120	X	5708	-0-	-412	-0-	172	1	5433	3	Y	81	80	0			2
							14	4	89	9							
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	164	1	5533	3	Y	103	101	0	1	8	3
							17	4	113	9							
11	5880	X	5463	-0-	-417	-0-	152	1	5179	3	Y	104	105	0			2
							18	4	114	9							
12	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	153	1	5314	3	Y	107	107	0			2
							14	4	118	9							
01	5952	X	5366	-0-	-586	-0-	174	1	5064	3	Y	101	101	0			2
							17	4	111	9							
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					2

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	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	106	1	3359	3	Y	214	213	0			11
							7	4	235	9							
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	101	1	3426	3	Y	286	285	0			12
							13	4	315	9							
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	100	1	3411	3	Y	301	301	0			12
							12	4	331	9							
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	100	1	3441	3	Y	112	114	0			10
							11	4	123	9							
*01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	3	Y	109	110	0			9
							13	4	120	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-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	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	155	1	4914	3	Y	216	216	0			2
							12	4	238	9							
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	148	1	4986	3	Y	256	255	0			3
							16	4	282	9							
11	5010	X	4765	-0-	-245	-0-	128	1	4342	3	Y	253	253	0			3
							17	4	278	9							
12	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	129	1	4469	3	Y	226	225	0			4
							14	4	249	9							
01	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	146	1	4235	3	Y	216	217	0			3
							16	4	238	9							
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	55	1	1729	3	Y	12	11	0			2
							4	4	13	9							
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	62	1	2139	3	Y	27	27	0			2
							6	4	30	9							
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	62	1	2110	3	Y	30	31	0			1
							7	4	33	9							
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	61	1	2137	3	Y	31	31	0			1
							5	4	34	9							
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	3	Y	27	28	0			-0-
							5	4	30	9							
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2000	3	Y	290	288	0			12
							4	4	319	9							
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	60	1	2017	3	Y	273	273	0			12
							6	4	300	9							
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	3	Y	180	181	0			11
							6	4	198	9							
12	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	54	1	1853	3	Y	219	218	0			12
							5	4	241	9							
*01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	1806	3	Y	212	213	0			11
							5	4	233	9							
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					11

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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	3	Y	76	75	0			3
							4	4	84	9							
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	67	1	2258	3	Y	117	116	0			4
							6	4	129	9							
11	3000	N	3102	-0-	102	102	82	1	2824	3	Y	168	169	0			3
							11	4	185	9							
12	3100	N	3672	-0-	572	674	96	1	3358	3	Y	188	187	0			4
							11	4	207	9							
*01	3100	N	3673	-0-	573	1247	116	1	3371	3	Y	157	157	0			4
							13	4	173	9							
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	40	1	1263	3	Y	49	48	0			3
							4	4	54	9							
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	899	3	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	39	1	1300	3	Y	49	49	0			2
							5	4	54	9							
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	45	44	0			3
							4	4	50	9							
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	42	42	0			3
							3	4	46	9							
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					3

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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1261	3	Y	127	126	0			4
							4	4	140	9							
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	680	3	Y	64	65	0			3
							2	4	70	9							
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	13	1	470	3	Y	46	47	0			2
							1	4	51	9							
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	728	3	Y	70	71	0			1
							1	4	77	9							
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					1

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	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	76	1	2421	3	Y	54	55	0			6
							5	4	59	9							
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	79	1	2692	3	Y	58	58	0			6
							6	4	64	9							
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	73	1	2474	3	Y	54	54	0			6
							8	4	59	9							
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	3	Y	54	55	0			5
							5	4	59	9							
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	3	Y	50	50	0			5
							7	4	55	9							
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					5

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	3000	N	4065	-0-	1065	1677	121	1	3814	3	Y	110	110	0			11
							9	4	121	9							
10	3100	N	4300	-0-	1200	2877	120	1	4046	3	Y	109	109	0			11
							14	4	120	9							
11	5395	X	2518	-0-	-2877	-0-	69	1	2368	3	Y	66	66	0			11
							8	4	73	9							
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	94	1	3236	3	Y	90	88	0			13
							9	4	99	9							
*01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	3	Y	57	57	0			13
							6	4	63	9							
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					13

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	5040	X	4330	-0-	-710	-0-	131	1	4139	3	Y	45	45	0			17
							10	4	50	9							
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	147	1	4976	3	Y	51	51	0			17
							16	4	56	9							
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	138	1	4688	3	Y	49	50	0			16
							17	4	54	9							
12	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	137	1	4733	3	Y	50	50	0			16
							14	4	55	9							
01	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	117	1	3417	3	Y	36	35	0			17
							13	4	40	9							
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	82	-0-	82	82	2	1	76	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	59	1	1881	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	56	1	1911	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	57	1	1953	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
12	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	49	1	1698	3	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	66	1	1921	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	823	-0-	-947	-0-	25	1	776	3	Y	19	20	0			2
							1	4	21	9							
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	43	1	1432	3	Y	33	32	0			3
							4	4	36	9							
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	69	1	2356	3	Y	56	57	0			2
							8	4	62	9							
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	51	1	1783	3	Y	34	33	0			3
							5	4	37	9							
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	3	Y	32	31	0			4
							5	4	35	9							
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4

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	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	202	1	6414	3	Y	73	73	0			3
							17	4	80	9							
10	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	176	1	5945	3	Y	64	63	0			4
							20	4	70	9							
11	6480	X	6312	-0-	-168	-0-	174	1	5929	3	Y	171	171	0			4
							21	4	188	9							
12	6696	X	6435	-0-	-261	-0-	173	1	5996	3	Y	227	226	0			5
							16	4	250	9							
01	6696	X	6621	-0-	-75	-0-	210	1	6134	3	Y	233	234	0			4
							21	4	256	9							
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					4

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	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	86	1	2721	3	Y	224	223	0			9
							6	4	246	9							
10	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	80	1	2701	3	Y	201	201	0			9
							6	4	221	9							
11	3270	X	2639	-0-	-631	-0-	70	1	2378	3	Y	166	167	0			8
							8	4	183	9							
12	3379	X	2345	-0-	-1034	-0-	61	1	2117	3	Y	147	148	0			7
							5	4	162	9							
*01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	150	1	4366	3	Y	264	266	0			5
							12	4	290	9							
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					5

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	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	91	1	2876	3	Y	242	242	0			9
							6	4	266	9							
10	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	87	1	2916	3	Y	223	224	0			8
							7	4	245	9							
11	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	82	1	2798	3	Y	208	208	0			8
							11	4	229	9							
12	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	77	1	2645	3	Y	201	201	0			8
							7	4	221	9							
*01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	198	1	5742	3	Y	396	396	0			16
							24	4	436	9							
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-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	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	29	1	909	3	Y	57	58	0			-0-
							2	4	63	9							
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	27	1	908	3	Y	52	52	0			-0-
							2	4	57	9							
11	1050	N	815	-0-	-235	-0-	22	1	745	3	Y	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	27	1	924	3	Y	54	54	0			-0-
							2	4	59	9							
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	954	3	Y	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	118	1	3744	3	Y	264	261	0			10
							9	4	290	9							
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	107	1	3635	3	Y	172	173	0			9
							13	4	189	9							
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	103	1	3503	3	Y	189	190	0			8
							13	4	208	9							
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	124	1	4303	3	Y	222	220	0			10
							11	4	244	9							
01	3999	X	3912	-0-	-87	-0-	118	1	3430	3	Y	319	318	0			11
							13	4	351	9							
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					11

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-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 #: 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	4350	X	4313	-0-	-37	-0-	123	1	3931	3	Y	226	224	0			14
							10	4	249	9							
10	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	117	1	3930	3	Y	208	208	0			14
							14	4	229	9							
11	4140	X	4000	-0-	-140	-0-	106	1	3628	3	Y	230	231	0			13
							13	4	253	9							
12	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	107	1	3725	3	Y	271	270	0			14
							11	4	298	9							
01	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	129	1	3772	3	Y	278	279	0			13
							15	4	306	9							
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	972	3	Y	292	288	0	1	1	3
							2	4	321	9							
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	133	1	4208	3	Y	87	86	0			8
							10	4	96	9							
10	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	116	1	3909	3	Y	76	75	0			9
							14	4	84	9							
11	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	122	1	4143	3	Y	83	83	0			9
							16	4	91	9							
12	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	123	1	4285	3	Y	86	86	0			9
							11	4	95	9							
01	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	141	1	4119	3	Y	82	83	0			8
							16	4	90	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	92	1	2946	3	Y	178	178	0			5
							6	4	196	9							
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	101	1	3396	3	Y	186	185	0			6
							12	4	205	9							
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	86	1	2960	3	Y	182	182	0			6
							11	4	200	9							
12	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	68	1	2386	3	Y	171	171	0			6
							5	4	188	9							
*01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	168	1	4866	3	Y	350	354	0			8
							18	4	385	9							
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1					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	2880 X	2017	-0-	-863	-0-	61	1	1927	3	Y	23	24	0			7
						4	4	25	9							
10	2821 X	1878	-0-	-943	-0-	53	1	1798	3	Y	20	21	0			6
						5	4	22	9							
11	2640 X	931	-0-	-1709	-0-	27	1	891	3	Y	10	10	0			6
						2	4	11	9							
12	2728 X	918	-0-	-1810	-0-	26	1	881	3	Y	10	10	0			6
						11	9									
01	2635 X	1103	-0-	-1532	-0-	36	1	1052	3	Y	12	11	0			7
						2	4	13	9							
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					7

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	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	167	1	5290	3	Y	273	272	0			7
						14	4	300	9							
10	5828 X	5461	-0-	-367	-0-	148	1	4994	3	Y	275	275	0			7
						16	4	303	9							
11	5640 X	5138	-0-	-502	-0-	137	1	4651	3	Y	303	303	0			7
						17	4	333	9							
12	5828 X	5088	-0-	-740	-0-	132	1	4582	3	Y	327	325	0			9
						14	4	360	9							
01	5828 X	5286	-0-	-542	-0-	165	1	4784	3	Y	291	292	0			8
						17	4	320	9							
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					8

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	4680 X	4041	-0-	-639	-0-	121	1	3835	3	Y	69	68	0			5
						9	4	76	9							
10	4774 X	4144	-0-	-630	-0-	117	1	3940	3	Y	66	66	0			5
						14	4	73	9							
11	4740 X	4358	-0-	-382	-0-	122	1	4142	3	Y	71	73	0			3
						16	4	78	9							
12	4898 X	4382	-0-	-516	-0-	120	1	4172	3	Y	72	72	0			3
						11	4	79	9							
*01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	139	1	3999	3	Y	68	69	0			2
						16	4	75	9							
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					2

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	8580	X	7859	-0-	-721	-0-	231	1	7306	3	Y	276	277	0			4
							18	4	304	9							
10	8866	X	7568	-0-	-1298	-0-	207	1	7018	3	Y	294	294	0	1	1	3
							20	4	323	9							
11	8580	X	7959	-0-	-621	-0-	216	1	7324	3	Y	358	359	0			2
							25	4	394	9							
12	8804	X	8321	-0-	-483	-0-	219	1	7625	3	Y	415	414	0			3
							20	4	457	9							
01	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	262	1	7623	3	Y	445	445	0			3
							27	4	490	9							
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT					3

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1088	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	990	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	32	1	1076	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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	5850	X	4744	-0-	-1106	-0-	137	1	4364	3	Y	211	209	0			4
							11	4	232	9							
10	6045	X	5442	-0-	-603	-0-	153	1	5178	3	Y	86	87	0			3
							16	4	95	9							
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	171	1	5810	3	Y	100	101	0			2
							21	4	110	9							
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	183	1	6348	3	Y	110	110	0			2
							18	4	121	9							
01	5549	X	5241	-0-	-308	-0-	171	1	4959	3	Y	85	85	0			2
							17	4	94	9							
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2005	-0-	-335	-0-	61	1	1940	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	66	1	2214	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	63	1	2147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	60	1	2061	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	57	1	1689	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	12270	X	9869	-0-	-2401	-0-	294	1	9298	3	Y	232	231	0			9
							22	4	255	9							
10	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	351	1	11866	3	Y	276	275	0			10
							37	4	304	9							
11	12240	X	11449	-0-	-791	-0-	318	1	10808	3	Y	259	260	0			9
							38	4	285	9							
12	12648	X	11388	-0-	-1260	-0-	311	1	10749	3	Y	271	270	0			10
							30	4	298	9							
01	12276	X	11807	-0-	-469	-0-	379	1	10999	3	Y	355	355	0			10
							38	4	391	9							
02	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					10

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	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	81	1	2550	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	76	1	2549	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	69	1	2374	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	2728	N	2388	-0-	-340	-0-	67	1	2316	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2472	-0-	-978	-0-	69	1	2189	3	Y	190	188	0			4
							5	4	209	9							
10	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	78	1	2627	3	Y	215	214	0			5
							6	4	237	9							
11	3150	X	2819	-0-	-331	-0-	73	1	2506	3	Y	211	212	0			4
							8	4	232	9							
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	73	1	2521	3	Y	213	212	0			5
							5	4	234	9							
*01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	84	1	2475	3	Y	206	207	0			4
							9	4	227	9							
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					4

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	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	31	1	1016	3	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	32	1	1073	3	Y	62	62	0			2
							3	4	68	9							
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	35	1	1185	3	Y	71	72	0			1
							4	4	78	9							
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	38	1	1315	3	Y	79	79	0			1
							4	4	87	9							
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	3	Y	65	64	0			2
							3	4	72	9							
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-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	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	47	1	1464	3	Y	146	146	0			9
							4	4	161	9							
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	3	Y	155	156	0			8
							4	4	171	9							
11	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	39	1	1284	3	Y	98	99	0			7
							5	4	108	9							
12	3100	N	3477	-0-	377	377	93	1	3223	3	Y	137	136	0			8
							10	4	151	9							
*01	1621	N	1244	-0-	-377	-0-	668	1	576	9	Y	524	522	0			18
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					18

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	4800	X	3837	-0-	-963	-0-	107	1	3404	3	Y	290	289	0			6
							7	4	319	9							
10	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	110	1	3680	3	Y	294	294	0	1	1	5
							13	4	323	9							
11	4080	X	3935	-0-	-145	-0-	103	1	3501	3	Y	289	290	0			4
							13	4	318	9							
12	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	90	1	3131	3	Y	258	258	0			4
							8	4	284	9							
01	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	117	1	3384	3	Y	276	277	0			3
							13	4	304	9							
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					3

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	T. A.		25	-0-	25	77	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.		24	-0-	24	101	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	137	X	36	-0-	-101	-0-	1	1	34	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	Y	207	207	0			5
							228	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	29	1	985	3	Y	353	351	0	1	1	6
							2	4	388	9							
11	870	N	415	-0-	-455	-0-	9	1	294	3	Y	102	105	0			3
							112	9									
12	3100	N	7607	-0-	4507	4507	168	1	5825	3	Y	1453	1436	0	1	1	18
							16	4	1598	9			1	8			
*01	3100	N	1717	-0-	-1383	3124	1526	1	191	9	Y	174	202	0			8
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	2732					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	25	1	811	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	767	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	900	N	739	-0-	-161	-0-	21	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	22	1	764	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	568	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	56	1	1767	3	Y	158	157	0			10
							4	4	174	9							
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	3	Y	152	152	0			10
							5	4	167	9							
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	47	1	1595	3	Y	75	77	0			8
							6	4	83	9							
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	47	1	1621	3	Y	98	97	0			9
							5	4	108	9							
01	T. A.		1714	-0-	1714	1714	54	1	1566	3	Y	81	81	0			9
							5	4	89	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1714					Y	NO RPT					9

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	3390	X	3143	-0-	-247	-0-	92	1	2931	3	Y	104	104	0			-0-
							6	4	114	9							
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	100	1	3383	3	Y	113	112	0			1
							11	4	124	9							
11	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	93	1	3175	3	Y	110	110	0			1
							12	4	121	9							
12	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	91	1	3166	3	Y	118	117	0			2
							8	4	130	9							
01	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	101	1	2960	3	Y	109	109	0			2
							12	4	120	9							
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					2

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	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	35	1	1113	3	Y	150	149	0			1
							3	4	165	9							
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	3	Y	133	133	0			1
							3	4	146	9							
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	56	1	1890	3	Y	244	243	0			2
							6	4	268	9							
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	43	1	1464	3	Y	165	166	0			1
							4	4	182	9							
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	3	Y	99	100	0			-0-
							3	4	109	9							
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	6124	-0-	-1946	-0-	168	1	5314	3	Y	571	570	0			5
							14	4	628	9							
10	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	194	1	6555	3	Y	663	663	0	2	1	2
							20	4	729	9			1	8			
11	7500	X	7138	-0-	-362	-0-	184	1	6219	3	Y	649	650	0			1
							21	4	714	9							
12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	197	1	6837	3	Y	520	519	0			2
							18	4	572	9							
*01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	249	1	7255	3	Y	172	174	0			-0-
							26	4	189	9							
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2756	-0-	-1114	-0-	79	1	2508	3	Y	149	148	0			12
							5	4	164	9							
10	3999	X	3014	-0-	-985	-0-	82	1	2756	3	Y	154	155	0			11
							7	4	169	9							
11	3870	X	2882	-0-	-988	-0-	77	1	2630	3	Y	151	151	0			11
							9	4	166	9							
12	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	77	1	2675	3	Y	154	153	0			12
							8	4	169	9							
01	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	90	1	2603	3	Y	148	149	0			11
							9	4	163	9							
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					11

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	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	151	1	4778	3	Y	135	135	0			4
							12	4	149	9							
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	144	1	4860	3	Y	129	129	0			4
							15	4	142	9							
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	144	1	4879	3	Y	134	135	0			3
							17	4	147	9							
12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	139	1	4819	3	Y	213	212	0			4
							14	4	234	9							
*01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	155	1	4501	3	Y	166	167	0			3
							17	4	183	9							
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	76	-0-	76	223	2	1	61	3	Y	12	11	0			4
						13	9									
10	T. A.	34	-0-	34	257	31	3	3	9	Y	3	5	0			2
11	374 X	117	-0-	-257	-0-	2	1	95	3	Y	18	17	0			3
						20	9									
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	24	24	0			3
						26	9									
01	T. A.	151	-0-	151	151	5	1	121	3	Y	23	24	0			2
						25	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	43	1	1359	3	Y	156	156	0			4
						4	4	172	9							
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	3	Y	134	133	0			5
						4	4	147	9							
11	1320 X	1251	-0-	-69	-0-	32	1	1084	3	Y	120	121	0			4
						3	4	132	9							
12	1364 X	1165	-0-	-199	-0-	29	1	1011	3	Y	112	112	0			4
						2	4	123	9							
01	1364 X	1196	-0-	-168	-0-	35	1	1035	3	Y	113	113	0			4
						2	4	124	9							
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					4

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	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	102	1	3213	3	Y	324	322	0			12
						7	4	356	9							
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	94	1	3187	3	Y	314	312	0	1	1	13
						8	4	345	9							
11	2190 X	243	-0-	-1947	-0-	6	1	214	3	Y	21	25	0			9
						23	9									
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	71	1	2435	3	Y	198	195	0			12
						5	4	218	9							
01	2263 X	1778	-0-	-485	-0-	1226	1	552	9	Y	502	502	0			24
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					24

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	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	75	1	2354	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	3100 N	4221	-0-	1121	1121	116	1	3903	3	Y	171	169	0			2
						14	4	188	9							
11	3822 X	2701	-0-	-1121	-0-	72	1	2455	3	Y	151	151	0			2
						8	4	166	9							
12	2728 X	2309	-0-	-419	-0-	60	1	2065	3	Y	163	162	0			3
						5	4	179	9							
01	2511 X	2497	-0-	-14	-0-	76	1	2224	3	Y	173	172	0			4
						7	4	190	9							
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	756	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	729	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	18	1	630	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	759	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1710	N	163	-0-	-1547	-0-	4	1	153	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	4	5	0			2
							4	9									
11	1530	N	128	-0-	-1402	-0-	4	1	120	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	301	1	91	9	Y	83	83	0			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	161	1	5096	3	Y	213	212	0			7
							13	4	234	9							
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	130	1	4396	3	Y	135	136	0			6
							14	4	149	9							
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	66	1	2259	3	Y	89	90	0			5
							7	4	98	9							
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	67	1	2296	3	Y	140	140	0			5
							5	4	154	9							
01	1519	X	1012	-0-	-507	-0-	592	1	420	9	Y	382	382	0			10
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	3	Y	152	150	0			5
							4	4	167	9							
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	3	Y	148	148	0			5
							4	4	163	9							
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	3	Y	153	153	0			5
							6	4	168	9							
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	39	1	1385	3	Y	153	152	0			6
							4	4	168	9							
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	142	143	0			5
							5	4	156	9							
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	85	1	2694	3	Y	228	227	0			6
							6	4	251	9							
10	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	76	1	2558	3	Y	185	184	0			7
							6	4	204	9							
11	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	71	1	2440	3	Y	178	179	0			6
							8	4	196	9							
12	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	73	1	2513	3	Y	203	203	0			6
							5	4	223	9							
*01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	180	1	5254	3	Y	506	506	0			12
							18	4	557	9							
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	151	1	4782	3	Y	121	120	0			7
							12	4	133	9							
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	109	1	3668	3	Y	87	87	0			7
							13	4	96	9							
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	121	1	4115	3	Y	101	102	0			6
							16	4	111	9							
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	107	1	3709	3	Y	40	40	0			6
							11	4	44	9							
*01	27747	X	27747	-0-	-0-	-0-	916	1	26698	3	Y	36	36	0			6
							93	4	40	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					6

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	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	75	1	2331	3	Y	139	138	0			2
							5	4	153	9							
10	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	63	1	2145	3	Y	100	101	0			1
							6	4	110	9							
11	2670	X	2059	-0-	-611	-0-	56	1	1897	3	Y	91	91	0			1
							6	4	100	9							
12	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	62	1	2153	3	Y	109	109	0			1
							5	4	120	9							
01	2666	X	2273	-0-	-393	-0-	72	1	2098	3	Y	88	88	0			1
							6	4	97	9							
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					1

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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	44	43	0			9
							3	4	48	9							
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	33	1	1126	3	Y	45	45	0			9
							4	4	50	9							
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1160	3	Y	48	48	0			9
							3	4	53	9							
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1155	3	Y	48	48	0			9
							4	4	53	9							
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	Y	43	44	0			8
							2	4	47	9							
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	96	1	3057	3	Y	248	247	0			2
							6	4	273	9							
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	92	1	3103	3	Y	243	243	0			2
							7	4	267	9							
11	3150	X	1086	-0-	-2064	-0-	29	1	968	3	Y	79	81	0			-0-
							2	4	87	9							
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	99	1	3412	3	Y	281	278	0			3
							11	4	309	9							
*01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	168	1	4928	3	Y	402	406	0			2
							18	4	442	9							
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	3	Y	164	163	0	1	8	32
							4	4	180	9							
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	3	Y	124	122	0			34
							4	4	136	9							
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	39	1	1330	3	Y	116	114	0	1	8	35
							6	4	128	9							
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	29	1	994	3	Y	119	117	0	1	8	36
							2	4	131	9							
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	122	1	526	9	Y	478	476	0	2	8	72
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					72

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	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	92	1	2905	3	Y	245	244	0			5
							6	4	270	9							
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	87	1	2929	3	Y	255	255	0			5
							7	4	281	9							
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	86	1	2935	3	Y	268	268	0			5
							11	4	295	9							
12	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	82	1	2832	3	Y	245	245	0			5
							8	4	270	9							
*01	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	198	1	5814	3	Y	476	478	0			8
							24	4	524	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					8

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	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	78	1	2452	3	Y	198	198	0			2
							5	4	218	9							
10	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	64	1	2155	3	Y	163	164	0			1
							6	4	179	9							
11	2610	X	715	-0-	-1895	-0-	19	1	641	3	Y	49	50	0			-0-
							1	4	54	9							
12	2697	N	1102	-0-	-1595	-0-	29	1	991	3	Y	73	72	0			1
							2	4	80	9							
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	Y	110	110	0			1
							2	4	121	9							
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		60	-0-	60	154	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		78	-0-	78	232	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3687	-0-	687	687	55	1	1739	3	Y	1717	1698	0	1	8	20
							4	4	1889	9							
10	1521	N	834	-0-	-687	-0-	20	1	674	3	Y	125	143	0			2
							2	4	138	9							
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	34	1	1155	3	Y	88	88	0	1	8	1
							3	4	97	9							
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2272	3	Y	41	40	0	1	8	1
							5	4	45	9							
01	1643	X	238	-0-	-1405	-0-	154	1	84	9	Y	76	74	0	2	8	2
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	47	1	1503	3	Y	75	74	0			6
							4	4	83	9							
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	3	Y	75	75	0			6
							4	4	83	9							
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	46	1	1536	3	Y	74	75	0			5
							6	4	81	9							
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	41	1	1451	3	Y	69	69	0			5
							4	4	76	9							
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	55	1	1600	3	Y	76	76	0			5
							5	4	84	9							
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	116	1	3631	3	Y	420	418	0			8
							8	4	462	9							
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	82	1	2780	3	Y	295	296	0	1	1	6
							7	4	325	9							
11	3060	X	1057	-0-	-2003	-0-	27	1	923	3	Y	95	96	0			5
							2	4	105	9							
12	3162	X	391	-0-	-2771	-0-	10	1	342	3	Y	35	35	0			5
							39	9									
*01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	232	1	6779	3	Y	519	512	0	3	8	9
							22	4	571	9							
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	61	1	1898	3	Y	117	116	0			13
							4	4	129	9							
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	55	1	1817	3	Y	105	105	0			13
							5	4	116	9							
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	47	1	1610	3	Y	96	96	0			13
							6	4	106	9							
12	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	49	1	1701	3	Y	101	101	0			13
							5	4	111	9							
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1746	3	Y	102	103	0			12
							5	4	112	9							
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					12

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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1137	3	Y	112	112	0			4
							3	4	123	9							
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	Y	96	96	0			4
							3	4	106	9							
11	1050	N	733	-0-	-317	-0-	19	1	649	3	Y	58	59	0			3
							1	4	64	9							
12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	26	1	879	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	56	1	1606	3	Y	142	144	0			4
							4	4	156	9							
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					4

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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	51	1	1625	3	Y	95	95	0			8
							4	4	105	9							
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	3	Y	85	85	0			8
							4	4	94	9							
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	48	1	1633	3	Y	92	92	0			8
							6	4	101	9							
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	45	1	1596	3	Y	89	88	0			9
							5	4	98	9							
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	54	1	1549	3	Y	87	86	0			10
							5	4	96	9							
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					10

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	3840	X	984	-0-	-2856	-0-	28	1	886	3	Y	62	62	0	1	8	2
							2	4	68	9							
10	3968	X	704	-0-	-3264	-0-	18	1	613	3	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
11	4410	X	19	-0-	-4391	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0			2
12	4557	X	504	-0-	-4053	-0-	12	1	436	3	Y	51	49	0	1	8	3
							56	9									
01	4464	X	37	-0-	-4427	-0-	9	1	28	9	Y	25	24	0	1	8	3
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					3

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	840	N	800	-0-	-40	-0-	24	1	745	3	Y	27	28	0			4
							1	4	30	9							
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	26	26	0			4
							2	4	29	9							
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	32	32	0			4
							1	4	35	9							
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	915	3	Y	47	46	0			5
							2	4	52	9							
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	3	Y	55	55	0			5
							2	4	61	9							
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4482	-0-	-1278	-0-	123	1	3910	3	Y	400	398	0			4
							9	4	440	9							
10	5952	X	4855	-0-	-1097	-0-	127	1	4261	3	Y	412	411	0	1	1	4
							14	4	453	9							
11	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	119	1	4052	3	Y	373	374	0			3
							16	4	410	9							
12	5177	X	4750	-0-	-427	-0-	121	1	4178	3	Y	400	398	0			5
							11	4	440	9							
01	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	135	1	3967	3	Y	380	381	0			4
							16	4	418	9							
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					4

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.		152	-0-	152	152	4	1	139	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	T. A.		34	-0-	34	186	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	186					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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	76	1	2392	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	71	1	2397	3	Y	134	132	0			2
							6	4	147	9							
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	65	1	2240	3	Y	129	130	0			1
							7	4	142	9							
12	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	58	1	2010	3	Y	116	116	0			1
							5	4	128	9							
*01	3100	N	4200	-0-	1100	1100	130	1	3794	3	Y	242	242	0			2
							10	4	266	9							
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					2

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	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	85	1	2658	3	Y	171	170	0			14
							6	4	188	9							
10	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	74	1	2497	3	Y	146	145	0			15
							6	4	161	9							
11	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	71	1	2421	3	Y	144	144	0			15
							8	4	158	9							
12	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	67	1	2303	3	Y	150	150	0			15
							5	4	165	9							
01	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	79	1	2299	3	Y	152	153	0			14
							8	4	167	9							
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	77	1	2447	3	Y	254	254	0			2
							5	4	279	9							
10	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	78	1	2640	3	Y	257	257	0			2
							6	4	283	9							
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	82	1	2778	3	Y	263	263	0			2
							11	4	289	9							
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	94	1	3238	3	Y	284	283	0			3
							9	4	312	9							
*01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	116	1	3371	3	Y	272	273	0			2
							13	4	299	9							
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

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	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	123	1	3924	3	Y	237	237	0			1
							9	4	261	9							
10	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	121	1	4075	3	Y	237	237	0			1
							14	4	261	9							
11	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	109	1	3707	3	Y	243	244	0			-0-
							13	4	267	9							
12	4650	X	3380	-0-	-1270	-0-	89	1	3082	3	Y	183	183	0			-0-
							8	4	201	9							
01	4526	X	3090	-0-	-1436	-0-	97	1	2803	3	Y	164	164	0			-0-
							10	4	180	9							
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1316	3	Y	81	82	0			9
							4	4	89	9							
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	39	1	1303	3	Y	80	80	0			9
							4	4	88	9							
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	3	Y	75	77	0			7
							3	4	83	9							
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	37	1	1274	3	Y	86	85	0			8
							4	4	95	9							
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	3	Y	78	79	0			7
							3	4	86	9							
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

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	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	56	1	1770	3	Y	160	159	0			5
							4	4	176	9							
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	3	Y	144	143	0			6
							5	4	158	9							
11	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	46	1	1571	3	Y	135	137	0			4
							6	4	149	9							
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	49	1	1688	3	Y	138	138	0			4
							5	4	152	9							
*01	3100	N	3682	-0-	582	582	114	1	3334	3	Y	204	206	0			6
							10	4	224	9							
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	53	-0-	53	641	1	1	41	3	Y	10	10	0			1
						11	9									
10	T. A.	346	-0-	346	987	7	1	271	3	Y	62	62	0			1
						68	9									
11	987 X	-0-	-0-	-987	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	51	50	0			1
						56	9									
01	T. A.	30	-0-	30	30	24	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	59	1	1879	3	Y	99	99	0			-0-
						4	4	109	9							
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	55	1	1836	3	Y	220	218	0			2
						5	4	242	9							
11	1800 N	1420	-0-	-380	-0-	35	1	1174	3	Y	188	189	0			1
						4	4	207	9							
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	47	1	1631	3	Y	243	242	0			2
						5	4	267	9							
*01	3100 N	3506	-0-	406	406	102	1	3000	3	Y	358	360	0			2
						10	4	394	9							
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					2

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	5100 X	4191	-0-	-909	-0-	123	1	3896	3	Y	148	148	0			7
						9	4	163	9							
10	5270 X	2380	-0-	-2890	-0-	66	1	2214	3	Y	85	86	0			6
						6	4	94	9							
11	5100 X	51	-0-	-5049	-0-	1	1	48	3	Y	2	2	0			6
						2	9									
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	5177 X	57	-0-	-5120	-0-	1	1	54	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	23550 X	22585	-0-	-965	-0-	687	1	21750	3	Y	86	86	0			6
						53	4	95	9							
10	23839 X	21777	-0-	-2062	-0-	614	1	20740	3	Y	327	324	0	1	1	8
						63	4	360	9							
11	22500 X	21831	-0-	-669	-0-	614	1	20891	3	Y	228	230	0			6
						75	4	251	9							
12	23343 X	20937	-0-	-2406	-0-	579	1	20070	3	Y	212	212	0			6
						55	4	233	9							
01	23343 X	768	-0-	-22575	-0-	534	1	234	9	Y	213	214	0			5
02	21084 X	NO RPT	-0-	-21084	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	91	1	2880	3	Y	204	203	0			5
							6	4	224	9							
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	88	1	2972	3	Y	194	193	0			6
							7	4	213	9							
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	88	1	3000	3	Y	184	184	0			6
							11	4	202	9							
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	88	1	3049	3	Y	214	213	0			7
							8	4	235	9							
*01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	3	Y	203	204	0			6
							12	4	223	9							
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	107	1	3403	3	Y	218	216	0			10
							7	4	240	9							
10	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	90	1	3057	3	Y	221	221	0			10
							7	4	243	9							
11	3600	X	3223	-0-	-377	-0-	85	1	2889	3	Y	216	217	0			9
							11	4	238	9							
12	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	90	1	3125	3	Y	277	275	0			11
							8	4	305	9							
01	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	108	1	3165	3	Y	258	259	0			10
							12	4	284	9							
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					10

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	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	157	1	4988	3	Y	414	411	0			5
							12	4	455	9							
10	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	115	1	3896	3	Y	346	347	0	1	1	3
							14	4	381	9							
11	4710	X	4209	-0-	-501	-0-	109	1	3695	3	Y	356	357	0			2
							13	4	392	9							
12	5797	X	4471	-0-	-1326	-0-	113	1	3945	3	Y	365	364	0			3
							11	4	402	9							
01	5797	X	4515	-0-	-1282	-0-	135	1	3967	3	Y	361	362	0			2
							16	4	397	9							
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					2

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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	3	Y	242	241	0			9
							2	4	266	9							
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	3	Y	273	271	0			11
							4	4	300	9							
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	3	Y	263	264	0			10
							4	4	289	9							
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	3	Y	258	258	0			10
							4	4	284	9							
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	948	3	Y	117	118	0			9
							2	4	129	9							
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	61	1	1934	3	Y	217	216	0			6
							4	4	239	9							
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	53	1	1807	3	Y	187	188	0			5
							5	4	206	9							
11	2130	N	1633	-0-	-497	-0-	40	1	1366	3	Y	201	201	0			5
							6	4	221	9							
12	2201	N	1723	-0-	-478	-0-	41	1	1457	3	Y	201	201	0			5
							4	4	221	9							
*01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	82	1	2366	3	Y	224	224	0			5
							9	4	246	9							
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					5

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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	98	1	3124	3	Y	185	184	0			7
							6	4	204	9							
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	89	1	3009	3	Y	164	164	0			7
							7	4	180	9							
11	2910	X	2866	-0-	-44	-0-	78	1	2646	3	Y	121	122	0			6
							9	4	133	9							
12	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	77	1	2626	3	Y	108	109	0			5
							6	4	119	9							
01	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	75	1	2167	3	Y	88	88	0			5
							6	4	97	9							
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	765	-0-	-135	-0-	20	1	616	3	Y	117	117	0			6
							129	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	23	1	826	3	Y	145	144	0			7
							2	4	160	9							
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	23	1	763	3	Y	139	139	0			7
							1	4	153	9							
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	809	3	Y	139	139	0			7
							153	9									
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	152	153	0			6
							2	4	167	9							
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	59	1	1887	3	Y	116	116	0			1
							4	4	128	9							
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	56	1	1890	3	Y	123	123	0			1
							5	4	135	9							
11	1830	N	1669	-0-	-161	-0-	44	1	1481	3	Y	125	125	0			1
							6	4	138	9							
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	53	1	1843	3	Y	157	156	0			2
							5	4	173	9							
*01	3100	N	4233	-0-	1133	1133	128	1	3736	3	Y	326	326	0			4
							10	4	359	9							
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	889	-0-	-641	-0-	25	1	791	3	Y	65	66	0			4
							1	4	72	9							
10	1581	X	1105	-0-	-476	-0-	29	1	990	3	Y	76	76	0			4
							2	4	84	9							
11	1470	X	1360	-0-	-110	-0-	36	1	1213	3	Y	97	97	0			4
							4	4	107	9							
12	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	27	1	942	3	Y	178	177	0			5
							2	4	196	9							
*01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	3	Y	98	99	0			4
							5	4	108	9							
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					4

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	4620	X	952	-0-	-3668	-0-	26	1	830	3	Y	86	87	0			5
							1	4	95	9							
10	4774	X	3108	-0-	-1666	-0-	81	1	2732	3	Y	262	259	0			8
							7	4	288	9							
11	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	85	1	2879	3	Y	273	274	0			7
							11	4	300	9							
12	4743	X	3256	-0-	-1487	-0-	80	1	2770	3	Y	362	360	0			9
							8	4	398	9							
01	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	84	1	2449	3	Y	121	124	0			6
							9	4	133	9							
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					6

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	3390	X	2781	-0-	-609	-0-	81	1	2542	3	Y	139	138	0			4
							5	4	153	9							
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	96	1	3263	3	Y	171	171	0			4
							10	4	188	9							
11	3390	X	2414	-0-	-976	-0-	63	1	2175	3	Y	154	154	0			4
							7	4	169	9							
12	3503	X	2506	-0-	-997	-0-	66	1	2279	3	Y	142	142	0			4
							5	4	156	9							
01	2945	X	2166	-0-	-779	-0-	67	1	1961	3	Y	121	122	0			3
							5	4	133	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					3

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	570	N	559	-0-	-11	-0-	14	1	439	3	Y	96	96	0			10
							106	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	496	3	Y	98	98	0			10
							108	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	295	293	0			12
							325	9									
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	10	1	362	3	Y	161	162	0			11
							177	9									
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	24	1	690	3	Y	180	179	0			12
							1	4	198	9							
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	875	-0-	-415	-0-	26	1	815	3	Y	30	30	0			7
							1	4	33	9							
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	37	1	1221	3	Y	40	39	0			8
							4	4	44	9							
11	1290	N	462	-0-	-828	-0-	13	1	433	3	Y	14	15	0			7
							1	4	15	9							
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	41	1	1439	3	Y	48	48	0			7
							5	4	53	9							
*01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	94	1	2680	3	Y	134	134	0			14
							10	4	147	9							
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	47	1	1479	3	Y	227	226	0			8
							4	4	250	9							
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	3	Y	205	204	0			9
							4	4	226	9							
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	43	1	1467	3	Y	40	42	0			7
							6	4	44	9							
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	45	1	1532	3	Y	67	66	0			8
							5	4	74	9							
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	187	187	0			8
							2	4	206	9							
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

09	5850	X	5103	-0-	-747	-0-	148	1	4688	3	Y	232	231	0			17
							12	4	255	9							
10	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	139	1	4693	3	Y	218	218	0			17
							15	4	240	9							
11	5850	X	5111	-0-	-739	-0-	138	1	4717	3	Y	217	218	0			16
							17	4	239	9							
12	5797	X	5224	-0-	-573	-0-	141	1	4864	3	Y	186	185	0			17
							14	4	205	9							
*01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	181	1	5248	3	Y	209	210	0			16
							17	4	230	9							
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

09	4740	X	4703	-0-	-37	-0-	133	1	4220	3	Y	309	308	0			10
							10	4	340	9							
10	4898	X	4643	-0-	-255	-0-	123	1	4181	3	Y	295	296	0	1	1	8
							14	4	325	9							
11	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	121	1	4090	3	Y	259	260	0			7
							16	4	285	9							
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	132	1	4553	3	Y	190	189	0			8
							14	4	209	9							
01	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	155	1	4506	3	Y	184	184	0			8
							17	4	202	9							
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					8

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2195	-0-	-955	-0-	63	1	2007	3	Y	110	110	0			10
							4	4	121	9							
10	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	68	1	2310	3	Y	66	67	0			9
							6	4	73	9							
11	2520	X	554	-0-	-1966	-0-	13	1	479	3	Y	55	55	0			9
							1	4	61	9							
12	2604	X	962	-0-	-1642	-0-	26	1	879	3	Y	52	51	0			10
							57	9									
01	2418	X	1798	-0-	-620	-0-	57	1	1690	3	Y	42	42	0			10
							5	4	46	9							
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

09	690	X	435	-0-	-255	-0-	10	1	334	3	Y	83	82	0			6
							91	9									
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	10	1	344	3	Y	79	79	0			6
							87	9									
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	22	1	730	3	Y	54	54	0			6
							1	4	59	9							
12	881	X	881	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	Y	66	66	0			6
							73	9									
*01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	25	1	719	3	Y	72	72	0			6
							1	4	79	9							
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	52	1	1672	3	Y	193	192	0			8
							4	4	212	9							
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	55	1	1864	3	Y	198	198	0			8
							5	4	218	9							
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	247	247	0			8
							6	4	272	9							
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	55	1	1899	3	Y	261	259	0			10
							5	4	287	9							
*01	3100	N	3650	-0-	550	550	108	1	3116	3	Y	378	382	0			16
							10	4	416	9							
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

09	9930	X	9474	-0-	-456	-0-	273	1	8615	3	Y	513	512	0			5
							22	4	564	9							
10	10261	X	9907	-0-	-354	-0-	270	1	9081	3	Y	482	482	0	1	1	4
							26	4	530	9							
11	9930	X	8991	-0-	-939	-0-	241	1	8201	3	Y	473	474	0			3
							29	4	520	9							
12	10261	X	9251	-0-	-1010	-0-	242	1	8404	3	Y	528	527	0			4
							24	4	581	9							
01	9858	X	8645	-0-	-1213	-0-	269	1	7810	3	Y	489	490	0			3
							28	4	538	9							
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	4080	X	2760	-0-	-1320	-0-	74	1	2327	3	Y	322	319	0			4
							5	4	354	9							
10	4216	X	2707	-0-	-1509	-0-	68	1	2316	3	Y	288	288	0	1	1	3
							6	4	317	9							
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	105	1	3571	3	Y	558	556	0			5
							13	4	614	9							
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	68	1	2389	3	Y	376	376	0			5
							5	4	414	9							
01	2852	X	483	-0-	-2369	-0-	64	1	419	9	Y	381	382	0			4
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					4

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	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	79	1	2503	3	Y	177	177	0			4
							5	4	195	9							
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	77	1	2604	3	Y	173	173	0			4
							6	4	190	9							
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	65	1	2208	3	Y	151	151	0			4
							7	4	166	9							
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	74	1	2588	3	Y	161	160	0			5
							5	4	177	9							
*01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	90	1	2607	3	Y	129	130	0			4
							9	4	142	9							
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					4

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	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	44	1	1388	3	Y	191	190	0			5
							4	4	210	9							
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	43	1	1467	3	Y	188	188	0			5
							4	4	207	9							
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1506	3	Y	184	184	0			5
							6	4	202	9							
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	3	Y	204	204	0			5
							5	4	224	9							
*01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1387	3	Y	182	183	0			4
							5	4	200	9							
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	81	1	2556	3	Y	106	105	0			4
							6	4	117	9							
10	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	76	1	2564	3	Y	84	83	0			5
							6	4	92	9							
11	2850	X	2211	-0-	-639	-0-	62	1	2075	3	Y	61	61	0			5
							7	4	67	9							
12	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	64	1	2217	3	Y	101	100	0			6
							5	4	111	9							
01	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	76	1	2231	3	Y	116	116	0			6
							6	4	128	9							
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	Y	155	154	0			11
							2	4	171	9							
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	Y	161	161	0			11
							3	4	177	9							
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	3	Y	167	167	0	1	8	10
							3	4	184	9							
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	33	1	1147	3	Y	162	160	0	1	8	11
							4	4	178	9							
*01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	70	1	2058	3	Y	276	278	0			20
							4	4	304	9							
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					20

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	4320	X	3775	-0-	-545	-0-	112	1	3515	3	Y	128	128	0			5
							7	4	141	9							
10	4464	X	3861	-0-	-603	-0-	107	1	3608	3	Y	121	122	0			4
							13	4	133	9							
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	121	1	4106	3	Y	142	142	0			4
							16	4	156	9							
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	124	1	4302	3	Y	148	148	0			4
							11	4	163	9							
01	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	118	1	3427	3	Y	117	117	0			4
							13	4	129	9							
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					4

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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	56	1	1782	3	Y	172	170	0	1	8	9
							4	4	189	9							
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	52	1	1772	3	Y	159	160	0			8
							5	4	175	9							
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	50	1	1689	3	Y	158	156	0	1	8	9
							6	4	174	9							
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	49	1	1706	3	Y	160	158	0	1	8	10
							5	4	176	9							
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	9	Y	286	286	0	2	8	18
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					18

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	3030	X	2744	-0-	-286	-0-	78	1	2464	3	Y	179	179	0			2
							5	4	197	9							
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	89	1	3019	3	Y	225	224	0			3
							7	4	248	9							
11	3030	X	3001	-0-	-29	-0-	79	1	2683	3	Y	209	208	0			4
							9	4	230	9							
12	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	78	1	2725	3	Y	255	255	0			4
							8	4	281	9							
*01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	108	1	3165	3	Y	300	301	0			3
							12	4	330	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	4380	X	4100	-0-	-280	-0-	118	1	3742	3	Y	210	209	0			11
							9	4	231	9							
10	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	108	1	3653	3	Y	200	200	0			11
							13	4	220	9							
11	4380	X	3797	-0-	-583	-0-	102	1	3463	3	Y	200	201	0			10
							12	4	220	9							
12	4526	X	3861	-0-	-665	-0-	102	1	3509	3	Y	217	216	0			11
							11	4	239	9							
01	4526	X	3621	-0-	-905	-0-	112	1	3267	3	Y	208	208	0			11
							13	4	229	9							
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					11

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	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	28	1	888	3	Y	105	105	0			8
							2	4	116	9							
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	41	1	1384	3	Y	152	150	0			10
							4	4	167	9							
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	40	1	1386	3	Y	173	172	0	1	8	10
							6	4	190	9							
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	41	1	1401	3	Y	184	183	0			11
							4	4	202	9							
*01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	66	1	1934	3	Y	228	230	0			20
							4	4	251	9							
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					20

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	5010	X	4409	-0-	-601	-0-	129	1	4063	3	Y	188	186	0			7
							10	4	207	9							
10	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	127	1	4253	3	Y	173	173	0			7
							14	4	190	9							
11	5340	X	4400	-0-	-940	-0-	121	1	4087	3	Y	160	161	0			6
							16	4	176	9							
12	5518	X	4268	-0-	-1250	-0-	113	1	3931	3	Y	194	193	0			7
							11	4	213	9							
01	5208	X	4476	-0-	-732	-0-	142	1	4149	3	Y	154	155	0			6
							16	4	169	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					6

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	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	88	1	2777	3	Y	18	17	0	1	8	-0-
							6	4	20	9							
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	994	3	Y	51	49	0			2
							2	4	56	9							
11	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	29	1	954	3	Y	90	89	0	1	8	2
							2	4	99	9							
12	1550	N	556	-0-	-994	-0-	14	1	490	3	Y	47	46	0	1	8	2
							52	9									
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	9	Y	112	110	0	2	8	4
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	120	1	3807	3	Y	237	237	0			-0-
							9	4	261	9							
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	115	1	3889	3	Y	215	214	0			1
							14	4	237	9							
11	4080	X	4009	-0-	-71	-0-	108	1	3660	3	Y	207	207	0			1
							13	4	228	9							
12	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	106	1	3676	3	Y	211	210	0			2
							11	4	232	9							
01	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	121	1	3543	3	Y	225	225	0			2
							13	4	248	9							
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					2

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	680	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
12	744	N	353	-0-	-391	-0-	10	1	312	3	Y	28	27	0	1	8	2
							31	9									
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	9	Y	64	62	0	2	8	4
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					4

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	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	126	1	3994	3	Y	111	111	0			9
							10	4	122	9							
10	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	131	1	4400	3	Y	163	163	0			9
							14	4	179	9							
11	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	122	1	4161	3	Y	159	159	0			9
							16	4	175	9							
12	4867	X	3684	-0-	-1183	-0-	100	1	3446	3	Y	115	115	0			9
							11	4	127	9							
01	4867	X	3550	-0-	-1317	-0-	113	1	3301	3	Y	112	112	0			9
							13	4	123	9							
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	62	1	1957	3	Y	168	166	0	1	8	11
							4	4	185	9							
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	69	1	2344	3	Y	186	184	0			13
							6	4	205	9							
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	65	1	2220	3	Y	169	169	0	1	8	12
							7	4	186	9							
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	65	1	2248	3	Y	185	183	0	1	8	13
							5	4	204	9							
*01	3100	N	4382	-0-	1282	1282	132	1	3826	3	Y	376	374	0	2	8	26
							10	4	414	9							
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	35	1	1130	3	Y	96	96	0			10
							3	4	106	9							
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1154	3	Y	80	80	0			10
							4	4	88	9							
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	36	1	1264	3	Y	89	89	0			10
							4	4	98	9							
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	3	Y	66	66	0			10
							4	4	73	9							
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	3	Y	66	66	0			10
							3	4	73	9							
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					10

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	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	120	1	3777	3	Y	356	354	0			8
							9	4	392	9							
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	113	1	3801	3	Y	419	417	0	1	1	9
							14	4	461	9							
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	107	1	3631	3	Y	464	464	0			9
							13	4	510	9							
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	106	1	3691	3	Y	418	418	0			9
							11	4	460	9							
*01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	119	1	3443	3	Y	415	417	0			7
							13	4	457	9							
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	82	1	2622	3	Y	76	75	0	1	8	10
							6	4	84	9							
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	82	1	2795	3	Y	75	75	0			10
							7	4	83	9							
11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	82	1	2792	3	Y	78	78	0			10
							11	4	86	9							
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	77	1	2669	3	Y	80	79	0	1	8	10
							8	4	88	9							
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	9	Y	134	136	0			18
02	2548	N	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					18

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1	647	3	Y	115	114	0	1	8	1
							127	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	423	3	Y	70	70	0			1
							77	9									
11	270	N	23	-0-	-247	-0-	20	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
01	62	X	10	-0-	-52	-0-	6	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-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	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	88	1	2779	3	Y	418	416	0			14
							6	4	460	9							
10	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	84	1	2807	3	Y	315	316	0	1	1	12
							7	4	347	9							
11	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	73	1	2490	3	Y	320	320	0			12
							8	4	352	9							
12	3441	X	3048	-0-	-393	-0-	77	1	2630	3	Y	304	302	0			14
							7	4	334	9							
01	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	99	1	2883	3	Y	263	263	0			14
							12	4	289	9							
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					14

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	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	133	1	4235	3	Y	247	246	0			6
							10	4	272	9							
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	120	1	4024	3	Y	271	269	0			8
							14	4	298	9							
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	115	1	3874	3	Y	274	276	0			6
							14	4	301	9							
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	116	1	4022	3	Y	274	274	0			6
							11	4	301	9							
*01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	133	1	3867	3	Y	242	243	0			5
							15	4	266	9							
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					5

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	6030	X	5517	-0-	-513	-0-	158	1	5005	3	Y	311	310	0			2
							12	4	342	9							
10	6231	X	5615	-0-	-616	-0-	152	1	5120	3	Y	297	296	0	1	1	2
							16	4	327	9							
11	5910	X	5334	-0-	-576	-0-	142	1	4846	3	Y	299	299	0			2
							17	4	329	9							
12	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	143	1	4941	3	Y	335	333	0			4
							14	4	369	9							
01	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	170	1	4952	3	Y	305	306	0			3
							17	4	336	9							
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	44	1	1383	3	Y	192	189	0	1	8	6
							4	4	211	9							
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	747	3	Y	72	72	0			6
							2	4	79	9							
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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-

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	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	164	1	5200	3	Y	285	284	0			3
							13	4	314	9							
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	153	1	5172	3	Y	291	291	0	1	1	2
							16	4	320	9							
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	146	1	4981	3	Y	279	280	0			1
							17	4	307	9							
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	145	1	5042	3	Y	253	252	0			2
							14	4	278	9							
01	5394	X	350	-0-	-5044	-0-	52	1	298	9	Y	271	272	0			1
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					1

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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	61	1	1943	3	Y	146	145	0	1	8	4
							4	4	161	9							
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	57	1	1941	3	Y	164	164	0			4
							6	4	180	9							
11	1770	N	287	-0-	-1483	-0-	7	1	254	3	Y	24	26	0			2
							26	9									
12	2108	N	1224	-0-	-884	-0-	31	1	1066	3	Y	113	111	0	1	8	3
							3	4	124	9							
*01	3100	N	3131	-0-	31	31	94	1	2710	3	Y	288	286	0	2	8	6
							10	4	317	9							
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1987	-0-	-353	-0-	59	1	1865	3	Y	54	55	0			7
							4	4	59	9							
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	72	1	2414	3	Y	49	49	0			7
							6	4	54	9							
11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	57	1	1937	3	Y	92	92	0			7
							7	4	101	9							
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	58	1	2023	3	Y	121	119	0			9
							5	4	133	9							
01	2046	X	291	-0-	-1755	-0-	191	1	100	9	Y	91	92	0			8
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2279	3	Y	226	224	0	1	8	9
							5	4	249	9							
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	3	Y	212	211	0			10
							6	4	233	9							
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	62	1	2071	3	Y	82	83	0	1	8	8
							7	4	90	9							
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	62	1	2144	3	Y	85	84	0	1	8	8
							5	4	94	9							
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	38	1	169	9	Y	154	158	0			12
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					12

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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	51	1	1606	3	Y	237	236	0	1	8	2
							4	4	261	9							
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	3	Y	203	203	0			2
							5	4	223	9							
11	1080	N	229	-0-	-851	-0-	6	1	199	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1745	3	Y	197	195	0	1	8	2
							5	4	217	9							
*01	3100	N	3354	-0-	254	254	102	1	2982	3	Y	236	236	0	2	8	2
							10	4	260	9							
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	30					Y	NO RPT					2

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	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	49	1	1555	3	Y	22	23	0			-0-
							4	4	24	9							
10	1612	X	1411	-0-	-201	-0-	37	1	1240	3	Y	118	117	0			1
							4	4	130	9							
11	1560	X	1163	-0-	-397	-0-	30	1	1012	3	Y	108	109	0			-0-
							2	4	119	9							
12	1674	X	1255	-0-	-419	-0-	32	1	1098	3	Y	110	110	0			-0-
							4	4	121	9							
01	1674	X	215	-0-	-1459	-0-	115	1	100	9	Y	91	91	0			-0-
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	141	1	4456	3	Y	320	319	0			9
							11	4	352	9							
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	128	1	4323	3	Y	295	296	0	1	1	7
							14	4	325	9							
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	127	1	4317	3	Y	324	325	0			6
							17	4	356	9							
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	129	1	4502	3	Y	363	362	0			7
							14	4	399	9							
01	4650	X	416	-0-	-4234	-0-	45	1	371	9	Y	337	339	0			5
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	72	1	2278	3	Y	111	111	0			3
							5	4	122	9							
10	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	62	1	2119	3	Y	76	76	0			3
							6	4	84	9							
11	2580	X	1306	-0-	-1274	-0-	36	1	1213	3	Y	48	49	0			2
							4	4	53	9							
12	2666	X	805	-0-	-1861	-0-	21	1	715	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
01	2666	X	74	-0-	-2592	-0-	9	1	65	9	Y	59	59	0			2
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	61	1	1918	3	Y	281	280	0			6
							4	4	309	9							
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	59	1	1967	3	Y	177	178	0			5
							6	4	195	9							
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	165	167	0			3
							6	4	182	9							
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	50	1	1731	3	Y	197	197	0			3
							5	4	217	9							
01	2356	X	414	-0-	-1942	-0-	206	1	208	9	Y	189	189	0			3
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					3

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	5610	X	3475	-0-	-2135	-0-	100	1	3168	3	Y	182	182	0			-0-
							7	4	200	9							
10	5797	X	2642	-0-	-3155	-0-	70	1	2348	3	Y	198	198	0			-0-
							6	4	218	9							
11	5610	X	2745	-0-	-2865	-0-	75	1	2564	3	Y	88	88	0			-0-
							9	4	97	9							
12	5797	X	3932	-0-	-1865	-0-	100	1	3467	3	Y	322	319	0			3
							11	4	354	9							
01	3720	X	873	-0-	-2847	-0-	476	1	397	9	Y	361	361	0			3
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					3

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	14010	X	11771	-0-	-2239	-0-	341	1	10793	3	Y	555	553	0			3
							26	4	611	9							
10	14477	X	13239	-0-	-1238	-0-	364	1	12268	3	Y	518	518	0	1	1	2
							37	4	570	9							
11	13890	X	13014	-0-	-876	-0-	352	1	11974	3	Y	587	587	0			2
							42	4	646	9							
12	12462	X	12264	-0-	-198	-0-	326	1	11310	3	Y	543	543	0			2
							31	4	597	9							
01	12152	X	11749	-0-	-403	-0-	368	1	10684	3	Y	599	599	0			2
							38	4	659	9							
02	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3634	-0-	-56	-0-	105	1	3304	3	Y	198	198	0			3
							7	4	218	9							
10	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	90	1	3028	3	Y	163	164	0			2
							7	4	179	9							
11	3840	X	3073	-0-	-767	-0-	82	1	2794	3	Y	169	170	0			1
							11	4	186	9							
12	3968	X	3075	-0-	-893	-0-	80	1	2761	3	Y	205	204	0			2
							8	4	226	9							
01	3813	X	234	-0-	-3579	-0-	30	1	204	9	Y	185	186	0			1
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					1

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	12540	X	11103	-0-	-1437	-0-	323	1	10204	3	Y	501	500	0			1
							25	4	551	9							
10	12958	X	10255	-0-	-2703	-0-	281	1	9485	3	Y	419	419	0	1	1	-0-
							28	4	461	9							
11	12540	X	9005	-0-	-3535	-0-	244	1	8315	3	Y	379	379	0			-0-
							29	4	417	9							
12	11904	X	9285	-0-	-2619	-0-	247	1	8575	3	Y	399	397	0			2
							24	4	439	9							
01	11470	X	10209	-0-	-1261	-0-	321	1	9322	3	Y	484	485	0			1
							34	4	532	9							
02	10360	X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT					1

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	4770	X	4166	-0-	-604	-0-	120	1	3804	3	Y	212	212	0			2
							9	4	233	9							
10	4805	X	4277	-0-	-528	-0-	114	1	3852	3	Y	270	269	0			3
							14	4	297	9							
11	4410	X	3878	-0-	-532	-0-	103	1	3482	3	Y	255	255	0			3
							12	4	281	9							
12	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	108	1	3748	3	Y	262	261	0			4
							11	4	288	9							
01	4371	X	211	-0-	-4160	-0-	35	1	176	9	Y	160	162	0			2
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					2

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	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	397	1	12591	3	Y	513	513	0			4
							30	4	564	9							
10	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	377	1	12698	3	Y	496	496	0	1	1	3
							40	4	546	9							
11	12900	X	11568	-0-	-1332	-0-	316	1	10721	3	Y	448	449	0			2
							38	4	493	9							
12	13330	X	11701	-0-	-1629	-0-	312	1	10791	3	Y	516	514	0			4
							30	4	568	9							
01	13330	X	9116	-0-	-4214	-0-	286	1	8337	3	Y	423	425	0			2
							28	4	465	9							
02	12040	X	NO RPT	-0-	-12040	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	578	3	Y	27	27	0			4
							30	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	352	3	Y	16	15	0			5
							18	9									
11	3000	N	3801	-0-	801	801	13	1	477	3	Y	3009	2983	0			31
							1	4	3310	9							
12	3100	N	4484	-0-	1384	2185	113	1	3943	3	Y	379	400	0			10
							11	4	417	9							
*01	3100	N	1449	-0-	-1651	534	1024	1	425	9	Y	386	390	0			16
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					16

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	12960	X	12554	-0-	-406	-0-	366	1	11593	3	Y	515	515	0			4
							28	4	567	9							
10	13392	X	12089	-0-	-1303	-0-	332	1	11197	3	Y	477	478	0	1	1	2
							35	4	525	9							
11	12960	X	9753	-0-	-3207	-0-	265	1	9015	3	Y	401	402	0			1
							32	4	441	9							
12	13392	X	9923	-0-	-3469	-0-	264	1	9155	3	Y	436	434	0			3
							24	4	480	9							
01	13392	X	10140	-0-	-3252	-0-	310	1	9050	3	Y	679	678	0			4
							33	4	747	9							
02	11704	X	NO RPT	-0-	-11704	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	3	Y	354	352	0			3
							4	4	389	9							
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	46	1	1559	3	Y	317	316	0	1	1	3
							4	4	349	9							
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1608	3	Y	340	340	0			3
							6	4	374	9							
12	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	35	1	1193	3	Y	369	367	0			5
							4	4	406	9							
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	236	1	1159	9	Y	1054	1054	0			10
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					10

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	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	378	1	11955	3	Y	611	610	0			1
							29	4	672	9							
10	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	380	1	12822	3	Y	596	595	0	2	1	-0-
							40	4	656	9							
11	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	352	1	11966	3	Y	577	577	0			-0-
							42	4	635	9							
12	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	391	1	13544	3	Y	665	664	0	1	1	-0-
							37	4	732	9							
*01	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	451	1	13135	3	Y	597	597	0			-0-
							46	4	657	9							
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	91	1	2876	3	Y	214	213	0	1	8	2
							6	4	235	9							
10	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	76	1	2575	3	Y	187	188	0			1
							6	4	206	9							
11	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	74	1	2513	3	Y	191	191	0	1	8	-0-
							9	4	210	9							
12	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	77	1	2636	3	Y	206	204	0	1	8	1
							7	4	227	9							
*01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	154	1	4500	3	Y	420	418	0	2	8	2
							14	4	462	9							
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					2

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	23880	X	12156	-0-	-11724	-0-	345	1	10906	3	Y	798	798	0			7
							27	4	878	9							
10	13330	X	12390	-0-	-940	-0-	332	1	11186	3	Y	761	760	0	2	1	5
							35	4	837	9			1	8			
11	15300	X	12654	-0-	-2646	-0-	335	1	11399	3	Y	801	802	0			4
							39	4	881	9							
12	15810	X	11753	-0-	-4057	-0-	303	1	10511	3	Y	826	825	0	1	1	4
							30	4	909	9							
01	15810	X	10894	-0-	-4916	-0-	333	1	9695	3	Y	755	756	0			3
							35	4	831	9							
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					Y	NO RPT					3

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	16800	X	15177	-0-	-1623	-0-	443	1	14026	3	Y	612	611	0			3
							35	4	673	9							
10	16709	X	15116	-0-	-1593	-0-	419	1	14137	3	Y	470	471	0	1	1	1
							43	4	517	9							
11	16050	X	14196	-0-	-1854	-0-	398	1	13511	3	Y	218	219	0			-0-
							47	4	240	9							
12	16182	X	14608	-0-	-1574	-0-	392	1	13598	3	Y	528	527	0			1
							37	4	581	9							
01	16182	X	14356	-0-	-1826	-0-	445	1	12971	3	Y	813	812	0			2
							46	4	894	9							
02	14168	X	NO RPT	-0-	-14168	-0-					Y	NO RPT					2

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	6090	X	5225	-0-	-865	-0-	150	1	4742	3	Y	292	291	0			11
							12	4	321	9							
10	6169	X	5915	-0-	-254	-0-	160	1	5394	3	Y	313	312	0	1	1	11
							17	4	344	9							
11	6030	X	5631	-0-	-399	-0-	151	1	5124	3	Y	307	308	0			10
							18	4	338	9							
12	6231	X	5765	-0-	-466	-0-	152	1	5268	3	Y	301	300	0			11
							14	4	331	9							
01	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	175	1	5097	3	Y	277	279	0			9
							17	4	305	9							
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	8328	-0-	-3432	-0-	242	1	7658	3	Y	372	371	0			4
							19	4	409	9							
10	11439	X	9651	-0-	-1788	-0-	264	1	8912	3	Y	408	409	0	1	1	2
							26	4	449	9							
11	9870	X	9162	-0-	-708	-0-	249	1	8444	3	Y	399	400	0			1
							30	4	439	9							
12	9579	X	9427	-0-	-152	-0-	246	1	8528	3	Y	572	571	0	1	1	1
							24	4	629	9							
01	9455	X	9154	-0-	-301	-0-	287	1	8341	3	Y	453	454	0			-0-
							28	4	498	9							
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 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 #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

09	17550	X	13814	-0-	-3736	-0-	401	1	12703	3	Y	618	617	0			3
							30	4	680	9							
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	465	1	15689	3	Y	852	848	0	2	1	4
							47	4	937	9			1	8			
11	16980	X	16124	-0-	-856	-0-	433	1	14722	3	Y	833	834	0			3
							53	4	916	9							
12	17546	X	16143	-0-	-1403	-0-	426	1	14757	3	Y	835	833	0	1	1	4
							41	4	919	9							
01	15996	X	15662	-0-	-334	-0-	490	1	14257	3	Y	786	788	0			2
							50	4	865	9							
02	15484	X	NO RPT	-0-	-15484	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

09	10020	X	9482	-0-	-538	-0-	273	1	8635	3	Y	502	502	0			3
							22	4	552	9							
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	285	1	9614	3	Y	525	525	0	1	1	2
							28	4	578	9							
11	10020	X	9912	-0-	-108	-0-	266	1	9069	3	Y	495	495	0			2
							32	4	545	9							
12	10354	X	9992	-0-	-362	-0-	263	1	9115	3	Y	536	537	0			1
							24	4	590	9							
01	10354	X	9619	-0-	-735	-0-	300	1	8741	3	Y	497	498	0			-0-
							31	4	547	9							
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5845	-0-	-395	-0-	168	1	5348	3	Y	286	285	0			2
							14	4	315	9							
10	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	165	1	5563	3	Y	279	279	0			2
							17	4	307	9							
11	5910	X	5764	-0-	-146	-0-	155	1	5289	3	Y	274	274	0			2
							19	4	301	9							
12	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	162	1	5617	3	Y	270	270	0			2
							16	4	297	9							
01	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	182	1	5279	3	Y	250	250	0			2
							17	4	275	9							
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					2

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	13020	X	11279	-0-	-1741	-0-	331	1	10453	3	Y	427	427	0			4
							25	4	470	9							
10	12958	X	10560	-0-	-2398	-0-	291	1	9829	3	Y	374	374	0	1	1	3
							29	4	411	9							
11	12270	X	10916	-0-	-1354	-0-	299	1	10141	3	Y	399	400	0			2
							37	4	439	9							
12	12679	X	10651	-0-	-2028	-0-	290	1	10055	3	Y	253	254	0			1
							28	4	278	9							
01	12369	X	9975	-0-	-2394	-0-	321	1	9345	3	Y	250	250	0			1
							34	4	275	9							
02	10528	X	NO RPT	-0-	-10528	-0-					Y	NO RPT					1

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	11250	X	11191	-0-	-59	-0-	321	1	10168	3	Y	615	615	0			1
							25	4	677	9							
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	324	1	10936	3	Y	643	642	0	2	1	-0-
							34	4	707	9							
11	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	306	1	10408	3	Y	539	539	0			-0-
							37	4	593	9							
12	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	309	1	10741	3	Y	546	545	0	1	1	-0-
							30	4	601	9							
01	11625	X	10990	-0-	-635	-0-	346	1	10070	3	Y	489	489	0			-0-
							36	4	538	9							
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9330	X	7921	-0-	-1409	-0-	229	1	7252	3	Y	384	383	0			3
							18	4	422	9							
10	9486	X	8143	-0-	-1343	-0-	219	1	7413	3	Y	444	443	0	1	1	3
							23	4	488	9							
11	8880	X	8017	-0-	-863	-0-	214	1	7316	3	Y	420	421	0			2
							25	4	462	9							
12	9176	X	8147	-0-	-1029	-0-	215	1	7449	3	Y	422	420	0			4
							19	4	464	9							
01	9176	X	7717	-0-	-1459	-0-	241	1	7019	3	Y	393	395	0			2
							25	4	432	9							
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	66	1	2086	3	Y	31	32	0			4
							4	4	34	9							
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	65	1	2160	3	Y	28	29	0			3
							6	4	31	9							
11	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	59	1	1999	3	Y	25	26	0			2
							7	4	28	9							
12	1922	X	1782	-0-	-140	-0-	49	1	1705	3	Y	21	21	0			2
							5	4	23	9							
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	Y	48	49	0			1
							5	4	53	9							
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	3	Y	174	174	0			8
							3	4	191	9							
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1015	3	Y	76	77	0			7
							2	4	84	9							
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	50	1	1701	3	Y	101	102	0			6
							6	4	111	9							
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	27	1	924	3	Y	27	27	0			6
							2	4	30	9							
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	42	1	1214	3	Y	55	55	0			6
							4	4	61	9							
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-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	24	-0-	24	162	21	3	3	9	Y	3	2	0			1
10	209	X	47	-0-	-162	-0-	1	1	42	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	3	Y	133	131	0			2
							4	4	146	9							
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	29	1	901	3	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	49	1	1624	3	Y	156	156	0			4
							4	4	172	9							
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	32	1	1082	3	Y	121	121	0	1	8	3
							3	4	133	9							
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	22	1	733	3	Y	88	86	0	1	8	4
							97	9									
*01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	52	1	1522	3	Y	182	182	0			8
							2	4	200	9							
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7501	-0-	-899	-0-	219	1	6931	3	Y	303	302	0			5
							18	4	333	9							
10	8680	X	7864	-0-	-816	-0-	216	1	7297	3	Y	299	299	0	1	1	4
							22	4	329	9							
11	8400	X	7799	-0-	-601	-0-	214	1	7281	3	Y	254	255	0			3
							25	4	279	9							
12	8246	X	7852	-0-	-394	-0-	212	1	7335	3	Y	261	260	0			4
							18	4	287	9							
*01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	260	1	7590	3	Y	385	384	0			5
							27	4	424	9							
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	9128	-0-	-232	-0-	273	1	8616	3	Y	197	195	0			3
							22	4	217	9							
10	9672	X	9235	-0-	-437	-0-	260	1	8743	3	Y	187	187	0			3
							26	4	206	9							
11	9540	X	8963	-0-	-577	-0-	249	1	8478	3	Y	187	189	0			1
							30	4	206	9							
12	9858	X	8694	-0-	-1164	-0-	233	1	8069	3	Y	335	332	0			4
							23	4	369	9							
01	9424	X	8264	-0-	-1160	-0-	260	1	7590	3	Y	352	353	0			3
							27	4	387	9							
02	8512	X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					Y	NO RPT					3

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	13320	X	9894	-0-	-3426	-0-	284	1	8990	3	Y	544	543	0			2
							22	4	598	9							
10	12958	X	9794	-0-	-3164	-0-	262	1	8868	3	Y	580	580	0	2	1	-0-
							26	4	638	9							
11	10890	X	9300	-0-	-1590	-0-	247	1	8417	3	Y	552	552	0			-0-
							29	4	607	9							
12	10230	X	9139	-0-	-1091	-0-	231	1	8020	3	Y	787	784	0	1	1	2
							22	4	866	9							
01	10230	X	8724	-0-	-1506	-0-	269	1	7832	3	Y	541	542	0			1
							28	4	595	9							
02	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12540 X	9521	-0-	-3019	-0-	274	1	8699	3	Y	478	479	0			3
						22	4	526	9							
10	12958 X	11282	-0-	-1676	-0-	306	1	10350	3	Y	539	538	0	1	1	3
						33	4	593	9							
11	12540 X	10622	-0-	-1918	-0-	289	1	9799	3	Y	453	454	0			2
						36	4	498	9							
12	12617 X	10696	-0-	-1921	-0-	283	1	9800	3	Y	534	533	0			3
						26	4	587	9							
01	12617 X	10277	-0-	-2340	-0-	318	1	9287	3	Y	580	581	0			2
						34	4	638	9							
02	10192 X	NO RPT	-0-	-10192	-0-					Y	NO RPT					2

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	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	380	1	12032	3	Y	761	758	0			4
						29	4	837	9							
10	13671 X	12698	-0-	-973	-0-	342	1	11529	3	Y	718	719	0	2	1	-0-
						37	4	790	9			1	8			
11	11670 X	11394	-0-	-276	-0-	306	1	10428	3	Y	566	566	0			-0-
						37	4	623	9							
12	13733 X	11034	-0-	-2699	-0-	292	1	10121	3	Y	539	539	0			-0-
						28	4	593	9							
01	13733 X	11749	-0-	-1984	-0-	361	1	10540	3	Y	736	735	0			1
						38	4	810	9							
02	12404 X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					Y	NO RPT					1

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-

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	15630 X	11008	-0-	-4622	-0-	319	1	10088	3	Y	524	524	0			2
						25	4	576	9							
10	16151 X	10352	-0-	-5799	-0-	279	1	9410	3	Y	577	576	0	2	1	1
						28	4	635	9							
11	14880 X	6933	-0-	-7947	-0-	185	1	6289	3	Y	398	399	0			-0-
						21	4	438	9							
12	14880 X	10626	-0-	-4254	-0-	275	1	9545	3	Y	710	708	0	1	1	1
						25	4	781	9							
01	12276 X	11283	-0-	-993	-0-	346	1	10042	3	Y	781	781	0			1
						36	4	859	9							
02	10276 X	NO RPT	-0-	-10276	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	50400	X	16938	-0-	-33462	-0-	478	1	15109	3	Y	1195	1206	0			9
							36	4	1315	9							
10	57722	X	24649	-0-	-33073	-0-	671	1	22665	3	Y	1131	1131	0	3	1	5
							69	4	1244	9			1	8			
11	50400	X	27718	-0-	-22682	-0-	752	1	25604	3	Y	1155	1156	0			4
							91	4	1271	9							
12	50995	X	28756	-0-	-22239	-0-	769	1	26622	3	Y	1175	1171	0	1	1	6
							72	4	1293	9			1	8			
01	45105	X	28142	-0-	-16963	-0-	892	1	25940	3	Y	1108	1110	0			4
							91	4	1219	9							
02	25872	X	NO RPT	-0-	-25872	-0-					Y	NO RPT					4

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	9720	X	5412	-0-	-4308	-0-	161	1	5114	3	Y	113	113	0			4
							13	4	124	9							
10	7223	X	5739	-0-	-1484	-0-	160	1	5438	3	Y	113	113	0			4
							17	4	124	9							
11	6990	X	3544	-0-	-3446	-0-	99	1	3354	3	Y	72	73	0			3
							12	4	79	9							
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	210	1	7266	3	Y	155	154	0			4
							18	4	171	9							
*01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	218	1	6347	3	Y	122	122	0			4
							22	4	134	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					4

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	17460	X	14887	-0-	-2573	-0-	437	1	13846	3	Y	517	517	0			1
							35	4	569	9							
10	18042	X	15196	-0-	-2846	-0-	420	1	14188	3	Y	495	494	0	1	1	1
							43	4	545	9							
11	16350	X	12898	-0-	-3452	-0-	348	1	11871	3	Y	580	580	0			1
							41	4	638	9							
12	16895	X	14702	-0-	-2193	-0-	395	1	13665	3	Y	550	549	0	1	1	1
							37	4	605	9							
01	16647	X	12905	-0-	-3742	-0-	408	1	11901	3	Y	501	502	0			-0-
							45	4	551	9							
02	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	40050	X	27632	-0-	-12418	-0-	813	1	25718	3	Y	943	946	0			5
							64	4	1037	9							
10	37386	X	25666	-0-	-11720	-0-	710	1	23993	3	Y	810	810	0	2	1	2
							72	4	891	9			1	8			
11	35550	X	22893	-0-	-12657	-0-	630	1	21403	3	Y	713	713	0			2
							76	4	784	9							
12	36735	X	21688	-0-	-15047	-0-	586	1	20289	3	Y	689	689	0	1	1	1
							55	4	758	9							
01	34844	X	21805	-0-	-13039	-0-	700	1	20381	3	Y	594	595	0			-0-
							71	4	653	9							
02	25788	X	NO RPT	-0-	-25788	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 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	43980	X	36570	-0-	-7410	-0-	1051	1	33252	3	Y	1986	1982	0	1	8	22
							82	4	2185	9							
10	49352	X	34309	-0-	-15043	-0-	928	1	31360	3	Y	1750	1750	0	4	1	16
							96	4	1925	9			2	8			
11	43980	X	28265	-0-	-15715	-0-	763	1	25945	3	Y	1331	1337	0			10
							93	4	1464	9							
12	42098	X	27063	-0-	-15035	-0-	724	1	25069	3	Y	1092	1091	0	1	1	9
							69	4	1201	9			1	8			
01	39680	X	26895	-0-	-12785	-0-	849	1	24697	3	Y	1148	1150	0			7
							86	4	1263	9							
02	34132	X	NO RPT	-0-	-34132	-0-					Y	NO RPT					7

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	48480	X	33799	-0-	-14681	-0-	986	1	31218	3	Y	1381	1377	0	1	8	15
							76	4	1519	9							
10	43462	X	27448	-0-	-16014	-0-	758	1	25611	3	Y	909	913	0	2	1	8
							79	4	1000	9			1	8			
11	38340	X	24486	-0-	-13854	-0-	671	1	22819	3	Y	831	833	0			6
							82	4	914	9							
12	38781	X	23863	-0-	-14918	-0-	643	1	22268	3	Y	811	811	0	1	1	5
							60	4	892	9							
01	35836	X	24334	-0-	-11502	-0-	779	1	22695	3	Y	708	710	0			3
							81	4	779	9							
02	31556	X	NO RPT	-0-	-31556	-0-					Y	NO RPT					3

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	30180	X	24631	-0-	-5549	-0-	717	1	22688	3	Y	1063	1064	0			8
							57	4	1169	9							
10	31186	X	23139	-0-	-8047	-0-	634	1	21411	3	Y	935	935	0	2	1	5
							65	4	1029	9			1	8			
11	30180	X	22681	-0-	-7499	-0-	614	1	20870	3	Y	1020	1020	0			5
							75	4	1122	9							
12	31186	X	22690	-0-	-8496	-0-	603	1	20886	3	Y	1040	1037	0	1	1	6
							57	4	1144	9			1	8			
01	30752	X	14489	-0-	-16263	-0-	454	1	13204	3	Y	714	717	0			3
							46	4	785	9							
02	22988	X	NO RPT	-0-	-22988	-0-					Y	NO RPT					3

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	33330	X	30351	-0-	-2979	-0-	880	1	27877	3	Y	1387	1384	0	1	8	12
							68	4	1526	9							
10	34441	X	29653	-0-	-4788	-0-	810	1	27361	3	Y	1272	1273	0	3	1	7
							83	4	1399	9			1	8			
11	33330	X	27319	-0-	-6011	-0-	740	1	25163	3	Y	1206	1207	0			6
							89	4	1327	9							
12	34441	X	25315	-0-	-9126	-0-	675	1	23343	3	Y	1121	1119	0	1	1	6
							64	4	1233	9			1	8			
01	32736	X	23277	-0-	-9459	-0-	733	1	21355	3	Y	1012	1014	0			4
							76	4	1113	9							
02	28336	X	NO RPT	-0-	-28336	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	14340	X	11226	-0-	-3114	-0-	328	1	10383	3	Y	445	444	0			2
							25	4	490	9							
10	14694	X	11819	-0-	-2875	-0-	325	1	10951	3	Y	463	463	0	1	1	1
							34	4	509	9							
11	13380	X	11324	-0-	-2056	-0-	308	1	10470	3	Y	462	462	0			1
							38	4	508	9							
12	11594	X	10143	-0-	-1451	-0-	271	1	9393	3	Y	414	414	0			1
							24	4	455	9							
01	11594	X	8670	-0-	-2924	-0-	274	1	7985	3	Y	348	349	0			-0-
							28	4	383	9							
02	10668	X	NO RPT	-0-	-10668	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	223	1	7040	3	Y	423	421	0			7
							18	4	465	9							
10	7998	X	7287	-0-	-711	-0-	198	1	6695	3	Y	340	340	0	1	1	6
							20	4	374	9							
11	7740	X	6673	-0-	-1067	-0-	181	1	6190	3	Y	255	256	0			5
							21	4	281	9							
12	7998	X	6929	-0-	-1069	-0-	189	1	6524	3	Y	180	181	0			4
							18	4	198	9							
01	7998	X	5882	-0-	-2116	-0-	186	1	5433	3	Y	222	222	0			4
							19	4	244	9							
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-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	10170	X	10025	-0-	-145	-0-	286	1	9056	3	Y	601	601	0			2
							22	4	661	9							
10	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	295	1	9987	3	Y	622	621	0	2	1	1
							30	4	684	9							
11	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	368	1	12515	3	Y	802	801	0			2
							44	4	882	9							
12	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	369	1	12799	3	Y	822	822	0	1	1	1
							34	4	904	9							
01	10509	X	5991	-0-	-4518	-0-	185	1	5410	3	Y	344	345	0			-0-
							18	4	378	9							
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14610	X	12905	-0-	-1705	-0-	346	1	10964	3	Y	1425	1421	0	1	8	14
							27	4	1568	9							
10	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	359	1	12113	3	Y	1478	1476	0	3	1	11
							37	4	1626	9			2	8			
11	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	350	1	11890	3	Y	1494	1496	0			9
							41	4	1643	9							
12	13516	X	13515	-0-	-1	-0-	334	1	11552	3	Y	1453	1450	0	1	1	10
							31	4	1598	9			1	8			
*01	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	393	1	11427	3	Y	1421	1423	0	1	8	7
							40	4	1563	9							
02	12992	X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12870	X	12315	-0-	-555	-0-	361	1	11408	3	Y	471	471	0			5
							28	4	518	9							
10	13299	X	12381	-0-	-918	-0-	342	1	11511	3	Y	446	445	0	1	1	5
							37	4	491	9							
11	13080	X	11732	-0-	-1348	-0-	320	1	10895	3	Y	435	435	0			5
							38	4	479	9							
12	13516	X	12188	-0-	-1328	-0-	328	1	11331	3	Y	453	452	0			6
							31	4	498	9							
01	12741	X	12013	-0-	-728	-0-	381	1	11110	3	Y	439	439	0			6
							39	4	483	9							
02	11508	X	NO RPT	-0-	-11508	-0-					Y	NO RPT					6

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	11490	X	11286	-0-	-204	-0-	321	1	10151	3	Y	717	716	0			2
							25	4	789	9							
10	11873	X	3810	-0-	-8063	-0-	101	1	3443	3	Y	230	231	0	1	8	-0-
							13	4	253	9							
11	11490	X	4834	-0-	-6656	-0-	128	1	4362	3	Y	297	297	0			-0-
							17	4	327	9							
12	11873	X	8294	-0-	-3579	-0-	216	1	7497	3	Y	511	509	0			2
							19	4	562	9							
01	11656	X	8970	-0-	-2686	-0-	276	1	8068	3	Y	544	544	0			2
							28	4	598	9							
02	10528	X	NO RPT	-0-	-10528	-0-					Y	NO RPT					2

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	13620	X	6980	-0-	-6640	-0-	199	1	6303	3	Y	419	418	0			8
							17	4	461	9							
10	14074	X	10796	-0-	-3278	-0-	290	1	9805	3	Y	611	609	0	2	1	8
							29	4	672	9							
11	10770	X	9345	-0-	-1425	-0-	249	1	8466	3	Y	545	546	0			7
							30	4	600	9							
12	9548	X	9280	-0-	-268	-0-	243	1	8418	3	Y	541	541	0			7
							24	4	595	9							
*01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	309	1	9011	3	Y	573	573	0			7
							33	4	630	9							
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					Y	NO RPT					7

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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	92	1	2884	3	Y	302	300	0			3
							6	4	332	9							
10	2480	X	699	-0-	-1781	-0-	18	1	614	3	Y	60	63	0			-0-
							1	4	66	9							
11	2400	X	2287	-0-	-113	-0-	59	1	1999	3	Y	202	201	0			1
							7	4	222	9							
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	86	1	3001	3	Y	303	300	0			4
							8	4	333	9							
*01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	86	1	2533	3	Y	252	253	0			3
							9	4	277	9							
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	10764	-0-	-3876	-0-	310	1	9785	3	Y	585	585	0			1
							25	4	644	9							
10	15128	X	10161	-0-	-4967	-0-	276	1	9315	3	Y	494	494	0	1	1	-0-
							27	4	543	9							
11	12240	X	4923	-0-	-7317	-0-	132	1	4502	3	Y	247	247	0			-0-
							17	4	272	9							
12	11160	X	4511	-0-	-6649	-0-	119	1	4133	3	Y	225	224	0			1
							11	4	248	9							
01	11129	X	9448	-0-	-1681	-0-	286	1	8334	3	Y	727	724	0			4
							28	4	800	9							
02	10052	X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					Y	NO RPT					4

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	9540	X	5217	-0-	-4323	-0-	153	1	4856	3	Y	178	180	0			9
							12	4	196	9							
10	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	303	1	10245	3	Y	333	330	0	1	1	11
							30	4	366	9							
11	9540	X	9049	-0-	-491	-0-	247	1	8411	3	Y	329	329	0			11
							29	4	362	9							
12	9858	X	9851	-0-	-7	-0-	266	1	9201	3	Y	327	325	0			13
							24	4	360	9							
01	9858	X	9271	-0-	-587	-0-	295	1	8587	3	Y	326	326	0			13
							30	4	359	9							
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					13

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	14490	X	13679	-0-	-811	-0-	399	1	12620	3	Y	573	573	0			2
							30	4	630	9							
10	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	378	1	12761	3	Y	561	560	0	2	1	1
							40	4	617	9							
11	14310	X	12775	-0-	-1535	-0-	347	1	11791	3	Y	542	543	0			-0-
							41	4	596	9							
12	14787	X	12846	-0-	-1941	-0-	341	1	11798	3	Y	614	613	0	1	1	-0-
							32	4	675	9							
01	14291	X	10050	-0-	-4241	-0-	316	1	9196	3	Y	458	458	0			-0-
							34	4	504	9							
02	12768	X	NO RPT	-0-	-12768	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	15180	X	14256	-0-	-924	-0-	415	1	13121	3	Y	625	624	0			7
							32	4	688	9							
10	15190	X	14349	-0-	-841	-0-	392	1	13232	3	Y	623	623	0	2	1	5
							40	4	685	9							
11	14520	X	13385	-0-	-1135	-0-	363	1	12337	3	Y	583	583	0			5
							44	4	641	9							
12	14725	X	13568	-0-	-1157	-0-	360	1	12477	3	Y	634	634	0	1	1	4
							34	4	697	9							
01	14725	X	12921	-0-	-1804	-0-	406	1	11828	3	Y	585	587	0			2
							43	4	644	9							
02	13300	X	NO RPT	-0-	-13300	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	23580	X	21788	-0-	-1792	-0-	633	1	20015	3	Y	992	991	0			3
							49	4	1091	9							
10	24242	X	21693	-0-	-2549	-0-	590	1	19931	3	Y	1010	1007	0	3	1	2
							61	4	1111	9			1	8			
11	22560	X	19138	-0-	-3422	-0-	516	1	17548	3	Y	920	922	0			-0-
							62	4	1012	9							
12	22816	X	20105	-0-	-2711	-0-	531	1	18409	3	Y	1014	1010	0	1	1	2
							50	4	1115	9			1	8			
01	22568	X	19812	-0-	-2756	-0-	618	1	17981	3	Y	1045	1047	0			-0-
							63	4	1150	9							
02	20328	X	NO RPT	-0-	-20328	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

09	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	229	1	7231	3	Y	356	354	0			9
							18	4	392	9							
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	233	1	7872	3	Y	404	404	0	1	1	8
							23	4	444	9							
11	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	230	1	7838	3	Y	376	377	0			7
							28	4	414	9							
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	240	1	8297	3	Y	421	419	0			9
							24	4	463	9							
*01	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	282	1	8222	3	Y	452	454	0			7
							28	4	497	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

09	23370	X	21650	-0-	-1720	-0-	631	1	19989	3	Y	892	890	0			10
							49	4	981	9							
10	23870	X	21779	-0-	-2091	-0-	596	1	20134	3	Y	896	893	0	2	1	10
							63	4	986	9			1	8			
11	22170	X	20413	-0-	-1757	-0-	554	1	18847	3	Y	860	861	0			9
							66	4	946	9							
12	22847	X	20807	-0-	-2040	-0-	551	1	19078	3	Y	1024	1019	0	1	1	12
							52	4	1126	9			1	8			
01	22475	X	20162	-0-	-2313	-0-	632	1	18388	3	Y	979	982	0			9
							65	4	1077	9							
02	20216	X	NO RPT	-0-	-20216	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

09	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	182	1	5744	3	Y	245	245	0			7
							14	4	270	9							
10	6727	X	6442	-0-	-285	-0-	176	1	5956	3	Y	264	263	0			8
							20	4	290	9							
11	6630	X	6152	-0-	-478	-0-	166	1	5636	3	Y	300	299	0			9
							20	4	330	9							
12	6851	X	6633	-0-	-218	-0-	173	1	5959	3	Y	441	438	0			12
							16	4	485	9							
01	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	196	1	5680	3	Y	302	304	0			10
							20	4	332	9							
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	267	1	8451	3	Y	231	229	0			2
							22	4	254	9							
10	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	244	1	8273	3	Y	230	229	0			3
							25	4	253	9							
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	230	1	7843	3	Y	225	226	0			2
							28	4	248	9							
12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	235	1	8122	3	Y	226	225	0			3
							23	4	249	9							
*01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	268	1	7803	3	Y	215	216	0			2
							28	4	237	9							
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					Y	NO RPT					2

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	7470	X	6694	-0-	-776	-0-	200	1	6324	3	Y	139	138	0			6
							17	4	153	9							
10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	237	1	7999	3	Y	163	163	0			6
							24	4	179	9							
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	218	1	7401	3	Y	133	134	0			5
							26	4	146	9							
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	229	1	7925	3	Y	222	220	0			7
							22	4	244	9							
*01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	278	1	8093	3	Y	207	208	0			6
							28	4	228	9							
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					6

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	10140	X	8345	-0-	-1795	-0-	237	1	7483	3	Y	551	552	0			2
							19	4	606	9							
10	10416	X	8327	-0-	-2089	-0-	222	1	7514	3	Y	516	516	0	1	1	1
							23	4	568	9							
11	10050	X	8473	-0-	-1577	-0-	224	1	7626	3	Y	542	543	0			-0-
							27	4	596	9							
12	9920	X	8449	-0-	-1471	-0-	219	1	7615	3	Y	541	540	0	1	1	-0-
							20	4	595	9							
01	9765	X	9473	-0-	-292	-0-	291	1	8497	3	Y	596	596	0			-0-
							29	4	656	9							
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10860	X	8977	-0-	-1883	-0-	249	1	7905	3	Y	730	730	0			1
							20	4	803	9							
10	11191	X	8796	-0-	-2395	-0-	231	1	7799	3	Y	675	673	0	2	1	-0-
							23	4	743	9			1	8			
11	10500	X	9889	-0-	-611	-0-	257	1	8741	3	Y	782	782	0			-0-
							31	4	860	9							
12	10757	X	9833	-0-	-924	-0-	251	1	8708	3	Y	773	771	0	1	1	1
							24	4	850	9							
01	10664	X	9691	-0-	-973	-0-	294	1	8548	3	Y	745	746	0			-0-
							29	4	820	9							
02	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23400	X	21578	-0-	-1822	-0-	635	1	20083	3	Y	737	735	0			2
							49	4	811	9							
10	23684	X	22028	-0-	-1656	-0-	609	1	20545	3	Y	737	735	0	2	1	1
							63	4	811	9			1	8			
11	22560	X	20793	-0-	-1767	-0-	569	1	19360	3	Y	724	724	0			1
							68	4	796	9							
12	23281	X	20979	-0-	-2302	-0-	565	1	19567	3	Y	721	720	0	1	1	1
							54	4	793	9							
01	22475	X	20144	-0-	-2331	-0-	642	1	18699	3	Y	670	671	0			-0-
							66	4	737	9							
02	20132	X	NO RPT	-0-	-20132	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	21420	X	18988	-0-	-2432	-0-	560	1	17728	3	Y	598	598	0			2
							42	4	658	9							
10	21545	X	19225	-0-	-2320	-0-	533	1	18009	3	Y	569	569	0	2	1	-0-
							57	4	626	9							
11	20370	X	18181	-0-	-2189	-0-	500	1	17010	3	Y	556	556	0			-0-
							59	4	612	9							
12	21049	X	18413	-0-	-2636	-0-	498	1	17232	3	Y	578	577	0	1	1	-0-
							47	4	636	9							
01	19623	X	17636	-0-	-1987	-0-	564	1	16423	3	Y	536	536	0			-0-
							59	4	590	9							
02	17724	X	NO RPT	-0-	-17724	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	16500	X	15167	-0-	-1333	-0-	450	1	14231	3	Y	410	408	0			5
							35	4	451	9							
10	16213	X	15397	-0-	-816	-0-	428	1	14467	3	Y	417	417	0	1	1	4
							43	4	459	9							
11	16050	X	14160	-0-	-1890	-0-	391	1	13274	3	Y	407	407	0			4
							47	4	448	9							
12	16585	X	14735	-0-	-1850	-0-	397	1	13758	3	Y	494	493	0			5
							37	4	543	9							
01	16585	X	14097	-0-	-2488	-0-	450	1	13124	3	Y	434	435	0			4
							46	4	477	9							
02	14168	X	NO RPT	-0-	-14168	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28350	X	26061	-0-	-2289	-0-	765	1	24207	3	Y	936	934	0			8
							59	4	1030	9							
10	28520	X	26378	-0-	-2142	-0-	728	1	24593	3	Y	892	892	0	2	1	5
							76	4	981	9			1	8			
11	27120	X	24938	-0-	-2182	-0-	683	1	23218	3	Y	868	869	0			4
							82	4	955	9							
12	27683	X	25040	-0-	-2643	-0-	671	1	23276	3	Y	936	932	0	1	1	6
							63	4	1030	9			1	8			
01	26939	X	24326	-0-	-2613	-0-	773	1	22506	3	Y	879	881	0			4
							80	4	967	9							
02	24332	X	NO RPT	-0-	-24332	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	23400	X	20692	-0-	-2708	-0-	610	1	19316	3	Y	654	654	0			1
							47	4	719	9							
10	23281	X	21557	-0-	-1724	-0-	598	1	20194	3	Y	638	637	0	2	1	-0-
							63	4	702	9							
11	21900	X	20172	-0-	-1728	-0-	554	1	18839	3	Y	648	648	0			-0-
							66	4	713	9							
12	22630	X	20187	-0-	-2443	-0-	543	1	18842	3	Y	682	681	0	1	1	-0-
							52	4	750	9							
01	21948	X	19817	-0-	-2131	-0-	633	1	18408	3	Y	645	645	0			-0-
							66	4	710	9							
02	19460	X	NO RPT	-0-	-19460	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	568	1	17984	3	Y	446	446	0			8
							43	4	491	9							
10	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	541	1	18255	3	Y	424	425	0	1	1	6
							57	4	466	9							
11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	502	1	17060	3	Y	416	418	0			4
							59	4	458	9							
12	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	504	1	17490	3	Y	356	356	0			4
							47	4	392	9							
*01	113832	X	113832	-0-	-0-	-0-	3752	1	109233	3	Y	419	421	0			2
							386	4	461	9							
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

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	3720	X	739	-0-	-2981	-0-	21	1	678	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
10	3100	X	1129	-0-	-1971	-0-	31	1	1038	3	Y	52	52	0			-0-
							3	4	57	9							
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	69	1	2355	3	Y	126	126	0			-0-
							8	4	139	9							
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	77	1	2626	3	Y	179	177	0			2
							5	4	197	9							
*01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	64	1	1871	3	Y	345	345	0			2
							5	4	380	9							
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					2

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	28320	X	26758	-0-	-1562	-0-	792	1	25083	3	Y	746	744	0			3
							62	4	821	9							
10	28985	X	27333	-0-	-1652	-0-	759	1	25623	3	Y	793	790	0	2	1	3
							79	4	872	9			1	8			
11	27090	X	25975	-0-	-1115	-0-	716	1	24368	3	Y	731	733	0			1
							87	4	804	9							
12	27900	X	26278	-0-	-1622	-0-	713	1	24692	3	Y	734	733	0	1	1	1
							66	4	807	9							
*01	165029	X	165029	-0-	-0-	-0-	5436	1	158242	3	Y	722	722	0			1
							557	4	794	9							
02	24976	X	NO RPT	-0-	-24976	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12900	X	11208	-0-	-1692	-0-	329	1	10411	3	Y	403	401	0			3
							25	4	443	9							
10	12648	X	11211	-0-	-1437	-0-	309	1	10419	3	Y	409	409	0	1	1	2
							33	4	450	9							
11	12060	X	10778	-0-	-1282	-0-	293	1	9987	3	Y	419	419	0			2
							37	4	461	9							
12	11780	X	10576	-0-	-1204	-0-	283	1	9818	3	Y	407	406	0			3
							27	4	448	9							
01	11594	X	10495	-0-	-1099	-0-	334	1	9720	3	Y	369	370	0			2
							35	4	406	9							
02	10472	X	NO RPT	-0-	-10472	-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	13410	X	10639	-0-	-2771	-0-	305	1	9651	3	Y	598	599	0			4
							25	4	658	9							
10	13857	X	12845	-0-	-1012	-0-	354	1	11936	3	Y	471	473	0	1	1	1
							37	4	518	9							
11	12900	X	11913	-0-	-987	-0-	325	1	11089	3	Y	419	420	0			-0-
							38	4	461	9							
12	13330	X	9901	-0-	-3429	-0-	266	1	9209	3	Y	365	364	0			1
							24	4	402	9							
01	13330	X	9977	-0-	-3353	-0-	318	1	9253	3	Y	338	339	0			-0-
							34	4	372	9							
02	11592	X	NO RPT	-0-	-11592	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10980	X	7724	-0-	-3256	-0-	227	1	7167	3	Y	284	284	0			3
							18	4	312	9							
10	10540	X	8811	-0-	-1729	-0-	243	1	8200	3	Y	312	310	0	1	1	4
							25	4	343	9							
11	9480	X	8307	-0-	-1173	-0-	226	1	7694	3	Y	327	327	0			4
							27	4	360	9							
12	9052	X	7750	-0-	-1302	-0-	206	1	7171	3	Y	323	323	0			4
							18	4	355	9							
01	9052	X	7171	-0-	-1881	-0-	227	1	6599	3	Y	294	295	0			3
							22	4	323	9							
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					Y	NO RPT					3

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	15510	X	13915	-0-	-1595	-0-	405	1	12810	3	Y	609	608	0			3
							30	4	670	9							
10	15407	X	13905	-0-	-1502	-0-	381	1	12846	3	Y	580	579	0	2	1	2
							40	4	638	9							
11	14130	X	12979	-0-	-1151	-0-	351	1	11939	3	Y	588	590	0			-0-
							42	4	647	9							
12	14570	X	13240	-0-	-1330	-0-	351	1	12136	3	Y	654	653	0	1	1	-0-
							34	4	719	9							
01	14570	X	12940	-0-	-1630	-0-	407	1	11853	3	Y	578	578	0			-0-
							44	4	636	9							
02	12992	X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	294	1	9321	3	Y	676	675	0			8
							22	4	744	9							
10	10478	X	9819	-0-	-659	-0-	260	1	8786	3	Y	679	678	0	2	1	6
							26	4	747	9			1	8			
11	10140	X	9852	-0-	-288	-0-	260	1	8869	3	Y	629	630	0			5
							31	4	692	9							
12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	284	1	9847	3	Y	641	641	0	1	1	4
							27	4	705	9							
01	10478	X	10313	-0-	-165	-0-	319	1	9312	3	Y	589	591	0			2
							34	4	648	9							
02	9464	X	NO RPT	-0-	-9464	-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	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	229	1	7252	3	Y	617	618	0			4
							18	4	679	9							
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	218	1	7372	3	Y	589	589	0	2	1	2
							23	4	648	9							
11	7440	X	7102	-0-	-338	-0-	186	1	6322	3	Y	521	521	0			2
							21	4	573	9							
12	7688	X	7155	-0-	-533	-0-	184	1	6374	3	Y	526	527	0			1
							18	4	579	9							
*01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	241	1	7023	3	Y	572	572	0			1
							25	4	629	9							
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-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	8970	X	8473	-0-	-497	-0-	226	1	7152	3	Y	979	977	0			11
							18	4	1077	9							
10	9269	X	8304	-0-	-965	-0-	209	1	7075	3	Y	908	907	0	2	1	9
							21	4	999	9			1	8			
11	9450	X	7485	-0-	-1965	-0-	187	1	6353	3	Y	840	841	0			8
							21	4	924	9							
12	9765	X	8274	-0-	-1491	-0-	206	1	7159	3	Y	810	808	0	1	1	9
							18	4	891	9							
01	8990	X	8452	-0-	-538	-0-	250	1	7293	3	Y	803	804	0			8
							26	4	883	9							
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					8

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	3900	X	2898	-0-	-1002	-0-	85	1	2665	3	Y	129	130	0			2
							6	4	142	9							
10	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	96	1	3255	3	Y	148	147	0			3
							10	4	163	9							
11	3900	X	3377	-0-	-523	-0-	92	1	3113	3	Y	146	146	0			3
							11	4	161	9							
12	4030	X	3038	-0-	-992	-0-	80	1	2805	3	Y	132	132	0			3
							8	4	145	9							
*01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	126	1	3667	3	Y	267	267	0			3
							13	4	294	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	19740	X	18123	-0-	-1617	-0-	537	1	17024	3	Y	473	473	0			5
							42	4	520	9							
10	20212	X	18963	-0-	-1249	-0-	530	1	17864	3	Y	465	466	0	1	1	3
							57	4	512	9							
11	19020	X	18332	-0-	-688	-0-	507	1	17233	3	Y	484	484	0			3
							60	4	532	9							
12	19437	X	18368	-0-	-1069	-0-	498	1	17294	3	Y	481	480	0			4
							47	4	529	9							
*01	117529	X	117529	-0-	-0-	-0-	3871	1	112724	3	Y	488	489	0			3
							397	4	537	9							
02	17136	X	NO RPT	-0-	-17136	-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	6570	X	5584	-0-	-986	-0-	147	1	4649	3	Y	705	702	0			9
							12	4	776	9							
10	6789	X	5117	-0-	-1672	-0-	127	1	4268	3	Y	644	644	0	2	1	7
							14	4	708	9							
11	6570	X	4871	-0-	-1699	-0-	117	1	3967	3	Y	701	700	0			8
							16	4	771	9							
12	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	129	1	4481	3	Y	750	749	0	1	1	8
							14	4	825	9							
*01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	191	1	5560	3	Y	492	494	0			6
							20	4	541	9							
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					6

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	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	435	1	13740	3	Y	389	386	0			6
							34	4	428	9							
10	14446	X	14285	-0-	-161	-0-	398	1	13449	3	Y	362	362	0	1	1	5
							40	4	398	9							
11	13980	X	13397	-0-	-583	-0-	370	1	12598	3	Y	350	351	0			4
							44	4	385	9							
12	14446	X	13950	-0-	-496	-0-	379	1	13115	3	Y	383	381	0			6
							35	4	421	9							
*01	90966	X	90966	-0-	-0-	-0-	2997	1	87264	3	Y	362	364	0			4
							307	4	398	9							
02	13048	X	NO RPT	-0-	-13048	-0-					Y	NO RPT					4

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	15990	X	14797	-0-	-1193	-0-	437	1	13821	3	Y	458	459	0			5
							35	4	504	9							
10	16492	X	15277	-0-	-1215	-0-	422	1	14259	3	Y	503	503	0	1	1	4
							43	4	553	9							
11	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	453	1	15403	3	Y	710	709	0			5
							55	4	781	9							
12	16058	X	14486	-0-	-1572	-0-	389	1	13460	3	Y	545	545	0	1	1	4
							37	4	600	9							
01	15345	X	603	-0-	-14742	-0-	133	1	470	9	Y	427	428	0			3
02	15064	X	NO RPT	-0-	-15064	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	16560	X	15088	-0-	-1472	-0-	443	1	14042	3	N	516	515	0			7
							35	4	568	9							
10	15841	X	15212	-0-	-629	-0-	420	1	14166	3	N	530	531	0	1	1	5
							43	4	583	9							
11	16230	X	12499	-0-	-3731	-0-	341	1	11615	3	N	457	459	0			3
							40	4	503	9							
12	16771	X	12282	-0-	-4489	-0-	330	1	11424	3	N	452	452	0			3
							31	4	497	9							
01	15593	X	601	-0-	-14992	-0-	104	1	497	9	N	452	453	0			2
02	14084	X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					N	NO RPT					2

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	14460	X	9312	-0-	-5148	-0-	270	1	8584	3	Y	396	393	0			3
							22	4	436	9							
10	13857	X	10383	-0-	-3474	-0-	286	1	9653	3	Y	378	377	0	1	1	3
							28	4	416	9							
11	12360	X	9899	-0-	-2461	-0-	268	1	9106	3	Y	448	448	0			3
							32	4	493	9							
12	12214	X	10473	-0-	-1741	-0-	280	1	9693	3	Y	431	429	0			5
							26	4	474	9							
01	9610	X	469	-0-	-9141	-0-	94	1	375	9	Y	341	343	0			3
02	9380	X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					Y	NO RPT					3

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	16890	X	14514	-0-	-2376	-0-	427	1	13495	3	Y	508	507	0			4
							33	4	559	9							
10	16709	X	14547	-0-	-2162	-0-	400	1	13509	3	Y	543	542	0	1	1	4
							41	4	597	9							
11	15390	X	13958	-0-	-1432	-0-	377	1	12822	3	Y	649	649	0			4
							45	4	714	9							
12	15748	X	14597	-0-	-1151	-0-	390	1	13509	3	Y	601	601	0	1	1	3
							37	4	661	9							
01	15004	X	649	-0-	-14355	-0-	133	1	516	9	Y	469	471	0			1
02	13552	X	NO RPT	-0-	-13552	-0-					Y	NO RPT					1

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	12420	X	11415	-0-	-1005	-0-	334	1	10576	3	Y	436	435	0			4
							25	4	480	9							
10	12834	X	11475	-0-	-1359	-0-	316	1	10698	3	Y	388	387	0	1	1	4
							34	4	427	9							
11	12420	X	10530	-0-	-1890	-0-	287	1	9776	3	Y	392	393	0			3
							36	4	431	9							
12	12834	X	11586	-0-	-1248	-0-	311	1	10758	3	Y	443	442	0			4
							30	4	487	9							
01	12524	X	10865	-0-	-1659	-0-	343	1	9965	3	Y	474	476	0			2
							36	4	521	9							
02	10668	X	NO RPT	-0-	-10668	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	224	1	7094	3	Y	532	534	0			6
							18	4	585	9							
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	250	1	8430	3	Y	540	540	0	1	1	5
							26	4	594	9							
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	213	1	7211	3	Y	338	338	0			5
							25	4	372	9							
12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	245	1	8506	3	Y	672	668	0	1	1	8
							24	4	739	9							
*01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	287	1	8337	3	Y	601	602	0			7
							28	4	661	9							
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					7

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	14340	X	12794	-0-	-1546	-0-	372	1	11762	3	Y	574	574	0			4
							29	4	631	9							
10	14353	X	12889	-0-	-1464	-0-	352	1	11892	3	Y	553	552	0	1	1	4
							37	4	608	9							
11	13410	X	5337	-0-	-8073	-0-	144	1	4916	3	Y	236	239	0			1
							17	4	260	9							
12	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	13702	X	179	-0-	-13523	-0-	82	1	97	9	Y	88	86	0	1	8	1
02	11928	X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					Y	NO RPT					1

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	8190	X	7287	-0-	-903	-0-	213	1	6736	3	Y	291	290	0			2
							18	4	320	9							
10	8463	X	7261	-0-	-1202	-0-	201	1	6809	3	Y	210	210	0			2
							20	4	231	9							
11	8190	X	3818	-0-	-4372	-0-	105	1	3550	3	Y	136	137	0			1
							13	4	150	9							
12	8246	X	7293	-0-	-953	-0-	190	1	6622	3	Y	421	418	0			4
							18	4	463	9							
01	8246	X	1183	-0-	-7063	-0-	545	1	638	9	Y	580	580	0			4
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					4

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	5340	X	5012	-0-	-328	-0-	141	1	4442	3	Y	379	378	0			5
							12	4	417	9							
10	5332	X	4972	-0-	-360	-0-	131	1	4436	3	Y	355	354	0	1	1	5
							14	4	391	9							
11	5310	X	4634	-0-	-676	-0-	121	1	4123	3	Y	340	340	0			5
							16	4	374	9							
12	5487	X	4216	-0-	-1271	-0-	108	1	3758	3	Y	308	307	0			6
							11	4	339	9							
01	5177	X	4202	-0-	-975	-0-	132	1	3820	3	Y	214	216	0			4
							15	4	235	9							
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					4

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	5242	-0-	-1868	-0-	140	1	4431	3	Y	599	603	0			10
							12	4	659	9							
10	7192	X	6582	-0-	-610	-0-	166	1	5587	3	Y	738	736	0	2	1	9
							17	4	812	9			1	8			
11	7890	X	5095	-0-	-2795	-0-	127	1	4315	3	Y	578	580	0			7
							17	4	636	9							
12	8153	X	5336	-0-	-2817	-0-	132	1	4555	3	Y	577	576	0	1	1	7
							14	4	635	9							
01	8153	X	705	-0-	-7448	-0-	186	1	519	9	Y	472	475	0			4
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					4

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	15000	X	13329	-0-	-1671	-0-	392	1	12432	3	Y	432	431	0			6
							30	4	475	9							
10	15314	X	12694	-0-	-2620	-0-	352	1	11880	3	Y	386	385	0	1	1	6
							37	4	425	9							
11	14250	X	12716	-0-	-1534	-0-	350	1	11886	3	Y	399	400	0			5
							41	4	439	9							
12	14291	X	12245	-0-	-2046	-0-	331	1	11459	3	Y	385	383	0			7
							31	4	424	9							
01	13919	X	11512	-0-	-2407	-0-	368	1	10714	3	Y	356	356	0			7
							38	4	392	9							
02	12432	X	NO RPT	-0-	-12432	-0-					Y	NO RPT					7

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	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	174	1	5541	3	Y	123	122	0			6
							14	4	135	9							
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	162	1	5453	3	Y	113	113	0			6
							17	4	124	9							
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	158	1	5374	3	Y	115	116	0			5
							20	4	127	9							
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	143	1	4950	3	Y	106	106	0			5
							14	4	117	9							
01	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	161	1	4667	3	Y	99	100	0			4
							17	4	109	9							
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	10298	-0-	-352	-0-	281	1	8911	3	Y	985	986	0			9
							22	4	1084	9							
10	11005	X	6469	-0-	-4536	-0-	160	1	5375	3	Y	834	834	0	2	1	6
							17	4	917	9			1	8			
11	10200	X	6569	-0-	-3631	-0-	161	1	5455	3	Y	848	849	0			5
							20	4	933	9							
12	10633	X	3358	-0-	-7275	-0-	63	1	2190	3	Y	1000	996	0	1	1	7
							5	4	1100	9			1	8			
01	10633	X	1687	-0-	-8946	-0-	581	1	1106	9	Y	1005	1006	0			6
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	243	1	7704	3	Y	163	167	0	1	8	1
							20	4	179	9							
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	119	1	4022	3	Y	334	332	0	1	1	2
							14	4	367	9							
11	7530	X	4801	-0-	-2729	-0-	128	1	4392	3	Y	240	241	0			1
							17	4	264	9							
12	7781	X	4289	-0-	-3492	-0-	113	1	3909	3	Y	233	232	0			2
							11	4	256	9							
01	7781	X	642	-0-	-7139	-0-	256	1	386	9	Y	351	349	0	1	8	3
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					Y	NO RPT					3

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	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	357	1	11317	3	Y	727	726	0			6
							28	4	800	9							
10	12338	X	11547	-0-	-791	-0-	311	1	10498	3	Y	640	643	0	2	1	1
							34	4	704	9							
11	11940	X	309	-0-	-11631	-0-	7	1	280	3	Y	20	18	0	3	8	-0-
							22	9									
12	12338	X	4651	-0-	-7687	-0-	122	1	4213	3	Y	277	274	0			3
							11	4	305	9							
01	12338	X	1024	-0-	-11314	-0-	604	1	420	9	Y	382	382	0			3
02	11144	X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					Y	NO RPT					3

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	12000	X	10183	-0-	-1817	-0-	276	1	8743	3	Y	1038	1038	0			3
							22	4	1142	9							
10	12400	X	11553	-0-	-847	-0-	299	1	10061	3	Y	1057	1055	0	3	1	1
							30	4	1163	9			1	8			
11	12000	X	11501	-0-	-499	-0-	293	1	9963	3	Y	1098	1098	0			1
							37	4	1208	9							
12	11842	X	7646	-0-	-4196	-0-	190	1	6585	3	Y	775	775	0	1	1	-0-
							18	4	853	9							
01	11842	X	11648	-0-	-194	-0-	346	1	10052	3	Y	1104	1104	0			-0-
							36	4	1214	9							
02	10724	X	NO RPT	-0-	-10724	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	19200	X	19156	-0-	-44	-0-	537	1	16980	3	Y	1452	1447	0	1	8	11
							42	4	1597	9							
10	19778	X	19698	-0-	-80	-0-	521	1	17577	3	Y	1405	1404	0	3	1	8
							54	4	1546	9			1	8			
11	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	507	1	17224	3	Y	1375	1377	0			6
							60	4	1513	9							
12	19809	X	18839	-0-	-970	-0-	485	1	16813	3	Y	1359	1356	0	1	1	7
							46	4	1495	9			1	8			
01	19809	X	3231	-0-	-16578	-0-	1754	1	1477	9	Y	1343	1346	0			4
02	18004	X	NO RPT	-0-	-18004	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4240	-0-	-1640	-0-	122	1	3854	3	Y	232	231	0			3
							9	4	255	9							
10	6076	X	4279	-0-	-1797	-0-	101	1	3395	3	Y	700	694	0	2	1	6
							13	4	770	9			1	8			
11	5880	X	4648	-0-	-1232	-0-	122	1	4158	3	Y	320	324	0			2
							16	4	352	9							
12	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	119	1	4162	3	Y	307	307	0			2
							11	4	338	9							
01	4712	X	950	-0-	-3762	-0-	482	1	468	9	Y	425	425	0			2
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					2

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	7380	X	3122	-0-	-4258	-0-	82	1	2574	3	Y	418	420	0			-0-
							6	4	460	9							
10	7471	X	1073	-0-	-6398	-0-	27	1	892	3	Y	138	138	0			-0-
							2	4	152	9							
11	6540	X	3111	-0-	-3429	-0-	72	1	2459	3	Y	520	517	0			3
							8	4	572	9							
12	6758	X	4175	-0-	-2583	-0-	96	1	3323	3	Y	677	676	0	1	1	3
							11	4	745	9							
01	6324	X	624	-0-	-5700	-0-	112	1	512	9	Y	465	467	0			1
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					1

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	21420	X	19339	-0-	-2081	-0-	580	1	18387	3	Y	296	294	0			5
							46	4	326	9							
10	21824	X	19678	-0-	-2146	-0-	555	1	18754	3	Y	283	282	0			6
							58	4	311	9							
11	20310	X	18520	-0-	-1790	-0-	519	1	17637	3	Y	274	276	0			4
							63	4	301	9							
12	20677	X	18694	-0-	-1983	-0-	514	1	17827	3	Y	277	276	0			5
							48	4	305	9							
01	20305	X	18240	-0-	-2065	-0-	593	1	17292	3	Y	266	267	0			4
							62	4	293	9							
02	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	11561	-0-	-3709	-0-	345	1	10908	3	Y	255	254	0			3
							27	4	281	9							
10	13609	X	11107	-0-	-2502	-0-	311	1	10508	3	Y	232	232	0			3
							33	4	255	9							
11	13170	X	9950	-0-	-3220	-0-	276	1	9406	3	Y	213	214	0			2
							34	4	234	9							
12	12896	X	10359	-0-	-2537	-0-	283	1	9805	3	Y	223	223	0			2
							26	4	245	9							
01	12896	X	10963	-0-	-1933	-0-	353	1	10318	3	Y	231	232	0			1
							38	4	254	9							
02	10780	X	NO RPT	-0-	-10780	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26070	X	25087	-0-	-983	-0-	755	1	23882	3	Y	355	354	0			1
							59	4	391	9							
10	26505	X	24340	-0-	-2165	-0-	687	1	23228	3	Y	323	322	0	1	1	1
							70	4	355	9							
11	25650	X	23823	-0-	-1827	-0-	668	1	22715	3	Y	327	327	0			1
							80	4	360	9							
12	26505	X	24636	-0-	-1869	-0-	682	1	23616	3	Y	249	249	0			1
							64	4	274	9							
*01	163568	X	163568	-0-	-0-	-0-	5403	1	157312	3	Y	271	272	0			-0-
							555	4	298	9							
02	23408	X	NO RPT	-0-	-23408	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	25950	X	23810	-0-	-2140	-0-	714	1	22577	3	Y	420	418	0			5
							57	4	462	9							
10	26567	X	23481	-0-	-3086	-0-	660	1	22326	3	Y	388	387	0	1	1	5
							68	4	427	9							
11	24840	X	22862	-0-	-1978	-0-	639	1	21718	3	Y	390	390	0			5
							76	4	429	9							
12	25389	X	23204	-0-	-2185	-0-	637	1	22071	3	Y	397	395	0			7
							59	4	437	9							
*01	155849	X	155849	-0-	-0-	-0-	5146	1	149758	3	Y	378	379	0			6
							529	4	416	9							
02	22232	X	NO RPT	-0-	-22232	-0-					Y	NO RPT					6

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	25230	X	24642	-0-	-588	-0-	745	1	23551	3	Y	262	261	0			5
							58	4	288	9							
10	25141	X	24840	-0-	-301	-0-	705	1	23791	3	Y	248	247	0			6
							71	4	273	9							
11	27600	X	22497	-0-	-5103	-0-	634	1	21579	3	Y	189	191	0			4
							76	4	208	9							
12	28520	X	22005	-0-	-6515	-0-	610	1	21161	3	Y	160	158	0			6
							58	4	176	9							
01	26319	X	21671	-0-	-4648	-0-	709	1	20629	3	Y	237	237	0			6
							72	4	261	9							
02	22988	X	NO RPT	-0-	-22988	-0-					Y	NO RPT					6

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	25410	X	24189	-0-	-1221	-0-	730	1	23096	3	Y	278	277	0			3
							57	4	306	9							
10	25513	X	24056	-0-	-1457	-0-	682	1	23020	3	Y	259	259	0			3
							69	4	285	9							
11	24780	X	22676	-0-	-2104	-0-	637	1	21686	3	Y	252	253	0			2
							76	4	277	9							
12	25606	X	22951	-0-	-2655	-0-	634	1	21977	3	Y	255	255	0			2
							59	4	281	9							
01	25606	X	21814	-0-	-3792	-0-	712	1	20723	3	Y	279	279	0			2
							72	4	307	9							
02	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1339	-0-	-881	-0-	37	1	1154	3	Y	131	132	0			1
							4	4	144	9							
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	3	Y	496	492	0	1	1	4
							4	4	546	9							
11	2220	X	348	-0-	-1872	-0-	6	1	193	3	Y	135	138	0			1
							149	9									
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	43	1	1463	3	Y	569	566	0	1	1	3
							4	4	626	9							
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	9	Y	229	232	0			-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11610	X	5722	-0-	-5888	-0-	151	1	4743	3	Y	742	744	0			1
							12	4	816	9							
10	11997	X	7929	-0-	-4068	-0-	195	1	6611	3	Y	1003	999	0	3	1	1
							20	4	1103	9			1	8			
11	11610	X	6427	-0-	-5183	-0-	148	1	5024	3	Y	1125	1124	0			2
							17	4	1238	9							
12	11997	X	6419	-0-	-5578	-0-	145	1	5026	3	Y	1122	1119	0	1	1	3
							14	4	1234	9			1	8			
01	9889	X	1276	-0-	-8613	-0-	188	1	1088	9	Y	989	991	0			1
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					1

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	12630	X	9133	-0-	-3497	-0-	250	1	7942	3	Y	837	837	0			1
							20	4	921	9							
10	13051	X	12444	-0-	-607	-0-	324	1	10932	3	Y	1049	1045	0	3	1	1
							34	4	1154	9			1	8			
11	12630	X	11591	-0-	-1039	-0-	301	1	10223	3	Y	936	937	0			-0-
							37	4	1030	9							
12	12927	X	11329	-0-	-1598	-0-	286	1	9902	3	Y	1012	1009	0	1	1	1
							28	4	1113	9			1	8			
01	12431	X	10178	-0-	-2253	-0-	304	1	8825	3	Y	925	926	0			-0-
							31	4	1018	9							
02	11228	X	NO RPT	-0-	-11228	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7110	X	5368	-0-	-1742	-0-	147	1	4658	3	Y	501	501	0			4
							12	4	551	9							
10	7347	X	6733	-0-	-614	-0-	176	1	5935	3	Y	548	547	0	2	1	3
							19	4	603	9							
11	7110	X	6674	-0-	-436	-0-	172	1	5847	3	Y	576	575	0			4
							21	4	634	9							
12	7347	X	7326	-0-	-21	-0-	186	1	6467	3	Y	595	595	0	1	1	3
							18	4	655	9							
*01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	214	1	6218	3	Y	533	534	0			2
							21	4	586	9							
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	4080	-0-	-9420	-0-	111	1	3508	3	Y	413	413	0			2
							7	4	454	9							
10	13950	X	4040	-0-	-9910	-0-	98	1	3327	3	Y	548	547	0	2	1	1
							12	4	603	9							
11	13500	X	7979	-0-	-5521	-0-	197	1	6731	3	Y	934	932	0			3
							24	4	1027	9							
12	6572	X	4254	-0-	-2318	-0-	104	1	3607	3	Y	484	485	0			2
							11	4	532	9							
01	4588	X	2568	-0-	-2020	-0-	75	1	2178	3	Y	281	283	0			-0-
							6	4	309	9							
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					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	9600	X	3010	-0-	-6590	-0-	80	1	2541	3	Y	349	349	0			-0-
							5	4	384	9							
10	9920	X	5604	-0-	-4316	-0-	140	1	4747	3	Y	638	635	0	2	1	1
							15	4	702	9							
11	9360	X	4445	-0-	-4915	-0-	109	1	3714	3	Y	554	555	0			-0-
							13	4	609	9							
12	8649	X	5395	-0-	-3254	-0-	129	1	4507	3	Y	677	676	0	1	1	-0-
							14	4	745	9							
01	6851	X	1276	-0-	-5575	-0-	278	1	998	9	Y	907	907	0			-0-
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6360	X	3099	-0-	-3261	-0-	80	1	2519	3	Y	450	452	0			4
							5	4	495	9							
10	6572	X	4782	-0-	-1790	-0-	129	1	4360	3	Y	254	256	0			2
							14	4	279	9							
11	6540	X	4556	-0-	-1984	-0-	119	1	4046	3	Y	341	340	0			3
							16	4	375	9							
12	6758	X	5501	-0-	-1257	-0-	139	1	4839	3	Y	463	461	0			5
							14	4	509	9							
01	6572	X	502	-0-	-6070	-0-	176	1	326	9	Y	296	297	0			4
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					4

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	17850	X	7037	-0-	-10813	-0-	208	1	6540	3	Y	246	246	0	1	8	-0-
							18	4	271	9							
10	16802	X	11909	-0-	-4893	-0-	329	1	11114	3	Y	392	390	0	1	1	1
							35	4	431	9							
11	16740	X	12205	-0-	-4535	-0-	334	1	11347	3	Y	441	439	0	1	8	2
							39	4	485	9							
12	17298	X	9848	-0-	-7450	-0-	264	1	9152	3	Y	371	369	0	1	8	3
							24	4	408	9							
01	16802	X	947	-0-	-15855	-0-	451	1	496	9	Y	451	450	0	1	8	3
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	314	1	9949	3	Y	741	741	0			3
						25	4	815	9							
10	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	300	1	10146	3	Y	704	702	0	2	1	2
						30	4	774	9			1	8			
11	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	322	1	10955	3	Y	791	792	0			1
						38	4	870	9							
12	10912 X	10589	-0-	-323	-0-	274	1	9520	3	Y	701	701	0	1	1	-0-
						24	4	771	9							
01	10912 X	1814	-0-	-9098	-0-	1049	1	765	9	Y	695	695	0			-0-
02	9856 X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	35040 X	31804	-0-	-3236	-0-	933	1	29517	3	Y	1166	1163	0			4
						71	4	1283	9							
10	35681 X	29730	-0-	-5951	-0-	820	1	27701	3	Y	1023	1022	0	3	1	1
						84	4	1125	9			1	8			
11	33450 X	20336	-0-	-13114	-0-	557	1	18951	3	Y	692	693	0			-0-
						67	4	761	9							
12	34286 X	27697	-0-	-6589	-0-	744	1	25787	3	Y	995	990	0	1	1	3
						71	4	1095	9			1	8			
01	33418 X	27608	-0-	-5810	-0-	888	1	25873	3	Y	687	690	0			-0-
						91	4	756	9							
02	29680 X	NO RPT	-0-	-29680	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11670 X	10781	-0-	-889	-0-	315	1	9964	3	Y	434	433	0			3
						25	4	477	9							
10	12059 X	10658	-0-	-1401	-0-	295	1	9946	3	Y	353	353	0	1	1	2
						29	4	388	9							
11	11490 X	6274	-0-	-5216	-0-	170	1	5766	3	Y	289	289	0			2
						20	4	318	9							
12	11129 X	4497	-0-	-6632	-0-	112	1	3866	3	Y	462	459	0			5
						11	4	508	9							
01	11129 X	497	-0-	-10632	-0-	215	1	282	9	Y	256	259	0			2
02	10052 X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					Y	NO RPT					2

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	18450 X	13625	-0-	-4825	-0-	393	1	12439	3	Y	694	694	0			6
						30	4	763	9							
10	17856 X	16597	-0-	-1259	-0-	451	1	15229	3	Y	792	790	0	2	1	5
						46	4	871	9			1	8			
11	17280 X	15357	-0-	-1923	-0-	419	1	14243	3	Y	587	591	0			1
						49	4	646	9							
12	17825 X	13497	-0-	-4328	-0-	369	1	12804	3	Y	264	265	0			-0-
						34	4	290	9							
01	17050 X	15285	-0-	-1765	-0-	496	1	14431	3	Y	278	278	0			-0-
						52	4	306	9							
02	14980 X	NO RPT	-0-	-14980	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22020	X	19379	-0-	-2641	-0-	561	1	17767	3	Y	916	913	0			5
							43	4	1008	9							
10	22041	X	19750	-0-	-2291	-0-	534	1	18036	3	Y	1021	1019	0	3	1	3
							57	4	1123	9			1	8			
11	21330	X	18550	-0-	-2780	-0-	503	1	17144	3	Y	767	768	0			2
							59	4	844	9							
12	21204	X	18054	-0-	-3150	-0-	482	1	16744	3	Y	711	711	0	1	1	1
							46	4	782	9							
01	20057	X	18930	-0-	-1127	-0-	600	1	17514	3	Y	685	686	0			-0-
							62	4	754	9							
02	18088	X	NO RPT	-0-	-18088	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	18150	X	14092	-0-	-4058	-0-	423	1	13385	3	Y	228	228	0			1
							33	4	251	9							
10	18445	X	16845	-0-	-1600	-0-	475	1	16044	3	Y	253	252	0			2
							48	4	278	9							
11	17850	X	15991	-0-	-1859	-0-	446	1	15178	3	Y	284	285	0			1
							55	4	312	9							
12	17980	X	16794	-0-	-1186	-0-	459	1	15897	3	Y	360	358	0			3
							42	4	396	9							
01	17980	X	14798	-0-	-3182	-0-	477	1	13874	3	Y	363	364	0			2
							48	4	399	9							
02	15204	X	NO RPT	-0-	-15204	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7148	-0-	-1072	-0-	208	1	6586	3	Y	305	304	0			2
							18	4	336	9							
10	8494	X	7159	-0-	-1335	-0-	196	1	6637	3	Y	278	279	0			1
							20	4	306	9							
11	8160	X	7128	-0-	-1032	-0-	194	1	6585	3	Y	297	297	0			1
							22	4	327	9							
12	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	300	1	10392	3	Y	468	466	0			3
							29	4	515	9							
01	7626	X	961	-0-	-6665	-0-	453	1	508	9	Y	462	463	0			2
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-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	23760	X	23468	-0-	-292	-0-	689	1	21784	3	Y	856	856	0			6
							53	4	942	9							
10	24552	X	24495	-0-	-57	-0-	675	1	22795	3	Y	869	868	0	2	1	4
							69	4	956	9			1	8			
11	23760	X	22281	-0-	-1479	-0-	608	1	20701	3	Y	815	817	0			2
							75	4	897	9							
12	24552	X	22379	-0-	-2173	-0-	600	1	20799	3	Y	839	837	0	1	1	3
							57	4	923	9							
01	24552	X	21702	-0-	-2850	-0-	688	1	20026	3	Y	835	837	0			1
							69	4	919	9							
02	22120	X	NO RPT	-0-	-22120	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27540	X	26222	-0-	-1318	-0-	770	1	24357	3	Y	942	940	0			6
							59	4	1036	9							
10	28458	X	26071	-0-	-2387	-0-	720	1	24306	3	Y	882	881	0	2	1	4
							75	4	970	9			1	8			
11	27540	X	20417	-0-	-7123	-0-	561	1	19092	3	Y	634	636	0			2
							67	4	697	9							
12	27466	X	24728	-0-	-2738	-0-	665	1	23069	3	Y	847	843	0	1	1	5
							62	4	932	9							
01	27125	X	25065	-0-	-2060	-0-	794	1	23103	3	Y	987	988	0			4
							82	4	1086	9							
02	24472	X	NO RPT	-0-	-24472	-0-					Y	NO RPT					4

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	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	370	1	11719	3	Y	558	557	0			5
							29	4	614	9							
10	12493	X	12168	-0-	-325	-0-	334	1	11271	3	Y	480	481	0	1	1	3
							35	4	528	9							
11	12240	X	11056	-0-	-1184	-0-	301	1	10235	3	Y	439	439	0			3
							37	4	483	9							
12	13144	X	10464	-0-	-2680	-0-	280	1	9696	3	Y	420	418	0			5
							26	4	462	9							
01	13144	X	10473	-0-	-2671	-0-	329	1	9595	3	Y	467	467	0			5
							35	4	514	9							
02	11872	X	NO RPT	-0-	-11872	-0-					Y	NO RPT					5

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	23130	X	16390	-0-	-6740	-0-	472	1	14957	3	Y	841	840	0			4
							36	4	925	9							
10	23901	X	16748	-0-	-7153	-0-	455	1	15336	3	Y	828	827	0	2	1	2
							46	4	911	9			1	8			
11	19320	X	16027	-0-	-3293	-0-	433	1	14703	3	Y	762	764	0			-0-
							53	4	838	9							
12	19189	X	16719	-0-	-2470	-0-	443	1	15359	3	Y	795	794	0	1	1	-0-
							42	4	875	9							
01	18290	X	16286	-0-	-2004	-0-	509	1	14833	3	Y	811	811	0			-0-
							52	4	892	9							
02	15288	X	NO RPT	-0-	-15288	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	13410	X	8418	-0-	-4992	-0-	249	1	7897	3	Y	229	229	0			3
							20	4	252	9							
10	11315	X	8681	-0-	-2634	-0-	243	1	8207	3	Y	187	187	0			3
							25	4	206	9							
11	9690	X	8191	-0-	-1499	-0-	224	1	7645	3	Y	268	268	0			3
							27	4	295	9							
12	9207	X	8480	-0-	-727	-0-	228	1	7889	3	Y	310	309	0			4
							22	4	341	9							
01	9207	X	7900	-0-	-1307	-0-	252	1	7323	3	Y	272	273	0			3
							26	4	299	9							
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19140	X	13038	-0-	-6102	-0-	379	1	12000	3	Y	573	574	0			-0-
							29	4	630	9							
10	19778	X	14331	-0-	-5447	-0-	393	1	13278	3	Y	564	562	0	2	1	-0-
							40	4	620	9							
11	16440	X	13410	-0-	-3030	-0-	368	1	12501	3	Y	452	452	0			-0-
							44	4	497	9							
12	16988	X	12457	-0-	-4531	-0-	337	1	11657	3	Y	392	391	0			1
							32	4	431	9							
01	15934	X	12240	-0-	-3694	-0-	391	1	11404	3	Y	369	369	0			1
							39	4	406	9							
02	12936	X	NO RPT	-0-	-12936	-0-					Y	NO RPT					1

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	32940	X	29718	-0-	-3222	-0-	870	1	27552	3	Y	1116	1114	0			7
							68	4	1228	9							
10	33077	X	27187	-0-	-5890	-0-	749	1	25314	3	Y	951	951	0	3	1	3
							78	4	1046	9			1	8			
11	31050	X	20020	-0-	-11030	-0-	548	1	18639	3	Y	697	699	0			1
							66	4	767	9							
12	31589	X	27290	-0-	-4299	-0-	742	1	25712	3	Y	695	694	0	1	1	1
							71	4	765	9							
01	31062	X	27135	-0-	-3927	-0-	873	1	25430	3	Y	675	675	0			1
							89	4	743	9							
02	27748	X	NO RPT	-0-	-27748	-0-					Y	NO RPT					1

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	13710	X	11366	-0-	-2344	-0-	328	1	10387	3	Y	569	568	0	1	8	7
							25	4	626	9							
10	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	349	1	11772	3	Y	648	647	0	2	1	5
							37	4	713	9			1	8			
11	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	354	1	12033	3	Y	639	640	0	1	8	3
							44	4	703	9							
12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	366	1	12680	3	Y	573	572	0	1	1	2
							34	4	630	9			1	8			
01	12307	X	715	-0-	-11592	-0-	113	1	602	9	Y	547	546	0	1	8	2
02	12264	X	NO RPT	-0-	-12264	-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	20040	X	17283	-0-	-2757	-0-	504	1	15971	3	Y	698	695	0	1	8	3
							40	4	768	9							
10	19406	X	17244	-0-	-2162	-0-	472	1	15970	3	Y	685	684	0	2	1	1
							48	4	754	9			1	8			
11	16980	X	16242	-0-	-738	-0-	440	1	14991	3	Y	688	687	0	1	8	1
							54	4	757	9							
12	17856	X	16411	-0-	-1445	-0-	438	1	15192	3	Y	672	671	0	1	1	-0-
							42	4	739	9			1	8			
01	17856	X	843	-0-	-17013	-0-	144	1	699	9	Y	635	635	0			-0-
02	16128	X	NO RPT	-0-	-16128	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22050	X	20348	-0-	-1702	-0-	592	1	18729	3	Y	892	890	0	1	8	4
							46	4	981	9							
10	22785	X	20893	-0-	-1892	-0-	576	1	19430	3	Y	752	752	0	2	1	1
							60	4	827	9			1	8			
11	22050	X	20335	-0-	-1715	-0-	556	1	18919	3	Y	722	722	0	1	8	-0-
							66	4	794	9							
12	22785	X	21301	-0-	-1484	-0-	569	1	19693	3	Y	895	891	0	1	1	2
							54	4	985	9			1	8			
01	22475	X	1231	-0-	-21244	-0-	174	1	1057	9	Y	961	963	0			-0-
02	18984	X	NO RPT	-0-	-18984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	16410	X	15188	-0-	-1222	-0-	443	1	14006	3	Y	640	638	0	1	8	7
							35	4	704	9							
10	16957	X	16352	-0-	-605	-0-	448	1	15133	3	Y	659	659	0	2	1	4
							46	4	725	9			1	8			
11	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	454	1	15420	3	Y	710	710	0	1	8	3
							55	4	781	9							
12	16957	X	16803	-0-	-154	-0-	447	1	15527	3	Y	715	714	0	1	1	2
							42	4	787	9			1	8			
01	16027	X	850	-0-	-15177	-0-	145	1	705	9	Y	641	641	0			2
02	15316	X	NO RPT	-0-	-15316	-0-					Y	NO RPT					2

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	21870	X	19100	-0-	-2770	-0-	559	1	17706	3	Y	721	720	0	1	8	3
							42	4	793	9							
10	22599	X	19569	-0-	-3030	-0-	537	1	18140	3	Y	759	755	0	2	1	4
							57	4	835	9			1	8			
11	20730	X	18919	-0-	-1811	-0-	510	1	17377	3	Y	884	883	0	1	8	4
							60	4	972	9							
12	20274	X	19166	-0-	-1108	-0-	508	1	17625	3	Y	896	893	0	1	1	5
							47	4	986	9			1	8			
01	19933	X	1047	-0-	-18886	-0-	174	1	873	9	Y	794	795	0			4
02	17836	X	NO RPT	-0-	-17836	-0-					Y	NO RPT					4

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	12870	X	10329	-0-	-2541	-0-	300	1	9511	3	Y	449	450	0			2
							24	4	494	9							
10	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	329	1	11116	3	Y	446	445	0	1	1	2
							35	4	491	9							
11	12870	X	11533	-0-	-1337	-0-	312	1	10607	3	Y	524	523	0			3
							38	4	576	9							
12	12679	X	10606	-0-	-2073	-0-	280	1	9702	3	Y	544	543	0			4
							26	4	598	9							
01	11563	X	10905	-0-	-658	-0-	346	1	10039	3	Y	440	442	0			2
							36	4	484	9							
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22800	X	16317	-0-	-6483	-0-	481	1	15194	3	Y	549	549	0			1
							38	4	604	9							
10	23560	X	17977	-0-	-5583	-0-	498	1	16815	3	Y	557	556	0	2	1	-0-
							51	4	613	9							
11	21060	X	17621	-0-	-3439	-0-	480	1	16322	3	Y	692	692	0			-0-
							58	4	761	9							
12	20181	X	15653	-0-	-4528	-0-	419	1	14517	3	Y	615	614	0	1	1	-0-
							40	4	677	9							
01	19282	X	16560	-0-	-2722	-0-	528	1	15377	3	Y	545	545	0			-0-
							55	4	600	9							
02	16436	X	NO RPT	-0-	-16436	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	28110	X	16535	-0-	-11575	-0-	478	1	15161	3	Y	782	784	0			6
							36	4	860	9							
10	28520	X	21533	-0-	-6987	-0-	588	1	19878	3	Y	915	911	0	2	1	7
							60	4	1007	9			1	8			
11	26760	X	20153	-0-	-6607	-0-	549	1	18670	3	Y	789	791	0			5
							66	4	868	9							
12	27342	X	19952	-0-	-7390	-0-	531	1	18400	3	Y	883	880	0	1	1	6
							50	4	971	9			1	8			
01	22196	X	3045	-0-	-19151	-0-	2275	1	770	9	Y	700	703	0			3
02	19460	X	NO RPT	-0-	-19460	-0-					Y	NO RPT					3

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	21960	X	20903	-0-	-1057	-0-	608	1	19260	3	Y	898	896	0			4
							47	4	988	9							
10	21886	X	19612	-0-	-2274	-0-	537	1	18115	3	Y	821	822	0	2	1	-0-
							57	4	903	9			1	8			
11	20790	X	18383	-0-	-2407	-0-	498	1	16958	3	Y	789	789	0			-0-
							59	4	868	9							
12	21607	X	17718	-0-	-3889	-0-	473	1	16373	3	Y	753	752	0	1	1	-0-
							44	4	828	9							
01	21607	X	2557	-0-	-19050	-0-	1930	1	627	9	Y	570	570	0			-0-
02	19516	X	NO RPT	-0-	-19516	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9270	X	8954	-0-	-316	-0-	260	1	8258	3	Y	377	375	0			6
							21	4	415	9							
10	9579	X	9022	-0-	-557	-0-	248	1	8369	3	Y	345	345	0	1	1	5
							25	4	380	9							
11	9270	X	8099	-0-	-1171	-0-	220	1	7516	3	Y	305	306	0			4
							27	4	336	9							
12	9238	X	8256	-0-	-982	-0-	220	1	7636	3	Y	345	344	0			5
							20	4	380	9							
01	9238	X	1274	-0-	-7964	-0-	896	1	378	9	Y	344	345	0			4
02	8344	X	NO RPT	-0-	-8344	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	233	1	7363	3	Y	420	420	0			9
							18	4	462	9							
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	238	1	8055	3	Y	337	337	0	1	1	8
							24	4	371	9							
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	233	1	7942	3	Y	355	356	0			7
							28	4	391	9							
12	7874	X	6382	-0-	-1492	-0-	169	1	5868	3	Y	299	298	0			8
							16	4	329	9							
01	7874	X	7305	-0-	-569	-0-	230	1	6697	3	Y	324	324	0			8
							22	4	356	9							
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					8

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	17940	X	14484	-0-	-3456	-0-	417	1	13214	3	Y	746	745	0			3
							32	4	821	9							
10	18352	X	14506	-0-	-3846	-0-	394	1	13296	3	Y	705	705	0	2	1	-0-
							40	4	776	9			1	8			
11	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	549	1	18664	3	Y	450	450	0			-0-
							66	4	495	9							
12	17856	X	14016	-0-	-3840	-0-	379	1	13087	3	Y	468	467	0			1
							35	4	515	9							
01	15252	X	14582	-0-	-670	-0-	465	1	13522	3	Y	497	497	0			1
							48	4	547	9							
02	18452	X	NO RPT	-0-	-18452	-0-					Y	NO RPT					1

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	21750	X	19226	-0-	-2524	-0-	560	1	17713	3	Y	828	827	0			5
							42	4	911	9							
10	21452	X	19339	-0-	-2113	-0-	526	1	17750	3	Y	916	915	0	2	1	3
							55	4	1008	9			1	8			
11	20310	X	18584	-0-	-1726	-0-	505	1	17173	3	Y	770	771	0			2
							59	4	847	9							
12	20987	X	17757	-0-	-3230	-0-	475	1	16433	3	Y	731	730	0	1	1	2
							45	4	804	9							
01	20987	X	17529	-0-	-3458	-0-	556	1	16194	3	Y	655	657	0			-0-
							58	4	721	9							
02	17948	X	NO RPT	-0-	-17948	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7470	X	7241	-0-	-229	-0-	210	1	6658	3	Y	323	322	0			5
							18	4	355	9							
10	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	198	1	6647	3	Y	311	310	0	1	1	5
							20	4	342	9							
11	7470	X	5855	-0-	-1615	-0-	155	1	5301	3	Y	345	345	0			5
							19	4	380	9							
12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	257	1	8883	3	Y	825	821	0	1	1	8
							24	4	908	9							
01	7471	X	1197	-0-	-6274	-0-	676	1	521	9	Y	474	479	0			3
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	16245	-0-	-2625	-0-	472	1	14954	3	Y	712	712	0			4
							36	4	783	9							
10	18817	X	17274	-0-	-1543	-0-	472	1	15970	3	Y	713	711	0	2	1	3
							48	4	784	9			1	8			
11	18210	X	15656	-0-	-2554	-0-	425	1	14437	3	Y	675	677	0			1
							51	4	743	9							
12	18507	X	16409	-0-	-2098	-0-	437	1	15140	3	Y	719	718	0	1	1	1
							41	4	791	9							
*01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1817	1	759	9	Y	690	691	0			-0-
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	13980	X	10230	-0-	-3750	-0-	300	1	9514	3	Y	356	354	0	1	8	4
							24	4	392	9							
10	14446	X	12261	-0-	-2185	-0-	338	1	11443	3	Y	404	404	0	1	1	3
							36	4	444	9							
11	13620	X	11720	-0-	-1900	-0-	322	1	10951	3	Y	372	372	0	1	8	2
							38	4	409	9							
12	13857	X	12302	-0-	-1555	-0-	333	1	11523	3	Y	377	375	0	1	8	3
							31	4	415	9							
01	13857	X	790	-0-	-13067	-0-	431	1	359	9	Y	326	326	0	1	8	2
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					2

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	23550	X	4277	-0-	-19273	-0-	119	1	3761	3	Y	353	354	0			3
							9	4	388	9							
10	24335	X	5032	-0-	-19303	-0-	123	1	4148	3	Y	679	675	0	2	1	4
							14	4	747	9			1	8			
11	23550	X	5295	-0-	-18255	-0-	128	1	4332	3	Y	744	745	0			3
							17	4	818	9							
12	13020	X	3621	-0-	-9399	-0-	84	1	2906	3	Y	566	567	0	1	1	1
							8	4	623	9							
01	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	150	1	4357	3	Y	656	657	0			-0-
							16	4	722	9							
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-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	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	369	1	11658	3	Y	736	733	0			9
							28	4	810	9							
10	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	304	1	10266	3	Y	576	578	0	2	1	5
							31	4	634	9							
11	10710	X	10377	-0-	-333	-0-	277	1	9411	3	Y	595	596	0			4
							34	4	655	9							
12	13299	X	10992	-0-	-2307	-0-	289	1	9990	3	Y	623	623	0	1	1	3
							28	4	685	9							
01	13299	X	1789	-0-	-11510	-0-	1151	1	638	9	Y	580	581	0			2
02	12012	X	NO RPT	-0-	-12012	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	6903	-0-	-1257	-0-	193	1	6108	3	Y	532	532	0			8
							17	4	585	9							
10	7905	X	5321	-0-	-2584	-0-	140	1	4736	3	Y	391	392	0	1	1	6
							15	4	430	9							
11	7560	X	5018	-0-	-2542	-0-	131	1	4452	3	Y	380	380	0			6
							17	4	418	9							
12	7347	X	6356	-0-	-991	-0-	167	1	5807	3	Y	333	331	0			8
							16	4	366	9							
01	7130	X	644	-0-	-6486	-0-	136	1	508	9	Y	462	461	0			9
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	8791	-0-	-1769	-0-	238	1	7532	3	Y	911	908	0			8
							19	4	1002	9							
10	9982	X	8659	-0-	-1323	-0-	222	1	7504	3	Y	827	827	0	2	1	5
							23	4	910	9			1	8			
11	9660	X	8061	-0-	-1599	-0-	207	1	7013	3	Y	742	744	0			3
							25	4	816	9							
12	9269	X	7981	-0-	-1288	-0-	200	1	6930	3	Y	757	755	0	1	1	4
							18	4	833	9							
01	9176	X	931	-0-	-8245	-0-	165	1	766	9	Y	696	699	0			1
02	8204	X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					Y	NO RPT					1

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	14610	X	14372	-0-	-238	-0-	423	1	13400	3	Y	469	470	0			3
							33	4	516	9							
10	15097	X	14590	-0-	-507	-0-	404	1	13655	3	Y	444	443	0	1	1	3
							43	4	488	9							
11	14610	X	14111	-0-	-499	-0-	389	1	13248	3	Y	388	388	0			3
							47	4	427	9							
12	15097	X	14417	-0-	-680	-0-	392	1	13574	3	Y	376	374	0			5
							37	4	414	9							
01	15097	X	711	-0-	-14386	-0-	327	1	384	9	Y	349	350	0			4
02	13412	X	NO RPT	-0-	-13412	-0-					Y	NO RPT					4

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	13500	X	12949	-0-	-551	-0-	386	1	12215	3	Y	290	289	0			2
							29	4	319	9							
10	13950	X	11588	-0-	-2362	-0-	325	1	10972	3	Y	234	234	0			2
							34	4	257	9							
11	13200	X	11723	-0-	-1477	-0-	325	1	11061	3	Y	272	272	0			2
							38	4	299	9							
12	13640	X	11401	-0-	-2239	-0-	309	1	10706	3	Y	324	323	0			3
							30	4	356	9							
01	13392	X	524	-0-	-12868	-0-	254	1	270	9	Y	245	246	0			2
02	12096	X	NO RPT	-0-	-12096	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	6751	-0-	-5609	-0-	194	1	6127	3	Y	375	376	0			4
							17	4	413	9							
10	12772	X	6522	-0-	-6250	-0-	176	1	5938	3	Y	353	353	0	1	1	3
							20	4	388	9							
11	12840	X	5580	-0-	-7260	-0-	149	1	5083	3	Y	300	300	0			3
							18	4	330	9							
12	13268	X	6057	-0-	-7211	-0-	158	1	5510	3	Y	339	337	0			5
							16	4	373	9							
01	12555	X	1314	-0-	-11241	-0-	895	1	419	9	Y	381	381	0			5
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					5

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	26220	X	3758	-0-	-22462	-0-	109	1	3454	3	Y	171	177	0			1
							7	4	188	9							
10	27094	X	13091	-0-	-14003	-0-	342	1	11555	3	Y	1052	1040	0	3	1	9
							37	4	1157	9			1	8			
11	26310	X	10974	-0-	-15336	-0-	287	1	9765	3	Y	805	808	0			6
							36	4	886	9							
12	27187	X	11049	-0-	-16138	-0-	286	1	9898	3	Y	762	762	0	1	1	5
							27	4	838	9							
01	22258	X	1868	-0-	-20390	-0-	1100	1	768	9	Y	698	701	0			2
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					Y	NO RPT					2

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	17820	X	14095	-0-	-3725	-0-	406	1	12846	3	Y	739	740	0			6
							30	4	813	9							
10	18414	X	15935	-0-	-2479	-0-	430	1	14506	3	Y	869	867	0	2	1	5
							43	4	956	9			1	8			
11	17820	X	14423	-0-	-3397	-0-	386	1	13123	3	Y	788	790	0			3
							47	4	867	9							
12	17112	X	14669	-0-	-2443	-0-	388	1	13452	3	Y	720	720	0	1	1	2
							37	4	792	9							
01	15903	X	2140	-0-	-13763	-0-	1415	1	725	9	Y	659	660	0			1
02	14392	X	NO RPT	-0-	-14392	-0-					Y	NO RPT					1

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	24090	X	19905	-0-	-4185	-0-	574	1	18199	3	Y	987	985	0			5
							46	4	1086	9							
10	23002	X	21229	-0-	-1773	-0-	578	1	19498	3	Y	994	992	0	3	1	3
							60	4	1093	9			1	8			
11	20790	X	18521	-0-	-2269	-0-	499	1	16982	3	Y	892	893	0			2
							59	4	981	9							
12	20956	X	18862	-0-	-2094	-0-	494	1	17134	3	Y	1079	1074	0	1	1	5
							47	4	1187	9			1	8			
01	20584	X	17573	-0-	-3011	-0-	548	1	15962	3	Y	915	918	0			2
							56	4	1007	9							
02	19180	X	NO RPT	-0-	-19180	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21300	X	384	-0-	-20916	-0-	11	1	343	3	Y	27	30	0	1	8	5
							30	9									
10	20553	X	18036	-0-	-2517	-0-	481	1	16223	3	Y	1166	1152	0	3	1	15
							49	4	1283	9			1	8			
11	19050	X	16394	-0-	-2656	-0-	424	1	14426	3	Y	1357	1356	0			16
							51	4	1493	9							
12	19685	X	17741	-0-	-1944	-0-	409	1	14172	3	Y	2837	2816	0	2	1	33
							39	4	3121	9			2	8			
*01	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	484	1	14128	3	Y	2770	2777	0	2	8	24
							50	4	3047	9							
02	16296	X	NO RPT	-0-	-16296	-0-					Y	NO RPT					24

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	22950	X	17166	-0-	-5784	-0-	502	1	15857	3	Y	698	697	0			3
							39	4	768	9							
10	23033	X	17230	-0-	-5803	-0-	473	1	15993	3	Y	651	651	0	2	1	1
							48	4	716	9							
11	21300	X	15636	-0-	-5664	-0-	423	1	14406	3	Y	687	688	0			-0-
							51	4	756	9							
12	20894	X	10185	-0-	-10709	-0-	273	1	9424	3	Y	422	422	0			-0-
							24	4	464	9							
01	18817	X	15563	-0-	-3254	-0-	492	1	14335	3	Y	622	621	0			1
							52	4	684	9							
02	16016	X	NO RPT	-0-	-16016	-0-					Y	NO RPT					1

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	31050	X	73	-0-	-30977	-0-	2	1	64	3	Y	6	15	0	1	8	1
							7	9									
10	31155	X	2636	-0-	-28519	-0-	71	1	2396	3	Y	148	145	0	1	8	3
							6	4	163	9							
11	28710	X	2315	-0-	-26395	-0-	65	1	2188	3	Y	50	51	0			2
							7	4	55	9							
12	28210	X	2133	-0-	-26077	-0-	55	1	1885	3	Y	171	171	0			2
							5	4	188	9							
01	19406	X	1776	-0-	-17630	-0-	55	1	1610	3	Y	96	96	0			2
							5	4	106	9							
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					2

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	11190	X	9770	-0-	-1420	-0-	286	1	9053	3	Y	372	370	0			9
							22	4	409	9							
10	11563	X	9917	-0-	-1646	-0-	273	1	9225	3	Y	356	356	0	1	1	8
							27	4	392	9							
11	11130	X	9056	-0-	-2074	-0-	247	1	8411	3	Y	335	336	0			7
							29	4	369	9							
12	10788	X	10344	-0-	-444	-0-	275	1	9546	3	Y	453	452	0			8
							25	4	498	9							
*01	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	357	1	10361	3	Y	558	559	0			7
							38	4	614	9							
02	9128	X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	345	1	10885	3	N	766	765	0			8
							27	4	843	9							
10	12369	X	12366	-0-	-3	-0-	331	1	11174	3	N	751	751	0	2	1	5
							35	4	826	9			1	8			
11	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	403	1	13694	3	N	862	861	0			6
							48	4	948	9							
12	12493	X	8619	-0-	-3874	-0-	225	1	7790	3	N	530	532	0	1	1	3
							21	4	583	9							
01	12493	X	1245	-0-	-11248	-0-	488	1	757	9	N	688	688	0			3
02	14028	X	NO RPT	-0-	-14028	-0-					N	NO RPT					3

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	21510	X	16448	-0-	-5062	-0-	459	1	14543	3	N	1283	1274	0			14
							35	4	1411	9							
10	22227	X	16223	-0-	-6004	-0-	426	1	14377	3	N	1252	1251	0	3	1	11
							43	4	1377	9			1	8			
11	21510	X	16203	-0-	-5307	-0-	421	1	14355	3	N	1251	1253	0			9
							51	4	1376	9							
12	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	487	1	16876	3	N	1472	1466	0	1	1	13
							46	4	1619	9			1	8			
01	16988	X	2518	-0-	-14470	-0-	842	1	1676	9	N	1524	1525	0	1	8	11
02	15344	X	NO RPT	-0-	-15344	-0-					N	NO RPT					11

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	13920	X	1170	-0-	-12750	-0-	27	1	862	3	N	254	252	0			4
							2	4	279	9							
10	10013	X	1640	-0-	-8373	-0-	35	1	1180	3	N	383	381	0	1	1	5
							4	4	421	9							
11	9690	X	3114	-0-	-6576	-0-	73	1	2459	3	N	522	521	0			6
							8	4	574	9							
12	7595	X	2607	-0-	-4988	-0-	59	1	2060	3	N	439	438	0			7
							5	4	483	9							
01	1209	X	511	-0-	-698	-0-	87	1	424	9	N	385	387	0			5
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-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	19440	X	11256	-0-	-8184	-0-	335	1	10602	3	Y	267	266	0			5
							25	4	294	9							
10	18817	X	9171	-0-	-9646	-0-	256	1	8668	3	Y	201	201	0			5
							26	4	221	9							
11	18210	X	10445	-0-	-7765	-0-	289	1	9860	3	Y	236	236	0			5
							36	4	260	9							
12	15593	X	7580	-0-	-8013	-0-	206	1	7167	3	Y	172	172	0			5
							18	4	189	9							
01	14539	X	6334	-0-	-8205	-0-	205	1	5936	3	Y	157	158	0			4
							20	4	173	9							
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22980	X	16513	-0-	-6467	-0-	492	1	15590	3	Y	356	355	0			6
							39	4	392	9							
10	20677	X	17744	-0-	-2933	-0-	498	1	16800	3	Y	359	359	0	1	1	5
							51	4	395	9							
11	17520	X	16483	-0-	-1037	-0-	458	1	15592	3	Y	344	344	0			5
							55	4	378	9							
12	18104	X	12946	-0-	-5158	-0-	353	1	12261	3	Y	271	272	0			4
							34	4	298	9							
01	17050	X	9077	-0-	-7973	-0-	293	1	8512	3	Y	222	222	0			4
							28	4	244	9							
02	16016	X	NO RPT	-0-	-16016	-0-					Y	NO RPT					4

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	21870	X	15434	-0-	-6436	-0-	433	1	13715	3	N	1139	1138	0			8
							33	4	1253	9							
10	22599	X	14404	-0-	-8195	-0-	381	1	12877	3	N	1005	1006	0	3	1	3
							40	4	1106	9			1	8			
11	18060	X	13327	-0-	-4733	-0-	360	1	12259	3	N	604	606	0			1
							44	4	664	9							
12	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	460	1	15974	3	N	969	964	0	1	1	4
							42	4	1066	9			1	8			
01	16120	X	2113	-0-	-14007	-0-	785	1	1328	9	N	1207	1207	0			4
02	14392	X	NO RPT	-0-	-14392	-0-					N	NO RPT					4

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	13140	X	9607	-0-	-3533	-0-	276	1	8715	3	N	540	540	0			1
							22	4	594	9							
10	13578	X	8452	-0-	-5126	-0-	228	1	7710	3	N	446	446	0	1	1	-0-
							23	4	491	9							
11	13140	X	613	-0-	-12527	-0-	17	1	554	3	N	37	36	0	1	8	-0-
							1	4	41	9							
12	12059	X	1545	-0-	-10514	-0-	33	1	1155	3	N	321	319	0			2
							4	4	353	9							
01	10385	X	108	-0-	-10277	-0-	40	1	68	9	N	62	64	0			-0-
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-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	16290	X	13426	-0-	-2864	-0-	353	1	11179	3	N	1696	1690	0	1	8	14
							28	4	1866	9							
10	16833	X	12908	-0-	-3925	-0-	322	1	10851	3	N	1546	1545	0	3	1	10
							34	4	1701	9			2	8			
11	16290	X	10071	-0-	-6219	-0-	266	1	9071	3	N	638	647	0			1
							32	4	702	9							
12	13888	X	10021	-0-	-3867	-0-	261	1	9026	3	N	645	644	0	1	1	1
							24	4	710	9							
01	13888	X	10007	-0-	-3881	-0-	304	1	8825	3	N	770	770	0			1
							31	4	847	9							
02	12544	X	NO RPT	-0-	-12544	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20040 X	13357	-0-	-6683	-0-	376	1	11938	3	N	922	920	0			9
						29	4	1014	9							
10	13051 X	12767	-0-	-284	-0-	328	1	11095	3	N	1190	1186	0	3	1	9
						35	4	1309	9			1	8			
11	13140 X	10817	-0-	-2323	-0-	272	1	9254	3	N	1144	1146	0			7
						33	4	1258	9							
12	13795 X	12067	-0-	-1728	-0-	300	1	10411	3	N	1206	1201	0	1	1	10
						29	4	1327	9			1	8			
*01	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	451	1	13143	3	N	1224	1227	0			7
						46	4	1346	9							
02	12460 X	NO RPT	-0-	-12460	-0-					N	NO RPT					7

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	19260 X	14441	-0-	-4819	-0-	393	1	12439	3	Y	1435	1433	0	1	8	10
						30	4	1579	9							
10	19902 X	16265	-0-	-3637	-0-	420	1	14204	3	Y	1453	1451	0	3	1	7
						43	4	1598	9			2	8			
11	19260 X	14370	-0-	-4890	-0-	368	1	12504	3	Y	1322	1324	0			5
						44	4	1454	9							
12	18941 X	14353	-0-	-4588	-0-	362	1	12532	3	Y	1295	1292	0	1	1	6
						34	4	1425	9			1	8			
01	16399 X	4054	-0-	-12345	-0-	1586	1	2468	9	Y	2244	2250	0			6
02	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					6

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	19590 X	15165	-0-	-4425	-0-	441	1	13964	3	Y	659	659	0			1
						35	4	725	9							
10	20243 X	15786	-0-	-4457	-0-	430	1	14540	3	Y	703	701	0	2	1	-0-
						43	4	773	9			1	8			
11	19590 X	14637	-0-	-4953	-0-	394	1	13422	3	Y	704	704	0			-0-
						47	4	774	9							
12	17546 X	15081	-0-	-2465	-0-	397	1	13757	3	Y	809	807	0	1	1	1
						37	4	890	9							
01	17546 X	14253	-0-	-3293	-0-	448	1	13005	3	Y	685	686	0			-0-
						46	4	754	9							
02	14252 X	NO RPT	-0-	-14252	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	19560 X	12482	-0-	-7078	-0-	366	1	11571	3	Y	470	472	0			4
						28	4	517	9							
10	16709 X	12650	-0-	-4059	-0-	344	1	11601	3	Y	607	606	0	2	1	3
						37	4	668	9							
11	14700 X	11292	-0-	-3408	-0-	304	1	10320	3	Y	574	575	0			2
						37	4	631	9							
12	15190 X	10340	-0-	-4850	-0-	273	1	9453	3	Y	536	537	0	1	1	-0-
						24	4	590	9							
01	12896 X	9223	-0-	-3673	-0-	291	1	8457	3	Y	405	405	0			-0-
						29	4	446	9							
02	11648 X	NO RPT	-0-	-11648	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22800	X	12130	-0-	-10670	-0-	351	1	11121	3	Y	574	574	0			2
							27	4	631	9							
10	23560	X	11960	-0-	-11600	-0-	326	1	10986	3	Y	557	555	0	2	1	2
							35	4	613	9							
11	22800	X	12544	-0-	-10256	-0-	339	1	11506	3	Y	599	599	0			2
							40	4	659	9							
12	15717	X	10340	-0-	-5377	-0-	274	1	9495	3	Y	497	497	0			2
							24	4	547	9							
01	12524	X	11214	-0-	-1310	-0-	353	1	10284	3	Y	490	491	0			1
							38	4	539	9							
02	11704	X	NO RPT	-0-	-11704	-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	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	202	1	6416	3	Y	1627	1619	0	1	8	14
							17	4	1790	9							
10	7502	X	6718	-0-	-784	-0-	160	1	5375	3	Y	1060	1066	0	3	1	4
							17	4	1166	9			1	8			
11	7260	X	5851	-0-	-1409	-0-	137	1	4639	3	Y	962	964	0			2
							17	4	1058	9							
12	8711	X	6857	-0-	-1854	-0-	161	1	5551	3	Y	1026	1022	0	1	1	4
							16	4	1129	9			1	8			
01	8711	X	1479	-0-	-7232	-0-	392	1	1087	9	Y	988	991	0			1
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					Y	NO RPT					1

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	15990	X	7461	-0-	-8529	-0-	202	1	6395	3	Y	770	769	0			7
							17	4	847	9							
10	9455	X	8033	-0-	-1422	-0-	205	1	6936	3	Y	793	792	0	2	1	5
							20	4	872	9			1	8			
11	8520	X	6975	-0-	-1545	-0-	177	1	5998	3	Y	708	710	0			3
							21	4	779	9							
12	8804	X	7057	-0-	-1747	-0-	177	1	6108	3	Y	686	685	0	1	1	3
							17	4	755	9							
01	T. A.		1027	-0-	1027	1027	392	1	635	9	Y	577	578	0			2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1027					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	8880	X	2584	-0-	-6296	-0-	65	1	2040	3	Y	432	431	0			4
							4	4	475	9							
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	92	1	3102	3	Y	675	672	0	2	1	4
							7	4	743	9			1	8			
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	86	1	2902	3	Y	638	640	0			2
							11	4	702	9							
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	87	1	3019	3	Y	596	596	0	1	1	1
							8	4	656	9							
01	2666	X	937	-0-	-1729	-0-	267	1	670	9	Y	609	610	0			-0-
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	9786	-0-	-5574	-0-	273	1	8634	3	N	779	781	0			4
							22	4	857	9							
10	15872	X	11128	-0-	-4744	-0-	299	1	10061	3	N	671	671	0	2	1	1
							30	4	738	9			1	8			
11	15360	X	11548	-0-	-3812	-0-	308	1	10473	3	N	663	663	0			1
							38	4	729	9							
12	15407	X	11546	-0-	-3861	-0-	302	1	10468	3	N	678	678	0	1	1	-0-
							30	4	746	9							
01	13237	X	8173	-0-	-5064	-0-	252	1	7352	3	N	494	494	0			-0-
							26	4	543	9							
02	10780	X	NO RPT	-0-	-10780	-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	19440	X	12363	-0-	-7077	-0-	365	1	11555	3	Y	377	377	0			-0-
							28	4	415	9							
10	18817	X	14114	-0-	-4703	-0-	390	1	13185	3	Y	454	452	0	1	1	1
							40	4	499	9							
11	18210	X	14215	-0-	-3995	-0-	388	1	13228	3	Y	502	502	0			1
							47	4	552	9							
12	16337	X	14772	-0-	-1565	-0-	395	1	13659	3	Y	619	618	0	1	1	1
							37	4	681	9							
*01	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	429	1	12485	3	Y	524	524	0			1
							45	4	576	9							
02	13272	X	NO RPT	-0-	-13272	-0-					Y	NO RPT					1

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	9210	X	6561	-0-	-2649	-0-	190	1	6007	3	Y	315	314	0			3
							17	4	347	9							
10	6665	X	6550	-0-	-115	-0-	177	1	5984	3	Y	335	335	0	1	1	2
							20	4	369	9							
11	4920	X	4736	-0-	-184	-0-	127	1	4305	3	Y	261	263	0			-0-
							17	4	287	9							
12	6789	X	5715	-0-	-1074	-0-	150	1	5189	3	Y	329	327	0			2
							14	4	362	9							
01	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	198	1	5746	3	Y	415	415	0			2
							20	4	457	9							
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					2

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	33330	X	31098	-0-	-2232	-0-	878	1	27814	3	Y	2125	2119	0	1	8	15
							68	4	2338	9							
10	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	799	1	26980	3	Y	1841	1840	0	4	1	10
							83	4	2025	9			2	8			
11	30390	X	28002	-0-	-2388	-0-	743	1	25275	3	Y	1722	1725	0			7
							90	4	1894	9							
12	32147	X	28018	-0-	-4129	-0-	730	1	25276	3	Y	1765	1759	0	2	1	9
							70	4	1942	9			2	8			
01	32147	X	26575	-0-	-5572	-0-	822	1	23962	3	Y	1553	1557	0	1	8	4
							83	4	1708	9							
02	29036	X	NO RPT	-0-	-29036	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	7471	-0-	-12029	-0-	223	1	7044	3	Y	169	170	0			1
							18	4	186	9							
10	19933	X	10112	-0-	-9821	-0-	282	1	9510	3	Y	265	263	0			3
							28	4	292	9							
11	19350	X	9041	-0-	-10309	-0-	247	1	8409	3	Y	324	323	0			4
							29	4	356	9							
12	19995	X	9185	-0-	-10810	-0-	247	1	8565	3	Y	317	316	0			5
							24	4	349	9							
01	14415	X	8812	-0-	-5603	-0-	282	1	8206	3	Y	269	269	0			5
							28	4	296	9							
02	9128	X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					Y	NO RPT					5

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	15690	X	10982	-0-	-4708	-0-	328	1	10369	3	Y	236	236	0			4
							25	4	260	9							
10	16213	X	12196	-0-	-4017	-0-	339	1	11477	3	Y	313	312	0	1	1	4
							36	4	344	9							
11	13500	X	11602	-0-	-1898	-0-	318	1	10792	3	Y	413	412	0			5
							38	4	454	9							
12	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	541	1	18747	3	Y	671	668	0	1	1	7
							50	4	738	9							
01	12896	X	12635	-0-	-261	-0-	403	1	11720	3	Y	428	431	0			4
							41	4	471	9							
02	11004	X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					Y	NO RPT					4

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	21780	X	21661	-0-	-119	-0-	646	1	20450	3	Y	467	467	0			6
							51	4	514	9							
10	22506	X	20123	-0-	-2383	-0-	562	1	18982	3	Y	473	474	0	1	1	4
							59	4	520	9							
11	21780	X	18728	-0-	-3052	-0-	515	1	17520	3	Y	574	574	0			4
							62	4	631	9							
12	22506	X	1832	-0-	-20674	-0-	49	1	1714	3	Y	58	60	0			2
							5	4	64	9							
01	22382	X	13941	-0-	-8441	-0-	445	1	12977	3	Y	430	428	0			4
							46	4	473	9							
02	20216	X	NO RPT	-0-	-20216	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24060	X	19330	-0-	-4730	-0-	564	1	17856	3	Y	788	788	0			1
							43	4	867	9							
10	23808	X	18661	-0-	-5147	-0-	511	1	17285	3	Y	739	737	0	2	1	-0-
							52	4	813	9			1	8			
11	22230	X	17580	-0-	-4650	-0-	477	1	16208	3	Y	761	761	0			-0-
							58	4	837	9							
12	22010	X	19843	-0-	-2167	-0-	530	1	18350	3	Y	830	829	0	1	1	-0-
							50	4	913	9							
01	21607	X	20187	-0-	-1420	-0-	640	1	18612	3	Y	790	790	0			-0-
							66	4	869	9							
02	18032	X	NO RPT	-0-	-18032	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	844	1	26704	3	Y	1077	1075	0			6
							66	4	1185	9							
10	29355	X	29355	-0-	-0-	-0-	810	1	27343	3	Y	1017	1017	0	3	1	2
							83	4	1119	9			1	8			
11	28110	X	26788	-0-	-1322	-0-	733	1	24924	3	Y	949	949	0			2
							87	4	1044	9							
12	29047	X	26797	-0-	-2250	-0-	721	1	24980	3	Y	935	932	0	1	1	3
							67	4	1029	9			1	8			
01	29047	X	24974	-0-	-4073	-0-	796	1	23137	3	Y	872	875	0			-0-
							82	4	959	9							
02	26236	X	NO RPT	-0-	-26236	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	21450	X	18894	-0-	-2556	-0-	557	1	17624	3	Y	610	610	0			1
							42	4	671	9							
10	20491	X	19853	-0-	-638	-0-	550	1	18599	3	Y	588	586	0	2	1	1
							57	4	647	9							
11	19200	X	17599	-0-	-1601	-0-	484	1	16466	3	Y	537	538	0			-0-
							58	4	591	9							
12	19840	X	17555	-0-	-2285	-0-	475	1	16446	3	Y	535	534	0			1
							45	4	589	9							
01	19840	X	18296	-0-	-1544	-0-	581	1	16909	3	Y	676	676	0			1
							62	4	744	9							
02	17920	X	NO RPT	-0-	-17920	-0-					Y	NO RPT					1

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	21180	X	15079	-0-	-6101	-0-	441	1	13944	3	Y	599	599	0			1
							35	4	659	9							
10	21080	X	15115	-0-	-5965	-0-	417	1	14093	3	Y	511	510	0	1	1	1
							43	4	562	9							
11	18510	X	15308	-0-	-3202	-0-	420	1	14256	3	Y	530	530	0			1
							49	4	583	9							
12	18011	X	14211	-0-	-3800	-0-	381	1	13215	3	Y	527	527	0			1
							35	4	580	9							
01	16058	X	13999	-0-	-2059	-0-	448	1	13019	3	Y	442	443	0			-0-
							46	4	486	9							
02	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25875	X	25875	-0-	-0-	-0-	762	1	24100	3	Y	867	866	0	1	8	5
							59	4	954	9							
10	25601	X	25601	-0-	-0-	-0-	707	1	23854	3	Y	881	880	0	2	1	3
							71	4	969	9			1	8			
11	23400	X	22564	-0-	-836	-0-	613	1	20856	3	Y	927	928	0			2
							75	4	1020	9							
12	24180	X	22258	-0-	-1922	-0-	601	1	20812	3	Y	716	716	0	1	1	1
							57	4	788	9							
01	24180	X	21005	-0-	-3175	-0-	670	1	19502	3	Y	695	696	0			-0-
							68	4	765	9							
02	21840	X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	21900	X	19079	-0-	-2821	-0-	560	1	17727	3	Y	682	682	0			1
							42	4	750	9							
10	22630	X	22478	-0-	-152	-0-	619	1	20918	3	Y	798	795	0	2	1	1
							63	4	878	9			1	8			
11	21900	X	21857	-0-	-43	-0-	597	1	20309	3	Y	798	799	0			-0-
							73	4	878	9							
12	22630	X	20229	-0-	-2401	-0-	544	1	18861	3	Y	702	701	0	1	1	-0-
							52	4	772	9							
01	22196	X	18918	-0-	-3278	-0-	605	1	17608	3	Y	584	584	0			-0-
							63	4	642	9							
02	20412	X	NO RPT	-0-	-20412	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	39605	X	39605	-0-	-0-	-0-	1161	1	36726	3	Y	1480	1472	0	1	8	10
							90	4	1628	9							
10	24273	X	20927	-0-	-3346	-0-	576	1	19444	3	Y	770	777	0	2	1	-0-
							60	4	847	9			1	8			
11	23490	X	21148	-0-	-2342	-0-	575	1	19557	3	Y	862	861	0			1
							68	4	948	9							
12	24273	X	22068	-0-	-2205	-0-	591	1	20489	3	Y	847	846	0	1	1	1
							56	4	932	9							
01	24273	X	20639	-0-	-3634	-0-	656	1	19135	3	Y	710	711	0			-0-
							67	4	781	9							
02	21924	X	NO RPT	-0-	-21924	-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	17550	X	14667	-0-	-2883	-0-	419	1	13246	3	Y	881	877	0			9
							33	4	969	9							
10	16771	X	16269	-0-	-502	-0-	438	1	14788	3	Y	908	907	0	2	1	7
							44	4	999	9			1	8			
11	15450	X	11427	-0-	-4023	-0-	308	1	10487	3	Y	540	545	0			2
							38	4	594	9							
12	15965	X	10425	-0-	-5540	-0-	275	1	9546	3	Y	526	527	0			1
							25	4	579	9							
01	15965	X	2169	-0-	-13796	-0-	1259	1	910	9	Y	827	827	0			1
02	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	6878	-0-	-2512	-0-	198	1	6294	3	Y	335	332	0			6
							17	4	369	9							
10	9145	X	6571	-0-	-2574	-0-	178	1	6021	3	Y	320	319	0	1	1	6
							20	4	352	9							
11	8340	X	6507	-0-	-1833	-0-	173	1	5875	3	Y	398	397	0			7
							21	4	438	9							
12	7626	X	7047	-0-	-579	-0-	186	1	6451	3	Y	356	356	0			7
							18	4	392	9							
01	7099	X	871	-0-	-6228	-0-	599	1	272	9	Y	247	249	0			5
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT					5

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	17190	X	11909	-0-	-5281	-0-	347	1	10972	3	Y	512	511	0			2
							27	4	563	9							
10	15655	X	12388	-0-	-3267	-0-	340	1	11504	3	Y	461	461	0	1	1	1
							37	4	507	9							
11	13980	X	9516	-0-	-4464	-0-	257	1	8747	3	Y	437	437	0			1
							31	4	481	9							
12	13237	X	9582	-0-	-3655	-0-	249	1	8630	3	Y	617	615	0	1	1	2
							24	4	679	9							
01	13237	X	1249	-0-	-11988	-0-	658	1	591	9	Y	537	539	0			-0-
02	11200	X	NO RPT	-0-	-11200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6570	X	4283	-0-	-2287	-0-	126	1	3975	3	Y	156	155	0			5
							10	4	172	9							
10	6789	X	2931	-0-	-3858	-0-	77	1	2597	3	Y	228	227	0			6
							6	4	251	9							
11	6570	X	2238	-0-	-4332	-0-	58	1	1975	3	Y	180	181	0			5
							7	4	198	9							
12	5146	X	3835	-0-	-1311	-0-	99	1	3417	3	Y	280	278	0			7
							11	4	308	9							
01	4433	X	626	-0-	-3807	-0-	366	1	260	9	Y	236	237	0			6
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					6

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	11790	X	7923	-0-	-3867	-0-	225	1	7105	3	Y	523	524	0			2
							18	4	575	9							
10	12152	X	10334	-0-	-1818	-0-	277	1	9344	3	Y	624	621	0	2	1	3
							27	4	686	9							
11	11220	X	10110	-0-	-1110	-0-	266	1	9079	3	Y	666	667	0			2
							32	4	733	9							
12	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	277	1	9607	3	Y	700	699	0	1	1	2
							25	4	770	9							
01	11594	X	9802	-0-	-1792	-0-	302	1	8783	3	Y	624	625	0			1
							31	4	686	9							
02	9436	X	NO RPT	-0-	-9436	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	3880	-0-	-2570	-0-	116	1	3637	3	Y	107	107	0			3
							9	4	118	9							
10	6665	X	3352	-0-	-3313	-0-	92	1	3114	3	Y	126	125	0	1	8	3
							7	4	139	9							
11	5490	X	4280	-0-	-1210	-0-	118	1	4026	3	Y	109	109	0			3
							16	4	120	9							
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	170	1	5891	3	Y	114	114	0			3
							16	4	125	9							
01	3999	X	672	-0-	-3327	-0-	551	1	121	9	Y	110	111	0			2
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					2

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	14400	X	11850	-0-	-2550	-0-	335	1	10589	3	Y	819	819	0			8
							25	4	901	9							
10	13919	X	12438	-0-	-1481	-0-	332	1	11221	3	Y	773	773	0	2	1	5
							35	4	850	9			1	8			
11	12630	X	12517	-0-	-113	-0-	331	1	11259	3	Y	807	808	0			4
							39	4	888	9							
12	12679	X	11421	-0-	-1258	-0-	296	1	10257	3	Y	764	763	0	1	1	4
							28	4	840	9							
01	12679	X	1847	-0-	-10832	-0-	1139	1	708	9	Y	644	645	0			3
02	11676	X	NO RPT	-0-	-11676	-0-					Y	NO RPT					3

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	23100	X	16106	-0-	-6994	-0-	444	1	14059	3	Y	1425	1419	0	2	8	12
							35	4	1568	9							
10	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	400	1	13514	3	Y	1298	1296	0	3	1	10
							41	4	1428	9			1	8			
11	15060	X	13993	-0-	-1067	-0-	357	1	12123	3	Y	1335	1337	0			8
							44	4	1469	9							
12	16647	X	14817	-0-	-1830	-0-	370	1	12839	3	Y	1431	1426	0	1	1	11
							34	4	1574	9			1	8			
01	16647	X	14921	-0-	-1726	-0-	436	1	12692	3	Y	1588	1589	0	1	8	9
							46	4	1747	9							
02	15036	X	NO RPT	-0-	-15036	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	9690	-0-	-4380	-0-	245	1	7779	3	Y	1496	1493	0	1	8	11
							20	4	1646	9							
10	12555	X	8995	-0-	-3560	-0-	236	1	7954	3	Y	711	719	0	2	1	-0-
							23	4	782	9			1	8			
11	11250	X	9049	-0-	-2201	-0-	236	1	8031	3	Y	685	685	0			-0-
							28	4	754	9							
12	11160	X	7927	-0-	-3233	-0-	203	1	7050	3	Y	596	595	0	1	1	-0-
							18	4	656	9							
01	11160	X	9807	-0-	-1353	-0-	298	1	8680	3	Y	725	725	0			-0-
							31	4	798	9							
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	325	1	10319	3	Y	338	338	0			4
							25	4	372	9							
10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	328	1	11086	3	Y	338	338	0	1	1	3
							35	4	372	9							
11	8400	X	7371	-0-	-1029	-0-	203	1	6903	3	Y	218	219	0			2
							25	4	240	9							
12	8680	X	8512	-0-	-168	-0-	230	1	7972	3	Y	262	261	0			3
							22	4	288	9							
*01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	341	1	9951	3	Y	373	373	0			3
							36	4	410	9							
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					3

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	11310	X	9488	-0-	-1822	-0-	269	1	8526	3	Y	610	608	0	1	8	3
							22	4	671	9							
10	9610	X	8267	-0-	-1343	-0-	219	1	7405	3	Y	564	564	0	2	1	1
							23	4	620	9							
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	250	1	8508	3	Y	719	718	0			2
							31	4	791	9							
12	9796	X	9444	-0-	-352	-0-	241	1	8387	3	Y	720	720	0	1	1	1
							24	4	792	9							
01	9796	X	8064	-0-	-1732	-0-	247	1	7179	3	Y	556	557	0			-0-
							26	4	612	9							
02	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	20580	X	15445	-0-	-5135	-0-	450	1	14225	3	Y	668	668	0			4
							35	4	735	9							
10	19003	X	13526	-0-	-5477	-0-	371	1	12502	3	Y	558	558	0	2	1	2
							39	4	614	9							
11	17250	X	2369	-0-	-14881	-0-	65	1	2187	3	Y	100	102	0			-0-
							7	4	110	9							
12	17825	X	14189	-0-	-3636	-0-	379	1	13117	3	Y	598	593	0	1	1	4
							35	4	658	9							
01	16616	X	11241	-0-	-5375	-0-	358	1	10401	3	Y	404	407	0			1
							38	4	444	9							
02	14420	X	NO RPT	-0-	-14420	-0-					Y	NO RPT					1

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	27870	X	18130	-0-	-9740	-0-	528	1	16706	3	Y	776	775	0			3
							42	4	854	9							
10	25792	X	16835	-0-	-8957	-0-	459	1	15505	3	Y	750	749	0	2	1	1
							46	4	825	9			1	8			
11	22620	X	20587	-0-	-2033	-0-	569	1	19353	3	Y	543	544	0			-0-
							68	4	597	9							
12	21886	X	14798	-0-	-7088	-0-	404	1	14016	3	Y	308	308	0			-0-
							39	4	339	9							
01	20150	X	14516	-0-	-5634	-0-	462	1	13450	3	Y	506	506	0			-0-
							47	4	557	9							
02	19208	X	NO RPT	-0-	-19208	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21480	X	16371	-0-	-5109	-0-	478	1	15123	3	Y	667	666	0			9
							36	4	734	9							
10	19406	X	15359	-0-	-4047	-0-	420	1	14185	3	Y	646	646	0	2	1	7
							43	4	711	9							
11	17490	X	11045	-0-	-6445	-0-	299	1	10188	3	Y	474	476	0			5
							37	4	521	9							
12	18011	X	12503	-0-	-5508	-0-	334	1	11537	3	Y	546	544	0	1	1	6
							31	4	601	9							
01	16926	X	16326	-0-	-600	-0-	514	1	15002	3	Y	688	688	0			6
							53	4	757	9							
02	15288	X	NO RPT	-0-	-15288	-0-					Y	NO RPT					6

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	25530	X	19700	-0-	-5830	-0-	576	1	18228	3	Y	773	773	0			8
							46	4	850	9							
10	24056	X	19003	-0-	-5053	-0-	523	1	17653	3	Y	703	703	0	2	1	5
							54	4	773	9			1	8			
11	21810	X	8186	-0-	-13624	-0-	217	1	7380	3	Y	512	513	0			4
							26	4	563	9							
12	22537	X	102	-0-	-22435	-0-	2	1	93	3	Y	6	8	0			2
							7	9									
01	21576	X	11706	-0-	-9870	-0-	365	1	10639	3	Y	604	599	0			7
							38	4	664	9							
02	18396	X	NO RPT	-0-	-18396	-0-					Y	NO RPT					7

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	18450	X	13958	-0-	-4492	-0-	404	1	12777	3	Y	679	679	0			6
							30	4	747	9							
10	17391	X	13975	-0-	-3416	-0-	381	1	12870	3	Y	622	623	0	2	1	3
							40	4	684	9							
11	16830	X	13158	-0-	-3672	-0-	356	1	12095	3	Y	603	604	0			2
							44	4	663	9							
12	15686	X	13338	-0-	-2348	-0-	356	1	12322	3	Y	569	567	0	1	1	3
							34	4	626	9							
01	14415	X	11044	-0-	-3371	-0-	348	1	10117	3	Y	494	494	0			3
							36	4	543	9							
02	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					3

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	26850	X	20861	-0-	-5989	-0-	608	1	19251	3	Y	868	867	0			3
							47	4	955	9							
10	25730	X	20590	-0-	-5140	-0-	565	1	19082	3	Y	804	804	0	2	1	-0-
							59	4	884	9			1	8			
11	23340	X	5226	-0-	-18114	-0-	142	1	4844	3	Y	203	203	0			-0-
							17	4	223	9							
12	23777	X	218	-0-	-23559	-0-	6	1	200	3	Y	11	8	0	3	8	-0-
							12	9									
01	22227	X	17228	-0-	-4999	-0-	542	1	15786	3	Y	768	763	0			5
							55	4	845	9							
02	19460	X	NO RPT	-0-	-19460	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	24150	X	18156	-0-	-5994	-0-	529	1	16752	3	Y	757	756	0			2
							42	4	833	9							
10	24862	X	15607	-0-	-9255	-0-	430	1	14526	3	Y	553	553	0	2	1	-0-
							43	4	608	9							
11	24060	X	15072	-0-	-8988	-0-	410	1	13952	3	Y	601	601	0			-0-
							49	4	661	9							
12	22196	X	15024	-0-	-7172	-0-	398	1	13797	3	Y	720	718	0	1	1	1
							37	4	792	9							
01	19592	X	15100	-0-	-4492	-0-	472	1	13776	3	Y	731	732	0			-0-
							48	4	804	9							
02	16940	X	NO RPT	-0-	-16940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	27720	X	19626	-0-	-8094	-0-	570	1	18058	3	Y	866	865	0			5
							45	4	953	9							
10	26629	X	19733	-0-	-6896	-0-	539	1	18220	3	Y	834	834	0	2	1	2
							57	4	917	9			1	8			
11	23370	X	17435	-0-	-5935	-0-	473	1	16074	3	Y	755	755	0			2
							57	4	831	9							
12	22785	X	21317	-0-	-1468	-0-	569	1	19676	3	Y	925	922	0	1	1	3
							54	4	1018	9			1	8			
01	21638	X	10071	-0-	-11567	-0-	318	1	9246	3	Y	430	433	0			-0-
							34	4	473	9							
02	18312	X	NO RPT	-0-	-18312	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	22110	X	15789	-0-	-6321	-0-	461	1	14607	3	Y	623	622	0			2
							36	4	685	9							
10	20894	X	13975	-0-	-6919	-0-	384	1	12968	3	Y	530	530	0	1	1	1
							40	4	583	9							
11	18600	X	14521	-0-	-4079	-0-	392	1	13352	3	Y	664	663	0			2
							47	4	730	9							
12	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	502	1	17374	3	Y	865	862	0	1	1	3
							47	4	952	9			1	8			
*01	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	558	1	16252	3	Y	805	806	0			2
							58	4	886	9							
02	14728	X	NO RPT	-0-	-14728	-0-					Y	NO RPT					2

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	18930	X	15975	-0-	-2955	-0-	468	1	14799	3	Y	611	612	0			5
							36	4	672	9							
10	19561	X	17528	-0-	-2033	-0-	485	1	16390	3	Y	549	549	0	1	1	4
							49	4	604	9							
11	17970	X	14890	-0-	-3080	-0-	408	1	13894	3	Y	490	491	0			3
							49	4	539	9							
12	18569	X	13235	-0-	-5334	-0-	357	1	12382	3	Y	420	420	0			3
							34	4	462	9							
01	18569	X	15025	-0-	-3544	-0-	480	1	13947	3	Y	500	499	0			4
							48	4	550	9							
02	15820	X	NO RPT	-0-	-15820	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	23610	X	17256	-0-	-6354	-0-	504	1	15952	3	Y	691	690	0			5
							40	4	760	9							
10	22847	X	17687	-0-	-5160	-0-	484	1	16362	3	Y	720	719	0	2	1	3
							49	4	792	9			1	8			
11	20640	X	16161	-0-	-4479	-0-	438	1	14899	3	Y	700	700	0			3
							54	4	770	9							
12	20150	X	15960	-0-	-4190	-0-	425	1	14724	3	Y	700	698	0	1	1	4
							41	4	770	9							
01	18631	X	16187	-0-	-2444	-0-	509	1	14837	3	Y	717	718	0			3
							52	4	789	9							
02	16100	X	NO RPT	-0-	-16100	-0-					Y	NO RPT					3

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	36930	X	23544	-0-	-13386	-0-	616	1	19511	3	Y	3064	3059	0	2	8	32
							47	4	3370	9							
10	34689	X	22352	-0-	-12337	-0-	541	1	18247	3	Y	3188	3182	0	8	1	27
							57	4	3507	9			3	8			
11	29880	X	20481	-0-	-9399	-0-	503	1	17127	3	Y	2538	2547	0			18
							59	4	2792	9							
12	28148	X	19498	-0-	-8650	-0-	479	1	16606	3	Y	2152	2150	0	2	1	16
							46	4	2367	9			2	8			
01	25885	X	18122	-0-	-7763	-0-	515	1	15018	3	Y	2305	2308	0	1	8	12
							53	4	2536	9							
02	21980	X	NO RPT	-0-	-21980	-0-					Y	NO RPT					12

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	42510	X	14795	-0-	-27715	-0-	412	1	13042	3	Y	1190	1190	0			11
							32	4	1309	9							
10	21917	X	14268	-0-	-7649	-0-	371	1	12510	3	Y	1225	1222	0	3	1	10
							39	4	1348	9			1	8			
11	19170	X	12987	-0-	-6183	-0-	333	1	11320	3	Y	1177	1178	0			9
							39	4	1295	9							
12	18011	X	11886	-0-	-6125	-0-	298	1	10317	3	Y	1130	1127	0	1	1	10
							28	4	1243	9			1	8			
01	17887	X	1383	-0-	-16504	-0-	307	1	1076	9	Y	978	981	0			7
02	13804	X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					Y	NO RPT					7

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	47610	X	25924	-0-	-21686	-0-	704	1	22263	3	Y	2640	2636	0	1	8	25
							53	4	2904	9							
10	35154	X	24982	-0-	-10172	-0-	642	1	21678	3	Y	2361	2362	0	6	1	16
							65	4	2597	9			2	8			
11	31260	X	23317	-0-	-7943	-0-	590	1	20080	3	Y	2343	2346	0			13
							70	4	2577	9							
12	30659	X	23877	-0-	-6782	-0-	585	1	20269	3	Y	2698	2688	0	2	1	19
							55	4	2968	9			2	8			
01	29047	X	3203	-0-	-25844	-0-	607	1	2596	9	Y	2360	2367	0	1	8	11
02	24192	X	NO RPT	-0-	-24192	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	15240	X	10984	-0-	-4256	-0-	310	1	9790	3	Y	781	783	0			4
							25	4	859	9							
10	16771	X	9814	-0-	-6957	-0-	251	1	8488	3	Y	954	951	0	3	1	3
							26	4	1049	9			1	8			
11	15240	X	9069	-0-	-6171	-0-	230	1	7779	3	Y	938	939	0			2
							28	4	1032	9							
12	14725	X	7731	-0-	-6994	-0-	190	1	6580	3	Y	857	857	0	1	1	1
							18	4	943	9							
01	12710	X	1114	-0-	-11596	-0-	215	1	899	9	Y	817	818	0			-0-
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	38250	X	15783	-0-	-22467	-0-	416	1	13171	3	Y	1967	1965	0	1	8	16
							32	4	2164	9							
10	39525	X	15203	-0-	-24322	-0-	373	1	12606	3	Y	1985	1982	0	5	1	12
							40	4	2184	9			2	8			
11	20520	X	14176	-0-	-6344	-0-	345	1	11703	3	Y	1897	1901	0			8
							41	4	2087	9							
12	19964	X	13665	-0-	-6299	-0-	322	1	11144	3	Y	1972	1966	0	2	1	10
							30	4	2169	9			2	8			
01	17887	X	2085	-0-	-15802	-0-	302	1	1783	9	Y	1621	1627	0	1	8	3
02	14728	X	NO RPT	-0-	-14728	-0-					Y	NO RPT					3

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	61050	X	21159	-0-	-39891	-0-	574	1	18142	3	Y	2179	2176	0	1	8	18
							46	4	2397	9							
10	63085	X	17783	-0-	-45302	-0-	448	1	15120	3	Y	1972	1971	0	5	1	12
							46	4	2169	9			2	8			
11	26430	X	16824	-0-	-9606	-0-	418	1	14236	3	Y	1928	1930	0			10
							49	4	2121	9							
12	25172	X	15509	-0-	-9663	-0-	375	1	13009	3	Y	1900	1896	0	2	1	10
							35	4	2090	9			2	8			
01	23529	X	16861	-0-	-6668	-0-	472	1	13760	3	Y	2346	2348	0	1	8	7
							48	4	2581	9							
02	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					Y	NO RPT					7

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	79890	X	26967	-0-	-52923	-0-	696	1	22052	3	Y	3787	3780	0	2	8	39
							53	4	4166	9							
10	82553	X	20512	-0-	-62041	-0-	505	1	17057	3	Y	2635	2645	0	6	1	21
							51	4	2899	9			2	8			
11	31890	X	20456	-0-	-11434	-0-	496	1	16862	3	Y	2763	2765	0			19
							59	4	3039	9							
12	31093	X	20950	-0-	-10143	-0-	497	1	17219	3	Y	2897	2889	0	2	1	23
							47	4	3187	9			2	8			
01	30008	X	18384	-0-	-11624	-0-	509	1	14838	3	Y	2714	2721	0	1	8	15
							52	4	2985	9							
02	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	48000 X	13120	-0-	-34880	-0-	369	1	11652	3	Y	974	984	0			10
						28	4	1071	9							
10	49600 X	13164	-0-	-36436	-0-	311	1	10503	3	Y	2105	2089	0	5	1	19
						34	4	2316	9			2	8			
11	18630 X	6882	-0-	-11748	-0-	161	1	5438	3	Y	1148	1158	0			9
						20	4	1263	9							
12	18104 X	13227	-0-	-4877	-0-	301	1	10429	3	Y	2243	2227	0	2	1	21
						30	4	2467	9			2	8			
01	DLQ G-10	13411	-0-	13411	13411	368	1	10744	3	Y	2055	2060	0	1	8	15
						38	4	2261	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13411					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 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-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

09	79230 X	30240	-0-	-48990	-0-	868	1	27503	3	Y	1637	1635	0	1	8	13
						68	4	1801	9							
10	81871 X	29783	-0-	-52088	-0-	807	1	27221	3	Y	1520	1519	0	3	1	9
						83	4	1672	9			2	8			
11	35430 X	30313	-0-	-5117	-0-	820	1	27888	3	Y	1370	1373	0			6
						98	4	1507	9							
12	34782 X	23985	-0-	-10797	-0-	639	1	22164	3	Y	1021	1020	0	1	1	5
						59	4	1123	9			1	8			
01	DLQ G-10	23674	-0-	23674	23674	739	1	21517	3	Y	1219	1220	0			4
						77	4	1341	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23674					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

09	56160 X	15426	-0-	-40734	-0-	447	1	14130	3	Y	740	739	0			2
						35	4	814	9							
10	58032 X	15928	-0-	-42104	-0-	436	1	14696	3	Y	684	683	0	2	1	-0-
						44	4	752	9			1	8			
11	18390 X	15969	-0-	-2421	-0-	433	1	14723	3	Y	691	691	0			-0-
						53	4	760	9							
12	16957 X	14482	-0-	-2475	-0-	386	1	13364	3	Y	633	632	0	1	1	-0-
						36	4	696	9							
01	DLQ G-10	13643	-0-	13643	13643	429	1	12486	3	Y	621	621	0			-0-
						45	4	683	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13643					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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

09	149520 X	53243	-0-	-96277	-0-	1462	1	46307	3	Y	4873	4864	0	2	8	54
						114	4	5360	9							
10	154504 X	51311	-0-	-103193	-0-	1333	1	45008	3	Y	4394	4394	0	10	1	40
						137	4	4833	9			4	8			
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	127	1	4326	3	Y	428	466	0	1	8	1
						17	4	471	9							
12	61876 X	3965	-0-	-57911	-0-	94	1	3269	3	Y	539	531	0	7	8	2
						9	4	593	9							
01	57443 X	6758	-0-	-50685	-0-	195	1	5677	3	Y	787	785	0			4
						20	4	866	9							
02	49700 X	NO RPT	-0-	-49700	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

09	146940 X	51471	-0-	-95469	-0-	1458	1	46121	3	Y	3435	3429	0	2	8	34
						113	4	3779	9							
10	151838 X	49476	-0-	-102362	-0-	1320	1	44597	3	Y	3113	3111	0	7	1	26
						135	4	3424	9			3	8			
11	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	272	1	9239	3	Y	658	682	0			2
						32	4	724	9							
12	62558 X	13707	-0-	-48851	-0-	357	1	12340	3	Y	887	883	0	1	1	4
						34	4	976	9			1	8			
01	56916 X	28823	-0-	-28093	-0-	887	1	25822	3	Y	1840	1833	0	1	8	10
						90	4	2024	9							
02	48048 X	NO RPT	-0-	-48048	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

09	134640 X	42154	-0-	-92486	-0-	1172	1	37077	3	Y	3466	3467	0	2	8	37
						92	4	3813	9							
10	139128 X	46352	-0-	-92776	-0-	1214	1	40997	3	Y	3650	3643	0	9	1	32
						126	4	4015	9			3	8			
11	43909 X	43909	-0-	-0-	-0-	1136	1	38613	3	Y	3658	3662	0			28
						136	4	4024	9							
12	59954 X	41436	-0-	-18518	-0-	1070	1	37071	3	Y	2903	2903	0	2	1	24
						102	4	3193	9			2	8			
01	54870 X	41143	-0-	-13727	-0-	1245	1	36258	3	Y	3193	3196	0	2	8	19
						128	4	3512	9							
02	41860 X	NO RPT	-0-	-41860	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	413252	X	44321	-0-	-368931	-0-	1172	1	37120	3	Y	5397	5386	0	3	8	57
							92	4	5937	9							
10	101184	X	37609	-0-	-63575	-0-	928	1	31335	3	Y	4774	4775	0	11	1	41
							95	4	5251	9			4	8			
11	97920	X	32670	-0-	-65250	-0-	785	1	26720	3	Y	4609	4616	0			34
							95	4	5070	9							
12	29619	X	29619	-0-	-0-	-0-	688	1	23841	3	Y	4569	4558	0	4	1	38
							64	4	5026	9			3	8			
01	45787	X	26850	-0-	-18937	-0-	706	1	20551	3	Y	5019	5024	0	2	8	31
							72	4	5521	9							
02	41356	X	NO RPT	-0-	-41356	-0-					Y	NO RPT					31

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	112680	X	42009	-0-	-70671	-0-	1182	1	37380	3	Y	3049	3043	0	2	8	34
							93	4	3354	9							
10	116436	X	39696	-0-	-76740	-0-	1055	1	35638	3	Y	2631	2632	0	6	1	25
							109	4	2894	9			2	8			
11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	352	1	12010	3	Y	944	963	0			6
							43	4	1038	9							
12	48608	X	10335	-0-	-38273	-0-	261	1	9065	3	Y	895	893	0	1	1	6
							24	4	985	9			1	8			
01	44609	X	15596	-0-	-29013	-0-	467	1	13606	3	Y	1341	1340	0			7
							48	4	1475	9							
02	39200	X	NO RPT	-0-	-39200	-0-					Y	NO RPT					7

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	90300	X	40396	-0-	-49904	-0-	1093	1	34617	3	Y	4183	4172	0	2	8	47
							85	4	4601	9							
10	93310	X	41684	-0-	-51626	-0-	1062	1	35846	3	Y	4243	4236	0	10	1	40
							109	4	4667	9			4	8			
11	90300	X	37350	-0-	-52950	-0-	936	1	31803	3	Y	4089	4095	0			34
							113	4	4498	9							
12	37098	X	37098	-0-	-0-	-0-	907	1	31445	3	Y	4236	4225	0	4	1	38
							86	4	4660	9			3	8			
01	41757	X	35805	-0-	-5952	-0-	1023	1	29770	3	Y	4461	4468	0	2	8	29
							105	4	4907	9							
02	37716	X	NO RPT	-0-	-37716	-0-					Y	NO RPT					29

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	SHUT IN		44577	-0-	44577	407975	1187	1	37564	3	Y	5212	5202	0	2	8	55
							93	4	5733	9							
10	446560	X	38585	-0-	-407975	-0-	998	1	33674	3	Y	3464	3481	0	8	1	27
							103	4	3810	9			3	8			
11	93090	X	31658	-0-	-61432	-0-	810	1	27565	3	Y	2896	2905	0			18
							97	4	3186	9							
12	96193	X	28901	-0-	-67292	-0-	718	1	24895	3	Y	2928	2921	0	3	1	20
							67	4	3221	9			2	8			
01	96193	X	27092	-0-	-69101	-0-	785	1	22837	3	Y	3080	3085	0	2	8	13
							82	4	3388	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	SHUT IN		47026	-0-	47026	443620	1199	1	37983	3	Y	7046	7036	0	3	8	79
							93	4	7751	9							
10	488468	X	44848	-0-	-443620	-0-	1109	1	37430	3	Y	5632	5640	0	13	1	53
							114	4	6195	9			5	8			
11	93090	X	39713	-0-	-53377	-0-	980	1	33343	3	Y	4793	4808	0			38
							118	4	5272	9							
12	96193	X	38992	-0-	-57201	-0-	949	1	32871	3	Y	4621	4612	0	4	1	40
							89	4	5083	9			3	8			
01	96193	X	34840	-0-	-61353	-0-	1005	1	29263	3	Y	4061	4074	0	2	8	25
							105	4	4467	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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	SHUT IN		18905	-0-	18905	369683	556	1	17589	3	Y	653	681	0			5
							42	4	718	9							
10	397563	X	27880	-0-	-369683	-0-	710	1	23989	3	Y	2826	2797	0	6	1	25
							72	4	3109	9			3	8			
11	93030	X	29406	-0-	-63624	-0-	743	1	25259	3	Y	3014	3015	0			24
							89	4	3315	9							
12	96131	X	28530	-0-	-67601	-0-	714	1	24747	3	Y	2730	2726	0	2	1	24
							66	4	3003	9			2	8			
*01	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	746	1	21729	3	Y	3209	3210	0	2	8	21
							79	4	3530	9							
02	27440	X	NO RPT	-0-	-27440	-0-					Y	NO RPT					21

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	SHUT IN		31410	-0-	31410	358063	843	1	26685	3	Y	3469	3463	0	2	8	38
							66	4	3816	9							
10	0	W	30196	-0-	30196	388259	766	1	25882	3	Y	3154	3152	0	7	1	30
							79	4	3469	9			3	8			
11	0	W	25969	-0-	25969	414228	653	1	22191	3	Y	2771	2778	0			23
							77	4	3048	9							
12	0	W	28612	-0-	28612	442840	709	1	24567	3	Y	2974	2966	0	3	1	26
							65	4	3271	9			2	8			
01	0	W	21985	-0-	21985	464825	645	1	18764	3	Y	2282	2292	0	1	8	15
							66	4	2510	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	464825					Y	NO RPT					15

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	0		52010	-0-	52010	247254	1365	1	43188	3	N	6684	6681	0	3	8	78
							105	4	7352	9							
10	292410	X	45156	-0-	-247254	-0-	1119	1	37778	3	N	5585	5589	0	13	1	56
							115	4	6144	9			5	8			
11	58380	X	38115	-0-	-20265	-0-	933	1	31735	3	N	4849	4863	0			42
							113	4	5334	9							
12	60326	X	34733	-0-	-25593	-0-	835	1	28934	3	N	4442	4434	0	4	1	43
							78	4	4886	9			3	8			
01	60326	X	29632	-0-	-30694	-0-	845	1	24595	3	N	3733	3747	0	2	8	27
							86	4	4106	9							
02	54488	X	NO RPT	-0-	-54488	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	0		46417	-0-	46417	385632	1278	1	40435	3	Y	4186	4183	0	2	8	48
							99	4	4605	9							
10	427414	X	41782	-0-	-385632	-0-	1094	1	36943	3	Y	3302	3308	0	8	1	31
							113	4	3632	9			3	8			
11	103350	X	33939	-0-	-69411	-0-	877	1	29814	3	Y	2857	2865	0			23
							105	4	3143	9							
12	106795	X	27392	-0-	-79403	-0-	697	1	24137	3	Y	2266	2264	0	2	1	20
							65	4	2493	9			3	8			
01	106795	X	24308	-0-	-82487	-0-	732	1	21324	3	Y	1978	1984	0	1	8	13
							76	4	2176	9							
02	96460	X	NO RPT	-0-	-96460	-0-					Y	NO RPT					13

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	0		40932	-0-	40932	325764	1131	1	35773	3	Y	3582	3578	0	2	8	41
							88	4	3940	9							
10	363211	X	37447	-0-	-325764	-0-	990	1	33442	3	Y	2647	2654	0	6	1	26
							103	4	2912	9			2	8			
11	87090	X	13154	-0-	-73936	-0-	346	1	11756	3	Y	919	938	0			7
							41	4	1011	9							
12	89993	X	6415	-0-	-83578	-0-	165	1	5715	3	Y	472	475	0			4
							16	4	519	9							
01	89993	X	18777	-0-	-71216	-0-	563	1	16361	3	Y	1632	1624	0	1	8	11
							58	4	1795	9							
02	81284	X	NO RPT	-0-	-81284	-0-					Y	NO RPT					11

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	0		68737	-0-	68737	470612	1933	1	61158	3	Y	4995	4991	0	2	8	55
							151	4	5495	9							
10	532341	X	61729	-0-	-470612	-0-	1634	1	55183	3	Y	4313	4314	0	10	1	40
							168	4	4744	9			4	8			
11	98820	X	58351	-0-	-40469	-0-	1541	1	52412	3	Y	3830	3839	0			31
							185	4	4213	9							
12	102114	X	54582	-0-	-47532	-0-	1415	1	49048	3	Y	3624	3617	0	3	1	32
							133	4	3986	9			3	8			
01	102114	X	47980	-0-	-54134	-0-	1473	1	42910	3	Y	3134	3145	0	2	8	19
							150	4	3447	9							
02	92232	X	NO RPT	-0-	-92232	-0-					Y	NO RPT					19

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	0		51423	-0-	51423	390231	1434	1	45392	3	Y	4080	4077	0	2	8	46
							109	4	4488	9							
10	434373	X	44142	-0-	-390231	-0-	1152	1	38925	3	Y	3587	3588	0	9	1	33
							119	4	3946	9			3	8			
11	97530	X	42614	-0-	-54916	-0-	1113	1	37846	3	Y	3201	3209	0			25
							134	4	3521	9							
12	100781	X	39734	-0-	-61047	-0-	1022	1	35383	3	Y	2939	2935	0	3	1	24
							96	4	3233	9			2	8			
01	100781	X	33900	-0-	-66881	-0-	1033	1	30062	3	Y	2453	2463	0	1	8	13
							107	4	2698	9							
02	91028	X	NO RPT	-0-	-91028	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	0		47253	-0-	47253	358105	1315	1	41612	3	Y	3839	3835	0	2	8	45
							103	4	4223	9							
10	402410	X	44305	-0-	-358105	-0-	1178	1	39787	3	Y	2925	2931	0	7	1	29
							122	4	3218	9			3	8			
11	85050	X	21678	-0-	-63372	-0-	571	1	19425	3	Y	1467	1483	0			13
							68	4	1614	9							
12	87885	X	27527	-0-	-60358	-0-	730	1	25290	3	Y	1306	1303	0	1	1	13
							70	4	1437	9			2	8			
01	87885	X	29138	-0-	-58747	-0-	908	1	26453	3	Y	1531	1530	0	1	8	13
							93	4	1684	9							
02	79380	X	NO RPT	-0-	-79380	-0-					Y	NO RPT					13

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	0		56766	-0-	56766	417780	1580	1	50023	3	Y	4582	4579	0	2	8	53
							123	4	5040	9							
10	471489	X	53709	-0-	-417780	-0-	1438	1	48568	3	Y	3232	3244	0	8	1	30
							148	4	3555	9			3	8			
11	103620	X	43858	-0-	-59762	-0-	1152	1	39179	3	Y	3079	3085	0			24
							140	4	3387	9							
12	107074	X	41822	-0-	-65252	-0-	1074	1	37250	3	Y	3087	3076	0	3	1	26
							102	4	3396	9			6	8			
01	107074	X	39140	-0-	-67934	-0-	1194	1	34728	3	Y	2814	2822	0	2	8	16
							123	4	3095	9							
02	96712	X	NO RPT	-0-	-96712	-0-					Y	NO RPT					16

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	0		69567	-0-	69567	455881	1937	1	61319	3	Y	5600	5594	0	3	8	62
							151	4	6160	9							
10	519500	X	63619	-0-	-455881	-0-	1668	1	56328	3	Y	4955	4956	0	12	1	45
							172	4	5451	9			4	8			
11	92430	X	59587	-0-	-32843	-0-	1564	1	53191	3	Y	4222	4235	0			32
							188	4	4644	9							
12	95511	X	57408	-0-	-38103	-0-	1471	1	50993	3	Y	4368	4356	0	4	1	37
							139	4	4805	9			3	8			
01	95511	X	50758	-0-	-44753	-0-	1541	1	44845	3	Y	3829	3840	0	2	8	24
							160	4	4212	9							
02	86268	X	NO RPT	-0-	-86268	-0-					Y	NO RPT					24

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	0		60928	-0-	60928	413325	1707	1	54022	3	Y	4607	4604	0	2	8	51
							131	4	5068	9							
10	469846	X	56521	-0-	-413325	-0-	1488	1	50242	3	Y	4216	4216	0	10	1	37
							153	4	4638	9			4	8			
11	87450	X	51351	-0-	-36099	-0-	1448	1	49235	3	Y	449	484	0			2
							174	4	494	9							
12	90365	X	52037	-0-	-38328	-0-	1346	1	46627	3	Y	3579	3543	0	3	1	32
							127	4	3937	9			3	8			
01	90365	X	46087	-0-	-44278	-0-	1411	1	41100	3	Y	3119	3129	0	2	8	20
							145	4	3431	9							
02	81620	X	NO RPT	-0-	-81620	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	0		44378	-0-	44378	216789	1222	1	38672	3	N	3990	3987	0	2	8	47
							95	4	4389	9							
10	0		39500	-0-	39500	256289	1023	1	34529	3	N	3494	3496	0	8	1	34
							105	4	3843	9			3	8			
11	290286	X	33997	-0-	-256289	-0-	871	1	29592	3	N	3118	3125	0			27
							104	4	3430	9							
12	51274	X	31969	-0-	-19305	-0-	801	1	27781	3	N	3010	3004	0	3	1	28
							76	4	3311	9			2	8			
01	51274	X	28499	-0-	-22775	-0-	847	1	24659	3	N	2643	2653	0	1	8	17
							86	4	2907	9							
02	46312	X	NO RPT	-0-	-46312	-0-					N	NO RPT					17

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	0		34367	-0-	34367	186368	947	1	29978	3	Y	3063	3061	0	2	8	36
							73	4	3369	9							
10	0		31466	-0-	31466	217834	813	1	27415	3	Y	2868	2865	0	6	1	30
							83	4	3155	9			3	8			
11	245162	X	27328	-0-	-217834	-0-	697	1	23684	3	Y	2603	2609	0			24
							84	4	2863	9							
12	53568	X	24915	-0-	-28653	-0-	622	1	21577	3	Y	2416	2411	0	2	1	25
							58	4	2658	9			2	8			
01	53568	X	22276	-0-	-31292	-0-	670	1	19535	3	Y	1821	1829	0	1	8	16
							68	4	2003	9							
02	48384	X	NO RPT	-0-	-48384	-0-					Y	NO RPT					16

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	0		33973	-0-	33973	207761	915	1	28949	3	Y	3671	3685	0	2	8	39
							71	4	4038	9							
10	0		27876	-0-	27876	235637	705	1	23843	3	Y	2961	2965	0	7	1	25
							71	4	3257	9			3	8			
11	257908	X	22271	-0-	-235637	-0-	558	1	18967	3	Y	2435	2443	0			17
							67	4	2679	9							
12	59241	X	19594	-0-	-39647	-0-	486	1	16855	3	Y	2006	2005	0	2	1	14
							46	4	2207	9			2	8			
01	59241	X	18023	-0-	-41218	-0-	543	1	15808	3	Y	1470	1477	0	1	8	6
							55	4	1617	9							
02	53508	X	NO RPT	-0-	-53508	-0-					Y	NO RPT					6

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	18854	X	NO RPT	-0-	-18854	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		17935	-0-	17935	17935	430	1	14906	3	Y	2325	2300	0	2	1	21
							41	4	2558	9			2	8			
01	53134	X	NO RPT	-0-	-53134	-0-					Y	NO RPT					21
02	47992	X	NO RPT	-0-	-47992	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	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	DELQ PR		41786	-0-	41786	41786	983	1	34079	3	Y	6028	5964	0	5	1	55
							93	4	6631	9			4	8			
01	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					Y	NO RPT					55
02	46452	X	NO RPT	-0-	-46452	-0-					Y	NO RPT					55

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	0		54209	-0-	54209	218095	1404	1	44435	3	Y	7510	7510	0	3	8	87
							109	4	8261	9							
10	0		46822	-0-	46822	264917	1148	1	38771	3	Y	6167	6173	0	15	1	61
							119	4	6784	9			5	8			
11	0		39006	-0-	39006	303923	947	1	32223	3	Y	5202	5217	0			46
							114	4	5722	9							
12	339183	X	35260	-0-	-303923	-0-	842	1	29184	3	Y	4686	4678	0	4	1	47
							79	4	5155	9			3	8			
01	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					Y	NO RPT					47
02	47012	X	NO RPT	-0-	-47012	-0-					Y	NO RPT					47

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	0		59287	-0-	59287	218012	1519	1	48084	3	Y	8696	8692	0	4	8	99
							118	4	9566	9							
10	0		53428	-0-	53428	271440	1304	1	44038	3	Y	7229	7237	0	17	1	68
							134	4	7952	9			6	8			
11	0		46701	-0-	46701	318141	1126	1	38304	3	Y	6487	6501	0	1	8	53
							135	4	7136	9							
12	363062	X	44921	-0-	-318141	-0-	1055	1	36589	3	Y	6525	6509	0	6	1	59
							99	4	7178	9			4	8			
01	45570	X	NO RPT	-0-	-45570	-0-					Y	NO RPT					59
02	41160	X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					59

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	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		19477	-0-	19477	19477	469	1	16255	3	Y	2464	2436	0	2	1	24
							43	4	2710	9			2	8			
*01	DELQ PR		17175	-0-	17175	36652	490	1	14280	3	Y	2140	2147	0	1	8	16
							51	4	2354	9							
02	30660	X	NO RPT	-0-	-30660	5992					Y	NO RPT					16

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	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		19186	-0-	19186	19186	467	1	16206	3	Y	2245	2242	0	2	1	21
							43	4	2470	9			2	8			
*01	35512	X	16326	-0-	-19186	-0-	472	1	13732	3	Y	1885	1891	0	1	8	14
							48	4	2074	9							
02	28756	X	NO RPT	-0-	-28756	-0-					Y	NO RPT					14

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	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		21765	-0-	21765	21765	517	1	17909	3	Y	2992	2991	0	3	1	25
							48	4	3291	9			2	8			
*01	39867	X	18102	-0-	-21765	-0-	506	1	14747	3	Y	2543	2553	0	1	8	14
							52	4	2797	9							
02	35644	X	NO RPT	-0-	-35644	-0-					Y	NO RPT					14

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	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		25023	-0-	25023	25023	575	1	19886	3	Y	4097	4091	0	3	1	40
							55	4	4507	9			3	8			
*01	46958	X	21935	-0-	-25023	-0-	610	1	17755	3	Y	3188	3202	0	2	8	24
							63	4	3507	9							
02	37856	X	NO RPT	-0-	-37856	-0-					Y	NO RPT					24

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	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		22382	-0-	22382	22382	549	1	19053	3	Y	2480	2480	0	2	1	20
							52	4	2728	9			2	8			
*01	39919	X	17537	-0-	-22382	-0-	499	1	14518	3	Y	2244	2251	0	1	8	12
							52	4	2468	9							
02	31416	X	NO RPT	-0-	-31416	-0-					Y	NO RPT					12

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	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		29774	-0-	29774	29774	659	1	22842	3	Y	5646	5638	0	5	1	53
							62	4	6211	9			4	8			
*01	56123	X	26349	-0-	-29774	-0-	716	1	20823	3	Y	4306	4326	0	2	8	31
							73	4	4737	9							
02	19544	X	NO RPT	-0-	-19544	-0-					Y	NO RPT					31

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	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		73250	-0-	73250	73250	1894	1	65642	3	Y	5032	5026	0	4	1	47
							179	4	5535	9			3	8			
*01	135808	X	62558	-0-	-73250	-0-	1915	1	55727	3	Y	4290	4306	0	2	8	29
							197	4	4719	9							
02	79408	X	NO RPT	-0-	-79408	-0-					Y	NO RPT					29

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	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	68184	X	NO RPT	-0-	-68184	-0-					Y	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	930 N	439	-0-	-491	-0-	342	2	97	9	N	88					362
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	850	2	164	9	N	149					511
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1231	2	389	9	N	354	192	1			673
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1535	2	165	9	N	150	192	1			631
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1539	2	213	9	N	194	542	1			283
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	827	2	177	9	N	161	185	1			259

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	370	322	0	40	8	10
						25	4	407	9							
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	871	808	0	40	8	33
						5	4	958	9							
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	888	709	0	39	1	49
						5	4	977	9			124	8			
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	899	894	0			54
						17	4	989	9							
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	35	1	213	3	Y	819	784	0	43	8	46
						85	4	901	9							
02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2348	63	1	470	3	Y	495	504	0			37
						36	4	545	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

09	5940 X	1511	-0-	-4429	-0-	108	1	1324	3	Y	29	29	0			1
						47	4	32	9							
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					1
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	27	1	1493	3	Y	-0-					-0-
						132	4									
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	12	1	432	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	DLQ G-10	336	-0-	336	790	9	1	323	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

09	5820 X	3267	-0-	-2553	-0-	210	1	2580	3	Y	350	345	0			5
						92	4	385	9							
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	30	34	0			1
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	146	145	0			2
12	3379 X	318	-0-	-3061	-0-	50	1	151	3	Y	106	106	0			2
						117	9									
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304	2	1	69	3	Y	210	209	0			3
						2	4	231	9							
02	DLQ G-10	216	-0-	216	520	6	1	207	3	Y	-0-	3	0			-0-
						3	4									

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	1800	X	201	-0-	-1599	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	19	19	0			-0-
							48	4	21	9							
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	114	113	0			1
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	20	1	1134	3	Y	51	51	0			1
							100	4	56	9							
01	DLQ G-10		67	-0-	67	67	1	1	56	3	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
02	DLQ G-10		215	-0-	215	282	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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	9390	X	104	-0-	-9286	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	9703	X	1648	-0-	-8055	-0-	89	1	1421	3	Y	42	41	0			1
							92	4	46	9							
11	960	X	811	-0-	-149	-0-	28	1	681	3	Y	2	3	0			-0-
							100	4	2	9							
12	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	3	Y	8	8	0			-0-
							149	4	9	9							
01	DLQ G-10		802	-0-	802	802	20	1	765	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	DLQ G-10		252	-0-	252	1054	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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	18900	X	15884	-0-	-3016	-0-	926	1	11389	3	N	2875	2891	0			42
							406	4	3163	9							
10	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	905	1	14508	3	N	3483	3454	0			71
							943	4	3831	9							
11	18900	X	15843	-0-	-3057	-0-	450	1	10824	3	N	2703	2745	0			29
							1596	4	2973	9							
12	19530	X	18859	-0-	-671	-0-	201	1	13757	3	N	3338	3318	0			49
							1229	4	3672	9							
01	19530	X	16648	-0-	-2882	-0-	340	1	12726	3	N	2999	3004	0			44
							283	4	3299	9							
02	17640	X	14520	-0-	-3120	-0-	293	1	11028	3	N	2779	2783	0			40
							142	4	3057	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	28680	X	22185	-0-	-6495	-0-	1280	1	15734	3	N	4191	4220	0			64
							561	4	4610	9							
10	28737	X	22305	-0-	-6432	-0-	992	1	15908	3	N	3974	3955	0			83
							1034	4	4371	9							
11	26340	X	20605	-0-	-5735	-0-	576	1	13861	3	N	3749	3792	0			40
							2044	4	4124	9							
12	27218	X	23922	-0-	-3296	-0-	315	1	17471	3	N	4175	4153	0			62
							1543	4	4593	9							
01	25451	X	22163	-0-	-3288	-0-	453	1	16964	3	N	3972	3976	0			58
							377	4	4369	9							
02	20720	X	18792	-0-	-1928	-0-	379	1	14282	3	N	3589	3595	0			52
							183	4	3948	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	155	418	139	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	511 N	93	-0-	-418	-0-	38	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	30	1	63	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	155	-0-	155	496	139	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	542 N	46	-0-	-496	-0-	19	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	47	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	186	-0-	186	589	166	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	186	-0-	-589	-0-	77	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	68	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	3	Y	-0-					-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	64	1	137	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					14
10	682 N	244	-0-	-438	-0-	101	1	143	3	N	-0-					14
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	187	1	367	3	N	-0-					14
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	241	1	391	3	N	-0-					14
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	215	1	547	3	N	-0-					14
02	504 N	217	-0-	-287	-0-	69	1	148	3	N	-0-					14

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	600	1	71	3	N	-0-				458
10	682	N	281	-0-	-401	-0-	116	1	165	3	N	-0-				458
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	434	1	853	3	N	-0-				458
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	923	1	1497	3	N	-0-				458
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	186	1	471	3	N	-0-				458
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	226	1	481	3	N	-0-				458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

09	450	N	216	-0-	-234	-0-	193	1	23	3	N	-0-				42
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	202	1	286	3	N	-0-				42
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	152	1	299	3	N	-0-				42
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	203	1	330	3	N	-0-				42
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	153	1	387	3	N	-0-				42
02	420	N	231	-0-	-189	-0-	74	1	157	3	N	-0-				42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

09	540	N	40	-0-	-500	-0-	36	1	4	3	N	-0-				-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	269	1	382	3	N	-0-				-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	242	1	393	3	N	-0-				-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	465	1	993	3	N	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	212	-0-	212	212	68	1	144	3	N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	16	-0-	16	16	5	1	11	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-280	-0-	179	1	21	3	N	-0-					99
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	197	1	279	3	N	-0-					99
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	166	1	326	3	N	-0-					99
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	195	1	317	3	N	-0-					99
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	211	1	534	3	N	-0-					99
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	297	1	634	3	N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-773	-0-	194	1	23	3	N	-0-					154
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	355	1	504	3	N	-0-					154
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	439	1	863	3	N	-0-					154
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	400	1	649	3	N	-0-					154
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	260	1	659	3	N	-0-					154
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	407	1	867	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	883	1	104	3	N	-0-					-0-
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	299	1	425	3	N	-0-					-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	268	1	526	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	323	1	524	3	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	246	1	625	3	N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	514	1	60	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	224	1	317	3	N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	146	1	286	3	N	-0-					-0-
12	589	N	380	-0-	-209	-0-	145	1	235	3	N	-0-					-0-
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	97	1	245	3	N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	126	1	268	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	61	1	7	3	N	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	50	1	97	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	61	1	98	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	160	-0-	-800	-0-	143	1	17	3	N	-0-					-0-
10	806	N	677	-0-	-129	-0-	280	1	397	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1429	-0-	-401	-0-	482	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	500	1	810	3	N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	417	1	1060	3	N	-0-					-0-
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	438	1	934	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					855
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	308	1	436	3	N	-0-					855
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	226	1	445	3	N	-0-					855
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	157	1	398	3	N	-0-					855
02	476	N	280	-0-	-196	-0-	89	1	191	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	219	-0-	-201	-0-	194	1	23	3	N	2					86
							2	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	118	3	N	16					102
							18	9									
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	84	1	164	3	N	9	46	1			65
							10	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	77	1	125	3	N	21					86
							23	9									
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	35	1	89	3	N	1					87
							1	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					87

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	389	1	46	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	144	1	204	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	85	1	137	3	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	64	1	161	3	N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	65	1	140	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		694	-0-	694	2294	610	1	72	3	Y	11					79
							12	9									
10	1600	N	1067	-0-	-533	1761	397	1	564	3	Y	96					175
							106	9									
11	2730	N	969	-0-	-1761	-0-	293	1	575	3	Y	92	165	1			102
							101	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	237	1	383	3	Y	105					207
							116	9									
01	1054	N	662	-0-	-392	-0-	166	1	423	3	Y	66	171	1			102
							73	9									
02	896	N	555	-0-	-341	-0-	148	1	317	3	Y	82					184
							90	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	3	N	-0-					114
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	68	1	134	3	N	-0-					114
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	N	-0-					114
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	N	-0-					114
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	30	1	63	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 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 WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1410	1	518	3	N	-0-					-0-
10	961 N	434	-0-	-527	-0-	179	1	255	3	N	-0-					-0-
11	930 N	496	-0-	-434	-0-	167	1	329	3	N	-0-					-0-
12	1984 N	357	-0-	-1627	-0-	137	1	220	3	N	-0-					-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	114	1	289	3	N	-0-					-0-
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	129	1	274	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			2
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) 15146 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281518 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7892 - 8006

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2018 - PLUGGED 09/24/18

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

09	15450 X	14071	-0-	-1379	-0-	13910	2	161	9	N	146	172	1		226
10	15965 X	15227	-0-	-738	-0-	15044	2	183	9	N	166				392
11	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13499	2	183	9	N	166	339	1		219
12	12462 X	2432	-0-	-10030	-0-	2400	2	32	9	N	29	180	1		68
01	15221 X	5141	-0-	-10080	-0-	5021	2	120	9	N	109				177
02	13748 X	7052	-0-	-6696	-0-	6955	2	97	9	N	88	179	1		86

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	660	N	46	-0-	-614	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					1
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	N	1					2
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	750	N	154	-0-	-596	-0-	154	2			N	-0-					74
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					74
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					75
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1					76
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	56	1	340	3	N	24					168
							26	9									
10	1147	N	769	-0-	-378	-0-	38	1	663	3	N	62	121	1			109
							68	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	690	3	N	53					162
							58	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	69	1	499	3	N	53					215
							58	9									
01	775	N	417	-0-	-358	-0-	42	1	336	3	N	35	108	1			142
							39	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					142

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	1117	-0-	-2333	-0-	216	1	901	2	N	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	216	1	2422	2	N	-0-					-0-
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	216	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	1322	-0-	-104	-0-	216	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1220	-0-	-1415	-0-	216	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	83	1	496	3	N	35					72
							39	9									
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	32	1	341	3	N	36	52	1			56
							40	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	548	3	N	24					80
							26	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	N	55					135
							61	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	30	68	1			97
							33	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					97

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - PLUGGED 12/04/18

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	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

09	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	108	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	106	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	86	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	92	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	2	N	-0-					-0-
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1353	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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 #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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-	3	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	57	1	44	3	N	-0-					3
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	70	1	42	3	N	-0-					3
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					3
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	3	N	-0-					3
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-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-	2	7			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	DLQ G-10	6225	-0-	6225	22359	291	1	5828	3	Y	96	112	1			27
						106	9									
10	DLQ G-10	4631	-0-	4631	26990	157	1	4427	3	Y	43	62	1			8
						47	9									
11	30912 X	3922	-0-	-26990	-0-	125	1	3734	3	Y	57	59	1			6
						63	9									
12	8122 X	2866	-0-	-5256	-0-	76	1	2721	3	Y	63	61	1			8
						69	9									
*01	8122 X	2550	-0-	-5572	-0-	77	1	2429	3	Y	40	44	1			4
						44	9									
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					4

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					155
10	248 #	158	-0-	-90	-0-	102	3	56	9	N	51					206
11	240 #	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					206
12	372 #	46	-0-	-326	-0-	7	1	39	3	N	-0-					206
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					206
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					206

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	206	1	24	3	N	4					62
						4	9									
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	112	1	158	3	N	19					81
						21	9									
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	128	1	252	3	N	30					111
						33	9									
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	120	1	195	3	N	26	52	1			85
						29	9									
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	16					101
02	392 N	283	-0-	-109	-0-	86	1	185	3	N	11	55	1			57
						12	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	7	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	3	14	9	Y	13	11	1			2
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	3	Y	-0-					2
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	20	1	1106	3	Y	-0-					2
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-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	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	689	3	54	9	Y	49	39	1			10
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	3	Y	-0-					10
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	826	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	63840	X	49341	-0-	-14499	-0-	2465	1	46571	3	N	277	180	1			163
							305	9									
10	58869	X	46934	-0-	-11935	-0-	1710	1	45027	3	N	179	187	1	1	8	154
							197	9									
11	56790	X	38939	-0-	-17851	-0-	1367	1	37415	3	N	143	131	1	1	8	165
							157	9									
12	56482	X	33635	-0-	-22847	-0-	1034	1	32525	3	N	69	180	1			54
							76	9									
01	53072	X	29678	-0-	-23394	-0-	1049	1	28564	3	N	59	1	8			112
							65	9									
02	46060	X	NO RPT	-0-	-46060	-0-					N	NO RPT					112

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

09	1860	X	781	-0-	-1079	-0-	39	1	741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1271	X	779	-0-	-492	-0-	29	1	750	3	N	-0-					-0-
11	1140	X	657	-0-	-483	-0-	23	1	634	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	614	-0-	-440	-0-	19	1	595	3	N	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105720	X	81934	-0-	-23786	-0-	3708 3892	1 9	74334	3	Y	3538	3374	1	2	8	713
10	101184	X	81484	-0-	-19700	-0-	2667 3659	1 9	75158	3	Y	3326	3753	1	4	8	282
11	92820	X	78079	-0-	-14741	-0-	2408 3731	1 9	71940	3	Y	3392	3271	1	4	8	399
12	76022	X	76022	-0-	-0-	-0-	1964 3633	1 9	70425	3	Y	3303	3216	1	14	8	472
*01	73733	X	73733	-0-	-0-	-0-	2160 3491	1 9	68082	3	Y	3174	3433	1	3	8	210
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					210

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	1	N	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-	-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1848 N	1797	-0-	-51	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	1950	731	-0-	-1219	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	2015	797	-0-	-1218	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	2015	964	-0-	-1051	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	1680 #	823	-0-	-857	-0-	823	2			N	-0-					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	31	1	414	2	N	-0-					-0-
12	558 N	263	-0-	-295	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-					-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			1116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62			1178
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1180
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1181
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1181

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485				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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			65
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			65
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			65
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			65
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-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 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	893	-0-	893	893	893	1			N	-0-					-0-
*09	1679	N	786	-0-	-893	-0-	786	1			N	-0-					-0-
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	86	S	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	S	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	56	S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*01	99	S	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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	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. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					40
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					40
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					40
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	36	2	22	9	N	20					60
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					29
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					29
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					29
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					29
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	1		N	-0-			-0-
*07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	1		N	-0-			-0-
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	1		N	-0-			-0-
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1		N	-0-			-0-
*10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	1		N	-0-			-0-
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	1		N	-0-			-0-
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
08	DELQ PR	1435	-0-	1435	1435	1435	1			N	-0-					-0-
*09	2539 N	1104	-0-	-1435	-0-	1104	1			N	-0-					-0-
*10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	1			N	-0-					-0-
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					-0-
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	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

*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			N	-0-					-0-
*07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-					-0-
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					-0-
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	119	-0-	119	265	119	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	167	-0-	167	432	167	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	188	-0-	188	620	188	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	750	-0-	750	1011	750	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	204	-0-	204	1215	204	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	319	-0-	319	1534	319	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	280	-0-	280	1814	280	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1814					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1814					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	553	-0-	553	553	553	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	553				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	363	-0-	363	916	363	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	282	-0-	282	1198	282	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	645	-0-	645	1843	645	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	442	-0-	442	2285	442	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2285				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2285				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

06	T. A.	937	-0-	937	3713	937	1		Y	-0-			-0-
07	T. A.	900	-0-	900	4613	900	1		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4613				Y	-0-			-0-
09	T. A.	908	-0-	908	5521	908	1		Y	-0-			-0-
10	T. A.	927	-0-	927	6448	927	1		Y	-0-			-0-
11	T. A.	858	-0-	858	7306	858	1		Y	-0-			-0-
12	T. A.	835	-0-	835	8141	835	1		Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8141				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8141				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	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 #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	4	-0-	4	4	4	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	1		N	-0-			-0-
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	1		N	-0-			-0-
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	1		N	-0-			-0-
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	1		N	-0-			-0-
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	1		N	-0-			-0-
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	1		N	-0-			-0-
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	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	14B2	EXT	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

*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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

*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-					-0-
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	1			N	-0-					-0-
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	1			N	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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

*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					-0-
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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

*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	1			N	-0-					-0-
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	1			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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 #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	2231	1		N	-0-			-0-
07	2449	X	2063	-0-	-386	-0-	2063	1		N	-0-			-0-
*08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	1		N	-0-			-0-
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	1		N	-0-			-0-
*10	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	2269	1		N	-0-			-0-
*11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	1		N	-0-			-0-
*12	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	X	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

*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1		N	-0-			-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	1		N	-0-			-0-
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	1		N	-0-			-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1		N	-0-			-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1		N	-0-			-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1		N	-0-			-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	1		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1		N	-0-			-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1		N	-0-			-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1		N	-0-			-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1		N	-0-			-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1		N	-0-			-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1		N	-0-			-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	X	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

*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1		N	-0-			-0-
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	1		N	-0-			-0-
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	1		N	-0-			-0-
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1		N	-0-			-0-
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1		N	-0-			-0-
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	1		N	-0-			-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	X	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

*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1		N	-0-			-0-
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1		N	-0-			-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1		N	-0-			-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1		N	-0-			-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1		N	-0-			-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1		N	-0-			-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	1		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-					-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-					-0-
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			N	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			N	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	1			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	1			N	-0-					-0-
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	1			N	-0-					-0-
07	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	1292	1			N	-0-					-0-
08	1829	X	1425	-0-	-404	-0-	1425	1			N	-0-					-0-
*09	1770	X	1028	-0-	-742	-0-	1028	1			N	-0-					-0-
*10	1519	X	1339	-0-	-180	-0-	1339	1			N	-0-					-0-
*11	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
*12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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 #: 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
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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

*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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

*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	1			N	-0-					-0-
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					-0-
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	1			N	-0-					-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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

*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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 #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			N	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	1			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	302	-0-	302	302	302	1			N	-0-					-0-
*09	475	N	173	-0-	-302	-0-	173	1			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	1			N	-0-					-0-
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			N	-0-					-0-
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-					-0-
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	1			N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	1			N	-0-					-0-
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	1			N	-0-					-0-
*08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	1			N	-0-					-0-
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	1			N	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1			N	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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 #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B DENY	6373	-0-	6373	6373	6373	1		N	-0-			-0-
07	14B DENY	5889	-0-	5889	12262	5889	1		N	-0-			-0-
08	14B DENY	5162	-0-	5162	17424	5162	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	4034	-0-	4034	21458	4034	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3814	-0-	3814	25272	3814	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4103	-0-	4103	29375	4103	1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3404	-0-	3404	32779	3404	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32779				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32779				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1		N	-0-			-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-			-0-
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1		N	-0-			-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1		N	-0-			-0-
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1		N	-0-			-0-
*12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	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

06	2550 X	2029	-0-	-521	-0-	2029	1		N	-0-			-0-
07	2387 X	2100	-0-	-287	-0-	2100	1		N	-0-			-0-
08	2325 X	1879	-0-	-446	-0-	1879	1		N	-0-			-0-
09	2220 X	1811	-0-	-409	-0-	1811	1		N	-0-			-0-
*10	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	1		N	-0-			-0-
*11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	1		N	-0-			-0-
*12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	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

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-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

09	7139 R	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2		N	-0-			-0-
10	6772 R	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2		N	-0-			-0-
11	6301 R	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2		N	-0-			-0-
12	7378 #	7091	-0-	-287	-0-	7091	2		N	-0-			-0-
01	7378 #	6945	-0-	-433	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
02	6664 #	6033	-0-	-631	-0-	6033	2		N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	341	-0-	-1429	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

09	120	#	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					43
10	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					43
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					43
12	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					43
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					43
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

09	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					65
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	N	12	57	1			20
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					20
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					20

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	116	1	530	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	134	1	396	2	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	150	1	452	2	N	-0-					-0-
12	682	N	482	-0-	-200	-0-	36	1	446	2	N	-0-					-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	2	N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	2	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	118	1	539	2	N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	172	1	509	2	N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	145	1	437	2	N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	1650	X	1419	-0-	-231	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	52	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	132	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	343	-0-	-525	-0-	86	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	93	-0-	-682	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	7940	-0-	-1090	-0-	1426	1	6514	2	Y	-0-					-0-
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	2015	1	5976	2	Y	-0-					-0-
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1488	1	4496	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7306	-0-	-909	-0-	555	1	6751	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	6345	-0-	-1870	-0-	592	1	5753	2	Y	-0-					-0-
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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	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	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 (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	915	-0-	-170	-0-	915	2		N	-0-			-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	969	-0-	-67	-0-	969	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2		N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01	403 N	160	-0-	-243	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	410	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	2		N	-0-			-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	699	2		N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1524	-0-	-636	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1564	-0-	-823	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1338	-0-	-90	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

09	2220	X	1227	-0-	-993	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1308	-0-	-986	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
*02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					14
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					14
11	300	#	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					14
12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					14
01	372	#	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					14
*02	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	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 (SLICK-WILCOX) //CONT.// 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. //CONT.// 729060
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					189
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					189
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					189
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					189
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	156	4620	156	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	148	-0-	148	4768	148	2			N	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	888				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	107 S	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	62 S	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	90 S	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	162 S	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01	311 S	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*02	376 S	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					39
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					39
11	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					39
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					39
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					39
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					39

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	518	-0-	-1001	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	965	-0-	-1298	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1722	-0-	-438	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

09	1320	N	873	-0-	-447	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 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 (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	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					67
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					67
11	4230	X	3944	-0-	-286	-0-	3944	2			N	-0-					67
12	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2			N	-0-					67
01	4836	X	3064	-0-	-1772	-0-	3064	2			N	-0-					67
02	4368	X	2697	-0-	-1671	-0-	2697	2			N	-0-					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	8910	X	8674	-0-	-236	-0-	8668	2	6	9	N	5					26
10	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9232	2	7	9	N	6					32
11	8610	X	8254	-0-	-356	-0-	5	1	8248	2	N	1					33
							1	9									
12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9769	2	6	9	N	5					38
01	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8896	2	4	9	N	4					42
02	8344	X	7874	-0-	-470	-0-	69	1	7783	2	N	20	23	1			39
							22	9									

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1					5
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	791	2	1	9	N	1					6
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1	1	1637	2	N	-0-					6
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					7
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					8
02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	8	1	888	2	N	2	3	1			7
							2	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

09	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	42856	2	30	9	N	27					113
10	44671	X	42534	-0-	-2137	-0-	42504	2	30	9	N	27					141
11	43230	X	40987	-0-	-2243	-0-	23	1	40957	2	N	6					147
							7	9									
12	46516	X	46516	-0-	-0-	-0-	46488	2	28	9	N	25					172
01	44330	X	41763	-0-	-2567	-0-	41741	2	22	9	N	20					192
02	40040	X	37306	-0-	-2734	-0-	328	1	36875	2	N	94	111	1			175
							103	9									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3659	-0-	-1291	-0-	3657	2	2	9	N	2					13
10	5115	X	2895	-0-	-2220	-0-	2893	2	2	9	N	2					15
11	4950	X	4242	-0-	-708	-0-	2	1	4239	2	N	1					16
							1	9									
12	4867	X	4199	-0-	-668	-0-	4197	2	2	9	N	2					18
01	4867	X	3013	-0-	-1854	-0-	3012	2	1	9	N	1					19
*02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	48	1	5391	2	N	14	16	1			17
							15	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	14B	DENY	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	14B	DENY	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	9780	X	8184	-0-	-1596	-0-	8178	2	6	9	N	5					29
10	10013	X	9999	-0-	-14	-0-	9992	2	7	9	N	6					35
11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	5	1	9494	2	N	1					36
							1	9									
12	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10607	2	8	9	N	7					43
01	10013	X	9919	-0-	-94	-0-	9913	2	6	9	N	5					48
02	9044	X	8788	-0-	-256	-0-	77	1	8687	2	N	22	26	1			44
							24	9									

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	N	1					8
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1993	2	1	9	N	1					9
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1	1	1981	2	N	-0-					9
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	2	1	9	N	1					10
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					11
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	16	1	1788	2	N	5	5	1			11
							6	9									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1					3
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1					4
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1	1	1661	2	N	-0-					4
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					5
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					6
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	15	1	1738	2	N	4	5	1			5
							4	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	4230	X	2879	-0-	-1351	-0-	188	1	2691	2	N	-0-					83
10	3627	X	1097	-0-	-2530	-0-	351	1	746	2	N	-0-					83
11	3810	X	2457	-0-	-1353	-0-	104	1	2340	2	N	12					95
							13	9									
12	3937	X	2520	-0-	-1417	-0-	166	1	2340	2	N	13					108
							14	9									
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	337	1	6360	2	N	5					113
							6	9									
*02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	338	1	12413	2	N	32					145
							35	9									

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 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	DLQ G-10	1007	-0-	1007	2147	1007	2			Y	-0-			42
10	DLQ G-10	835	-0-	835	2982	835	2			Y	-0-			42
11	2900 N	652	-0-	-2248	734	652	2			Y	-0-			42
12	1282 N	548	-0-	-734	-0-	548	2			Y	-0-			42
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			42
02	616 N	547	-0-	-69	-0-	547	2			Y	-0-			42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

09	7050 X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-			-0-
10	7285 X	6517	-0-	-768	-0-	6517	2			N	-0-			-0-
11	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-			-0-
12	7006 X	6322	-0-	-684	-0-	6322	2			N	-0-			-0-
01	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
02	6580 X	6067	-0-	-513	-0-	6067	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

09	150 N	103	-0-	-47	-0-	24	1	79	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	18	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	34	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	82	1	335	2	Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-			-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	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	2310	N	1685	-0-	-625	-0-	181	1	1502	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	194	1	1600	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	191	1	1591	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	78	1	1454	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	179	1	1864	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	186	1	1367	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1333	-0-	-467	-0-	143	1	1188	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	158	1	1309	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	154	1	1288	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	142	1	1484	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1344	N	1243	-0-	-101	-0-	149	1	1092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	112	1	932	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	123	1	1017	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	124	1	1034	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	1085	N	962	-0-	-123	-0-	49	1	912	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	88	1	914	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	704	-0-	-276	-0-	84	1	618	2	N	2	2	1			1
							2	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1390	-0-	-1340	-0-	149	1	1241	2	N	-0-					65
10	2635	X	1383	-0-	-1252	-0-	148	1	1225	2	N	9					74
							10	9									
11	2550	X	1410	-0-	-1140	-0-	151	1	1259	2	N	-0-					74
12	2635	X	1433	-0-	-1202	-0-	73	1	1351	2	N	8					82
							9	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	145	1	1512	2	N	-0-					82
02	1316	N	1164	-0-	-152	-0-	139	1	1025	2	N	-0-					82

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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	136	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	245	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	182	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1572	-0-	-691	-0-	138	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	140	1	1028	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	N	-0-					288
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	2	N	-0-					288
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	20					308
							22	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	2					310
							2	9									
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	-0-	159	1			151
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					151

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	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	199	1	1654	2	N	-0-					-0-
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	238	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	215	1	1792	2	N	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	105	1	1962	2	N	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	196	1	2038	2	N	-0-					-0-
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	148	1	1227	2	N	-0-					40
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	138	1	1139	2	N	-0-					40
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	146	1	1222	2	N	-0-					40
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	72	1	1339	2	N	-0-					40
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1400	2	N	-0-					40
02	1288	N	1145	-0-	-143	-0-	137	1	1008	2	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	600	N	296	-0-	-304	-0-	32	1	264	2	N	-0-					-0-
10	620	N	364	-0-	-256	-0-	39	1	325	2	N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	80	1	667	2	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	N	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4870	-0-	-560	-0-	523	1	4347	2	N	-0-					157
10	5642	X	4938	-0-	-704	-0-	533	1	4405	2	N	-0-					157
11	5460	X	3934	-0-	-1526	-0-	421	1	3513	2	N	-0-					157
12	5642	X	3983	-0-	-1659	-0-	203	1	3780	2	N	-0-					157
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	568	1	5914	2	N	-0-					157
*02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	557	1	4098	2	N	-0-					157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	1					4
							1	9									
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	N	-0-					4
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	2	1	16	2	N	-0-					4
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	3					7
							3	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					7
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	-0-					7

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	161	1 2 9	1338	2	N	2	3	1			2
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	165	1 3 9	1366	2	N	3	2	1			3
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	168	1 3 9	1403	2	N	3	5	1			1
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	79	1 3 9	1467	2	N	3	3	1			1
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	1602	2	N	3	3	1			1
02	1456	N	1295	-0-	-161	-0-	155	1 3 9	1137	2	N	3	3	1			1

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	1110	N	993	-0-	-117	-0-	106	1 6 9	881	2	N	5	5	1			4
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	136	1 3 9	1120	2	N	3	3	1			4
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	152	1 6 9	1267	2	N	5	7	1			2
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	1126	2	N	4	5	1			1
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	113	1 6 9	1179	2	N	5	4	1			2
02	1148	N	653	-0-	-495	-0-	78	1 4 9	571	2	N	4	4	1			2

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	660	N	459	-0-	-201	-0-	49	1 2 9	408	2	N	2	3	1			2
10	930	N	627	-0-	-303	-0-	67	1 3 9	557	2	N	3	2	1			3
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	83	1 3 9	696	2	N	3	5	1			1
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	702	2	N	3	3	1			1
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	881	2	N	2	2	1			1
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	87	1 3 9	636	2	N	3	3	1			1

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	3090	X	2437	-0-	-653	-0-	261	1 7 9	2169	2	N	6	7	1			5
10	3193	X	1925	-0-	-1268	-0-	207	1 6 9	1712	2	N	5	4	1			6
11	3090	X	2339	-0-	-751	-0-	249	1 8 9	2082	2	N	7	10	1			3
12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	128	1 6 9	2385	2	N	5	6	1			2
01	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	237	1 7 9	2467	2	N	6	5	1			3
*02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	277	1 6 9	2033	2	N	5	6	1			2

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	107	1	887	2	N	-0-					32
10	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	116	1	955	2	N	-0-					32
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	112	1	993	2	N	1					33
							1	9									
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	52	1	965	2	N	-0-					33
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	2	N	-0-					33
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	130	1	959	2	N	-0-					33

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	96	1	797	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	106	1	874	2	N	3	2	1			4
							3	9									
11	1350	N	914	-0-	-436	-0-	97	1	813	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1171	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	78	1	814	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	81	1	592	2	N	2	3	1			1
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	953	-0-	-307	-0-	102	1	848	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	1302	N	759	-0-	-543	-0-	82	1	675	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	113	1	942	2	N	3	5	1			1
							3	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1062	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	980	N	803	-0-	-177	-0-	96	1	704	2	N	3	3	1			1
							3	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	2	N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	78	1	645	2	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-					-0-
12	899	N	632	-0-	-267	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	61	1	634	2	N	-0-					-0-
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	58	1	426	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2343	-0-	-627	-0-	252	1	2091	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2373	-0-	-696	-0-	256	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	244	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2367	-0-	-516	-0-	121	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	248	1	1823	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	240 N	186	-0-	-54	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	45	1	372	2	Y	5	3	1			2
						6	9									
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	22					23
						24	9									
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-	20	1			3
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	36	1	267	2	Y	-0-					3

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

09	2310 N	1837	-0-	-473	-0-	197	1	1637	2	N	3	4	1			3
						3	9									
10	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	274	1	2265	2	N	2	2	1			3
						2	9									
11	2340 N	2223	-0-	-117	-0-	238	1	1982	2	N	3	5	1			1
						3	9									
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	107	1	1989	2	N	3	3	1			1
						3	9									
01	2542 N	2337	-0-	-205	-0-	204	1	2130	2	N	3	3	1			1
						3	9									
02	2072 N	1691	-0-	-381	-0-	202	1	1486	2	N	3	3	1			1
						3	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

09	2160 X	862	-0-	-1298	-0-	90	1	746	2	Y	24	32	1			19
						26	9									
10	2170 X	319	-0-	-1851	-0-	34	1	279	2	Y	5	15	1			9
						6	9									
11	2280 X	228	-0-	-2052	-0-	22	1	184	2	Y	20	24	1			5
						22	9									
12	2356 X	1277	-0-	-1079	-0-	64	1	1192	2	Y	19					24
						21	9									
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	Y	17	35	1			6
						19	9									
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	Y	-0-					6

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

09	3090 X	2647	-0-	-443	-0-	278	1	2312	2	Y	52	52	1			32
						57	9									
10	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	289	1	2392	2	Y	43	48	1			27
						47	9									
11	3090 X	2715	-0-	-375	-0-	279	1	2329	2	Y	97	103	1			21
						107	9									
12	3069 X	2095	-0-	-974	-0-	104	1	1928	2	Y	57					78
						63	9									
01	3069 X	968	-0-	-2101	-0-	85	1	883	2	Y	-0-	68	1			10
02	2548 X	447	-0-	-2101	-0-	53	1	387	2	Y	6					16
						7	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120 X	8715	-0-	-405	-0-	918	1	7631	2	Y	151	127	1			77
						166	9									
10	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	1039	1	8590	2	Y	194	174	1			97
						213	9									
11	7740 X	6341	-0-	-1399	-0-	675	1	5634	2	Y	29	105	1			21
						32	9									
12	9021 X	3869	-0-	-5152	-0-	193	1	3600	2	Y	69					90
						76	9									
01	9827 X	4479	-0-	-5348	-0-	386	1	4024	2	Y	63	132	1			21
						69	9									
02	8876 X	2887	-0-	-5989	-0-	340	1	2496	2	Y	46					67
						51	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

09	4440 X	3915	-0-	-525	-0-	410	1	3408	2	Y	88	77	1			47
						97	9									
10	4650 X	3797	-0-	-853	-0-	404	1	3335	2	Y	53	64	1			36
						58	9									
11	4500 X	3225	-0-	-1275	-0-	343	1	2860	2	Y	20	47	1			9
						22	9									
12	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	187	1	3488	2	Y	29					38
						32	9									
01	4247 X	4015	-0-	-232	-0-	349	1	3641	2	Y	23	53	1			8
						25	9									
*02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	437	1	3214	2	Y	22					30
						24	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	297	1	2468	2	N	37	34	1			20
						41	9									
10	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	311	1	2574	2	N	17	24	1			13
						19	9									
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	357	1	2978	2	N	34	39	1			8
						37	9									
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	151	1	2817	2	N	7					15
						8	9									
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	292	1	3047	2	N	20	30	1			5
						22	9									
*02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	279	1	2049	2	N	50					55
						55	9									

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4385	3	59	9	Y	54	78	1			63
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4753	3	54	9	Y	49	84	1			28
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4509	3	73	9	Y	66	40	1			54
12	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	4417	3	65	9	Y	59	40	1			73
01	4805	X	4549	-0-	-256	-0-	4476	3	73	9	Y	66	84	1			55
02	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	3747	3	58	9	Y	53	84	1			24

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	3	17	9	Y	15	23	1			18
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1246	3	14	9	Y	13	23	1			8
11	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1063	3	17	9	Y	15	10	1			13
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1238	3	19	9	Y	17	11	1			19
01	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1126	3	19	9	Y	17	22	1			14
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	980	3	15	9	Y	14	22	1			6

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	3	8	9	Y	7	8	1			7
10	558	N	210	-0-	-348	-0-	208	3	2	9	Y	2	7	1			2
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	317	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	620	N	244	-0-	-376	-0-	240	3	4	9	Y	4	3	1			5
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			Y	-0-	3	1			2
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	46	3	1	9	Y	1	2	1			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-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	3	14	9	Y	13	19	1			15
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	3	15	9	Y	14	22	1			7
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	3	23	9	Y	21	12	1			16
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1759	3	25	9	Y	23	14	1			25
01	1333	N	758	-0-	-575	-0-	746	3	12	9	Y	11	22	1			14
02	1204	N	1013	-0-	-191	-0-	998	3	15	9	Y	14	22	1			6

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

09	9360	X	8613	-0-	-747	-0-	8497	3	116	9	Y	105	155	1			125
10	9672	X	6456	-0-	-3216	-0-	6384	3	72	9	Y	65	143	1			47
11	9360	X	8644	-0-	-716	-0-	8506	3	138	9	Y	125	74	1			98
12	9362	X	8804	-0-	-558	-0-	8676	3	128	9	Y	116	76	1			138
01	8897	X	7345	-0-	-1552	-0-	7227	3	118	9	Y	107	148	1			97
02	8064	X	7838	-0-	-226	-0-	7718	3	120	9	Y	109	160	1			46

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4972	-0-	-518	-0-	4906	3	66	9	Y	60	92	1			74
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5669	3	65	9	Y	59	100	1			33
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5446	3	88	9	Y	80	48	1			65
12	5425	X	5414	-0-	-11	-0-	5336	3	78	9	Y	71	48	1			88
01	5735	X	4630	-0-	-1105	-0-	4555	3	75	9	Y	68	94	1			62
02	5180	X	3800	-0-	-1380	-0-	3742	3	58	9	Y	53	89	1			26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	300	1	1	4	N	462	176	1			455
							508	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	310	1	1	4	N	460	351	1			564
							506	9									
11	870	N	510	-0-	-360	-0-	300	1	38	3	N	141	1	0	487	1	217
							17	4	155	9							
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	300	1	439	3	N	288	2	0	178	1	325
							20	4	317	9							
01	806	N	552	-0-	-254	-0-	140	1	7	4	N	368					693
							405	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					693

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	165	3	4	4	Y	65					320
							72	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	371	3	37	4	Y	112					432
							123	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	252	3	21	4	Y	205					637
							226	9									
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	174	3	43	4	Y	73	510	1			200
							80	9									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	322	3	28	4	Y	352	180	1			372
							387	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					372

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1135	3	268	9	N	244					464
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1245	3	8	4	N	258	357	1			365
							284	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	813	3	173	9	N	157	349	1			173
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	778	3	322	9	N	293	176	1			290
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1118	3	134	9	N	122					412
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					412

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	790	-0-	-950	-0-	300	1	117	4	N	339	338	1			414
							373	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	300	1	33	4	N	424	178	1			660
							466	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	300	1	843	3	N	334	2	0	356	1	636
							113	4	367	9							
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	310	1	478	3	N	264	4	0	508	1	388
							796	4	290	9							
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	310	1	646	3	N	514	3	0	365	1	534
							190	4	565	9							
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					534

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	780	N	759	-0-	-21	-0-	290	1	204	3	N	241					324
							265	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	240	1	639	3	N	245	349	1			220
							270	9									
11	1050	N	379	-0-	-671	-0-	190	1	38	3	N	137					357
							151	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	300	1	75	9	N	68	170	1			255
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	290	1	2020	3	N	468	3	0	530	1	190
							7	4	515	9							
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					190

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1555	-0-	-1535	-0-	300	1	872	3	N	335	2	0	172	1	574
							14	4	369	9							
10	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	300	1	1486	3	N	427	1	0	358	1	642
							12	4	470	9							
11	3090	X	402	-0-	-2688	-0-	110	1	3	4	N	263	528	1			377
							289	9									
12	2201	X	393	-0-	-1808	-0-	40	1	1	4	N	320	352	1			345
							352	9									
01	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	230	1	1100	3	N	409	3	0	526	1	225
							31	4	450	9							
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					225

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18660	X	14779	-0-	-3881	-0-	14568	3	211	9	N	192	4	0	175	1	205
10	19282	X	10741	-0-	-8541	-0-	10587	3	154	9	N	140	5	0			340
11	18660	X	14731	-0-	-3929	-0-	14498	3	233	9	N	212	12	0	348	1	192
12	16368	X	14547	-0-	-1821	-0-	14356	3	191	9	N	174	16	0	178	1	172
01	16368	X	15631	-0-	-737	-0-	15376	3	255	9	N	232	20	0	180	1	204
02	13804	X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					N	NO RPT					204

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 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	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					503
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					503
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					504
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					504

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	738	3	34	4	N	229					596
							252	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	783	3	21	4	N	168	351	1			413
							185	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1043	3	43	4	N	171	178	1			406
							188	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1019	3	66	4	N	153	1	0	170	1	388
							168	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1063	3	57	4	N	297	1	0			684
							327	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					684

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5952	X	5040	-0-	-912	-0-	4991	3	9	4	N	36					232
							40	9									
08	5828	X	4643	-0-	-1185	-0-	4601	3	8	4	N	31	168	1			95
							34	9									
09	5640	X	4364	-0-	-1276	-0-	4319	3	6	4	N	35					130
							39	9									
10	5797	X	4660	-0-	-1137	-0-	4610	3	7	4	N	39	1	0			168
							43	9									
11	5610	X	4961	-0-	-649	-0-	4900	3	7	4	N	49	2	0			215
							54	9									
12	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	4482	3	7	4	N	44	2	0	80	1	177
							48	9									
01	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4272	3	6	4	N	59	3	0	180	1	53
							65	9									
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					53

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	292	-0-	-218	-0-	229	3	7	4	N	51					358
							56	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	225	3	6	4	N	189	176	1			371
							208	9									
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	82	3	11	9	N	10					381
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	202	3	4	4	N	112	174	1			319
							123	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	326	3	11	4	N	103	1	0	180	1	241
							113	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					241

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7596	-0-	-834	-0-	7403	3	29	4	N	149	6	0			337
							164	9									
10	8308	X	7253	-0-	-1055	-0-	7060	3	29	4	N	149	3	0			483
							164	9									
11	8040	X	7331	-0-	-709	-0-	7112	3	29	4	N	173	6	0	537	1	113
							190	9									
12	7998	X	7448	-0-	-550	-0-	7226	3	28	4	N	176	9	0			280
							194	9									
01	7843	X	7336	-0-	-507	-0-	7135	3	33	4	N	153	10	0	181	1	242
							168	9									
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					N	NO RPT					242

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	300	1	17	4	N	354	354	1			449
							389	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	300	1	3	4	N	298					747
							328	9									
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	240	1	3	4	N	252	521	1			478
							277	9									
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	9	N	269	172	1			575
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	148	513	1			210
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					210

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	4470	X	3609	-0-	-861	-0-	3075	3	129	4	N	368	530	1			395
							405	9									
10	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3179	3	130	4	N	412	190	1			617
							453	9									
11	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	3011	3	120	4	N	404	739	1			282
							444	9									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3383	3	118	4	N	412					694
							453	9									
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3822	3	112	4	N	391	1	0	555	1	529
							430	9									
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					529

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	280	1	1642	3	N	579	1	0	359	1	587
							9	4	637	9							
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	310	1	2344	3	N	308	2	0	356	1	537
							17	4	339	9							
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	260	1	1592	3	N	355	4	0	355	1	533
							25	4	391	9							
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	300	1	1762	3	N	310	4	0	246	1	593
							38	4	341	9							
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	280	1	814	3	N	452	2	0	536	1	507
							29	4	497	9							
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					507

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	6036	-0-	-1944	-0-	5940	3	16	4	N	73					270
							80	9									
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5205	3	14	4	N	91					361
							100	9									
11	6510	X	4555	-0-	-1955	-0-	4464	3	12	4	N	72	1	0	360	1	72
							79	9									
12	6727	X	6146	-0-	-581	-0-	6060	3	17	4	N	63	3	0			132
							69	9									
01	6634	X	5778	-0-	-856	-0-	5659	3	14	4	N	95	3	0			224
							105	9									
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					N	NO RPT					224

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4057	-0-	-533	-0-	3897	3	32	4	N	116	4	0			384
							128	9									
10	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	3653	3	30	4	N	148	3	0			529
							163	9									
11	4230	X	3925	-0-	-305	-0-	3733	3	30	4	N	147	7	0	357	1	312
							162	9									
12	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	3759	3	28	4	N	141	8	0			445
							155	9									
01	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	3668	3	26	4	N	74	9	0	358	1	152
							81	9									
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					152

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2344	-0-	-266	-0-	300	1	1532	3	N	436	2	0	530	1	171
							32	4	480	9							
10	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	310	1	1290	3	N	586	2	0	168	1	587
							26	4	645	9							
11	2790	X	1327	-0-	-1463	-0-	250	1	875	3	N	158	2	0	516	1	227
							28	4	174	9							
12	2883	X	2317	-0-	-566	-0-	300	1	811	3	N	980	2	0	697	1	508
							128	4	1078	9							
01	2883	X	1895	-0-	-988	-0-	310	1	1119	3	N	356	3	0	519	1	342
							74	4	392	9							
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					342

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	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	3590	3	146	4	N	156					530
							172	9									
10	4216	X	4094	-0-	-122	-0-	3745	3	143	4	N	187	175	1			542
							206	9									
11	4350	X	3784	-0-	-566	-0-	3526	3	130	4	N	116	3	0	179	1	476
							128	9									
12	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	3580	3	125	4	N	126	5	0	346	1	251
							139	9									
01	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	3501	3	118	4	N	551	6	0	538	1	258
							606	9									
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT					258

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	2418	-0-	-1962	-0-	2047	3	2	4	N	335	4	0			517
							369	9									
10	2883	X	1393	-0-	-1490	-0-	1018	3	3	4	N	338	638	1			217
							372	9									
11	3630	X	1188	-0-	-2442	-0-	982	3	34	4	N	156					373
							172	9									
12	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	2490	3	16	4	N	504	10	0	340	1	527
							554	9									
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2401	3	3	4	N	422	3	0	519	1	427
							464	9									
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					427

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1539	-0-	-501	-0-	1140	3	6	4	N	357	1	0			543
							393	9									
10	1674	X	991	-0-	-683	-0-	709	3	21	4	N	237	2	0	558	1	220
							261	9									
11	1770	X	1762	-0-	-8	-0-	1307	3	25	4	N	391	1	0	179	1	431
							430	9									
12	1829	X	1759	-0-	-70	-0-	1329	3	9	4	N	383	1	0	331	1	482
							421	9									
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1425	3	23	4	N	344	6	0	367	1	453
							378	9									
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					453

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	536	3	13	4	N	190	3	0			421
							209	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	464	3	6	4	N	181	3	0			599
							199	9									
11	810	N	399	-0-	-411	-0-	223	3	176	9	N	160	5	0	601	1	153
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	642	3	212	9	N	193	6	0			340
01	682	N	240	-0-	-442	-0-	67	3	173	9	N	157	9	0	351	1	137
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					137

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

09	19980	X	11868	-0-	-8112	-0-	11487	3	40	4	Y	310	20	0	178	1	365
							341	9									
10	19716	X	16203	-0-	-3513	-0-	15695	3	47	4	Y	419	22	0	633	1	129
							461	9									
11	18840	X	13823	-0-	-5017	-0-	13419	3	44	4	Y	327	32	0	255	1	169
							360	9									
12	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18129	3	38	4	Y	495	47	0	255	1	362
							545	9									
01	16895	X	16523	-0-	-372	-0-	16008	3	39	4	Y	433	65	0	618	1	112
							476	9									
02	14644	X	NO RPT	-0-	-14644	-0-					Y	NO RPT					112

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

09	18510	X	16470	-0-	-2040	-0-	16052	3	55	4	Y	330	40	0	180	1	367
							363	9									
10	19127	X	18996	-0-	-131	-0-	18456	3	59	4	Y	437	37	0	637	1	130
							481	9									
11	18510	X	18418	-0-	-92	-0-	17884	3	49	4	Y	441	60	0	293	1	218
							485	9									
12	19127	X	18520	-0-	-607	-0-	17889	3	51	4	Y	527	66	0	307	1	372
							580	9									
01	19127	X	18128	-0-	-999	-0-	17606	3	49	4	Y	430	56	0	632	1	114
							473	9									
02	17192	X	NO RPT	-0-	-17192	-0-					Y	NO RPT					114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2180	-0-	-1780	-0-	1708	3	7	4	N	423					529
							465	9									
10	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	1634	3	8	4	N	449	513	1			465
							494	9									
11	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2218	3	10	4	N	409	4	0	525	1	345
							450	9									
12	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2028	3	624	9	N	567	336	1			576
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	2839	3	3	4	N	504	7	0	524	1	549
							554	9									
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					549

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

09	4260	X	252	-0-	-4008	-0-	56	3	196	9	Y	178					423
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	113					536
11	4170	X	2611	-0-	-1559	-0-	2269	3	342	9	Y	311	6	0	365	1	476
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	3794	3	438	9	Y	398	11	0	527	1	336
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	6	3	211	9	Y	192	348	1			180
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					180

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

09	2970	X	1732	-0-	-1238	-0-	105	1	1184	3	Y	342	74	1			373
							67	4	376	9							
10	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	161	1	1746	3	Y	631	451	1			553
							89	4	694	9							
11	2670	X	1518	-0-	-1152	-0-	108	1	771	3	Y	498	846	1			205
							91	4	548	9							
12	2542	X	1400	-0-	-1142	-0-	184	1	369	3	Y	357	295	1			267
							454	4	393	9							
01	2697	X	1399	-0-	-1298	-0-	189	1	98	3	Y	563	427	1			403
							493	4	619	9							
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					403

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

09	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	140	1	1557	3	N	263	177	1			273
							289	9									
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	155	1	997	3	N	267	350	1			190
							294	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	170	1	847	3	N	180	169	1			201
							198	9									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	146	1	1216	3	N	198					399
							218	9									
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	165	1	1708	3	N	475	518	1			356
							523	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					356

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	2017	3	46	4	Y	229	3	0	224	1	66
							252	9									
10	2480	X	1276	-0-	-1204	-0-	1006	3	22	4	Y	225	1	0	109	1	181
							248	9									
11	2460	X	1068	-0-	-1392	-0-	814	3	16	4	Y	216	2	0	297	1	98
							238	9									
12	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	1319	3	51	4	Y	98	3	0	148	1	45
							108	9									
01	2294	X	1296	-0-	-998	-0-	1008	3	28	4	Y	236	3	0	174	1	104
							260	9									
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					104

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2019	-0-	-81	-0-	1542	3	477	9	N	434	449	1			249
10	2170	X	1449	-0-	-721	-0-	1045	3	404	9	N	367	296	1			320
11	2100	X	1282	-0-	-818	-0-	945	3	337	9	N	306	418	1			208
12	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	1269	3	11	4	N	291	1	0	180	1	318
							320	9									
01	2077	X	1523	-0-	-554	-0-	1174	3	349	9	N	317	1	0	468	1	166
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					166

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	5070	X	4868	-0-	-202	-0-	3918	3	394	4	Y	505	1	0	625	1	112
							556	9									
10	5239	X	3779	-0-	-1460	-0-	3095	3	361	4	Y	294	230	1			176
							323	9									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	3986	3	253	4	Y	236	1	0	102	1	309
							260	9									
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	3764	3	238	4	Y	354	1	0	436	1	226
							389	9									
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3508	3	368	4	Y	350	2	0	386	1	188
							385	9									
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					188

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	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1286	3	394	9	N	358	1	0			532
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	871	3	213	4	N	238	1	0	502	1	267
							262	9									
11	1830	N	1081	-0-	-749	-0-	755	3	74	4	N	229	1	0	169	1	326
							252	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	705	3	290	4	N	296	1	0	342	1	279
							326	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	520	3	606	4	N	234	1	0	356	1	156
							257	9									
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					156

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	447	-0-	-2073	-0-	270	1	135	3	N	14	162	1			12
							27	4	15	9							
10	2573	X	631	-0-	-1942	-0-	300	1	65	3	N	71	32	1			51
							188	4	78	9							
11	2490	X	721	-0-	-1769	-0-	280	1	52	3	N	28	61	1			18
							358	4	31	9							
12	2139	X	966	-0-	-1173	-0-	310	1	61	3	N	97	30	1			85
							488	4	107	9							
01	1333	X	423	-0-	-910	-0-	310	1	89	3	N	22	4	0	93	1	10
							24	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					10

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	3240	X	1564	-0-	-1676	-0-	1064	3	30	4	N	427	2	0	185	1	370
							470	9									
10	3348	X	1540	-0-	-1808	-0-	988	3	7	4	N	495	2	0	504	1	359
							545	9									
11	3240	X	1382	-0-	-1858	-0-	887	3	43	4	N	411	2	0	504	1	264
							452	9									
12	2542	X	1054	-0-	-1488	-0-	604	3	30	4	N	382	2	0	312	1	332
							420	9									
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1504	3	686	9	N	624	2	0	602	1	352
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					352

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	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	2196	3	484	9	N	440	5	0	450	1	249
10	2883	X	1935	-0-	-948	-0-	1513	3	15	4	N	370	3	0	296	1	320
							407	9									
11	2790	X	1692	-0-	-1098	-0-	1259	3	90	4	N	312	6	0	418	1	208
							343	9									
12	2108	X	2017	-0-	-91	-0-	1498	3	193	4	N	296	6	0	180	1	318
							326	9									
01	2759	X	1810	-0-	-949	-0-	1384	3	71	4	N	323	8	0	468	1	165
							355	9									
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					165

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4034	-0-	-1126	-0-	3294	3	2	4	Y	671	364	1			318
							738	9									
10	5208	X	3527	-0-	-1681	-0-	2914	3	6	4	Y	552	689	1			181
							607	9									
11	5460	X	3138	-0-	-2322	-0-	2748	3	9	4	Y	346	4	0	319	1	204
							381	9									
12	4463	X	3910	-0-	-553	-0-	3580	3	2	4	Y	298	4	0	337	1	161
							328	9									
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3529	3	3	4	Y	520	506	1			175
							572	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21870	X	19452	-0-	-2418	-0-	19363	3	22	4	N	61	8	0	178	1	187
							67	9									
10	22599	X	20017	-0-	-2582	-0-	19870	3	31	4	N	105	8	0	187	1	97
							116	9									
11	21720	X	16893	-0-	-4827	-0-	16766	3	27	4	N	91	13	0			175
							100	9									
12	21576	X	19683	-0-	-1893	-0-	19417	3	72	4	N	176	18	0			333
							194	9									
01	20956	X	18292	-0-	-2664	-0-	18105	3	40	4	N	134	20	0	352	1	95
							147	9									
02	18144	X	NO RPT	-0-	-18144	-0-					N	NO RPT					95

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

09	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	4946	3	231	9	N	210	3	0			524
10	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	3371	3	171	9	N	155	3	0	171	1	505
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	6898	3	373	9	N	339	11	0	557	1	276
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5575	3	283	9	N	257	12	0	170	1	351
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5320	3	232	9	N	211	15	0	369	1	178
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT					178

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1430	3	6	4	N	378	2	0			493
							416	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	813	3	2	4	N	213	1	0	504	1	201
							234	9									
11	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1120	3	8	4	N	334	2	0	180	1	353
							367	9									
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	803	3	72	4	N	255	2	0	338	1	268
							281	9									
01	1054	N	765	-0-	-289	-0-	635	3	19	4	N	101	2	0	178	1	189
							111	9									
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					189

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2315	3	28	4	Y	112	1	0	137	1	32
							123	9									
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2571	3	32	4	Y	206	1	0	72	1	165
							227	9									
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2191	3	29	4	Y	154	3	0	247	1	69
							169	9									
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2031	3	29	4	Y	97	2	0	119	1	45
							107	9									
01	1581	X	1440	-0-	-141	-0-	1163	3	18	4	Y	235	2	0	174	1	104
							259	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					104

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

09	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9605	3	200	9	Y	182	7	0			397
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6994	3	131	9	Y	119	5	0			511
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5541	3	339	9	Y	308	3	0	348	1	468
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4231	3	429	9	Y	390	2	0	520	1	336
01	5921	X	4026	-0-	-1895	-0-	3815	3	211	9	Y	192	348	1			180
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					180

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2401	3	479	9	N	435	1	0	449	1	249
10	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1431	3	65	4	N	368	1	0	296	1	320
							405	9									
11	2820	X	1910	-0-	-910	-0-	1512	3	60	4	N	307	1	0	418	1	208
							338	9									
12	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	1642	3	96	4	N	291	1	0	180	1	318
							320	9									
01	2976	X	2202	-0-	-774	-0-	1790	3	62	4	N	318	3	0	468	1	165
							350	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					165

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	1110	N	258	-0-	-852	-0-	45	4	213	9	Y	194	272	1			43
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	859	3	77	4	Y	417	2	0	209	1	249
							459	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	858	3	41	4	Y	254	5	0	144	1	354
							279	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	929	3	33	4	Y	362	485	1			231
							398	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	943	3	51	4	Y	510	465	1			276
							561	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					276

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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1492	3	58	4	Y	529	5	0	684	1	116
							582	9									
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1690	3	99	4	Y	335	3	0	249	1	199
							369	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	855	3	65	4	Y	188	6	0	116	1	265
							207	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1755	3	27	4	Y	473	1	0	435	1	302
							520	9									
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1493	3	64	4	Y	528	1	0	544	1	285
							581	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					285

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	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	2068	3	116	4	Y	562	1	0	588	1	158
							618	9									
10	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	1507	3	97	4	Y	367	1	0	349	1	175
							404	9									
11	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	1970	3	50	4	Y	457	1	0	529	1	102
							503	9									
12	2954	X	2598	-0-	-356	-0-	1970	3	41	4	Y	534	1	0	341	1	294
							587	9									
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2145	3	118	4	Y	732	1	0	846	1	179
							805	9									
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2785	-0-	-785	-0-	1968	3	231	4	Y	533	2	0	533	1	149
							586	9									
10	3348	X	1901	-0-	-1447	-0-	1320	3	188	4	Y	357	1	0	335	1	170
							393	9									
11	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	1939	3	64	4	Y	444	2	0	513	1	99
							488	9									
12	2849	X	2480	-0-	-369	-0-	2033	3	91	4	Y	324	3	0	243	1	177
							356	9									
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	1739	3	150	4	Y	573	3	0	608	1	139
							630	9									
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					139

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	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	675	1	2770	3	Y	694	2	0	429	1	342
							763	9									
10	4619	X	3603	-0-	-1016	-0-	857	1	2091	3	Y	595	1	0	644	1	292
							655	9									
11	4470	X	3226	-0-	-1244	-0-	747	1	1943	3	Y	487	2	0	415	1	362
							536	9									
12	3628	X	1753	-0-	-1875	-0-	552	1	1002	3	Y	181	1	0	423	1	119
							199	9									
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	412	1	2383	3	Y	392	1	0	325	1	185
							431	9									
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					185

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	701	-0-	-1069	-0-	74	1	424	3	Y	161	1	0	103	1	203
							26	4	177	9							
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	149	1	834	3	Y	245	2	0	233	1	213
							40	4	270	9							
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	162	1	722	3	Y	287	2	0	381	1	117
							46	4	316	9							
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	198	3	Y	131	1	0	150	1	97
							27	4	144	9							
01	1302	N	147	-0-	-1155	-0-	101	1	35	3	Y	10	100	1			7
							11	9									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					7

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5256	-0-	-504	-0-	4314	3	11	4	Y	846	4	0	540	1	519
							931	9									
10	5952	X	5023	-0-	-929	-0-	4132	3	9	4	Y	802	4	0	894	1	423
							882	9									
11	6150	X	4461	-0-	-1689	-0-	3539	3	25	4	Y	815	8	0	887	1	343
							897	9									
12	6355	X	4983	-0-	-1372	-0-	4018	3	965	9	Y	877	11	0	697	1	512
01	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	3772	3	982	9	Y	893	11	0	1048	1	346
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					346

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4273	-0-	-1277	-0-	615 608	1 9	3050	3	Y	553	3	0	338	1	272
10	5735	X	3149	-0-	-2586	-0-	690 375	1 9	2084	3	Y	341	2	0	444	1	167
11	5550	X	3479	-0-	-2071	-0-	738 521	1 9	2220	3	Y	474	4	0	286	1	351
12	4890	X	1868	-0-	-3022	-0-	547 185	1 9	1136	3	Y	168	3	0	406	1	110
01	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	420 571	1 9	2991	3	Y	519	16	0	375	1	238
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					238

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	7470	X	6628	-0-	-842	-0-	829 1128	1 9	4671	3	Y	1025	3	0	632	1	505
10	7719	X	5192	-0-	-2527	-0-	869 791	1 9	3532	3	Y	719	2	0	869	1	353
11	7470	X	5112	-0-	-2358	-0-	822 870	1 9	3420	3	Y	791	4	0	552	1	588
12	4012	X	2567	-0-	-1445	-0-	512 475	1 9	1580	3	Y	432	2	0	732	1	286
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	583 869	1 9	3895	3	Y	790	702	1			374
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					374

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230	X	9682	-0-	-3548	-0-	766 11	1 4	8118 787	3 9	N	715	5	0	841	1	95
10	13578	X	10084	-0-	-3494	-0-	861 8	1 4	8310 905	3 9	N	823	3	0	327	1	588
11	12150	X	9803	-0-	-2347	-0-	778 5	1 4	7898 1122	3 9	N	1020	3	0	1256	1	349
12	11625	X	8484	-0-	-3141	-0-	666 6	1 4	6961 851	3 9	N	774	524	1			599
01	11625	X	7269	-0-	-4356	-0-	780 11	1 4	5723 755	3 9	N	686	17	0	1204	1	64
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					N	NO RPT					64

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7499	-0-	-181	-0-	153 416	1 9	6930	3	Y	378	1	0	466	1	73
10	7936	X	7426	-0-	-510	-0-	158 495	1 9	6773	3	Y	450	4	0	320	1	199
11	7680	X	7602	-0-	-78	-0-	144 831	1 9	6627	3	Y	755	7	0	868	1	79
12	7621	X	7399	-0-	-222	-0-	145 502	1 9	6752	3	Y	456	8	0	209	1	318
01	7471	X	5416	-0-	-2055	-0-	104 410	1 9	4902	3	Y	373	7	0	450	1	234
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					234

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	2039	-0-	-3061	-0-	332 180	1 9	1527	3	N	164	234	1			133
10	5270	X	3196	-0-	-2074	-0-	504 343	1 9	2349	3	N	312	1	0	243	1	201
11	4020	X	2579	-0-	-1441	-0-	614 356	1 9	1609	3	N	324	1	0	343	1	181
12	4154	X	1723	-0-	-2431	-0-	449 116	1 9	1158	3	N	105	1	0	93	1	192
01	3844	X	1403	-0-	-2441	-0-	392 267	1 9	744	3	N	243	1	0	246	1	188
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					188

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	7530	X	6282	-0-	-1248	-0-	125 513	1 9	5644	3	Y	466	4	0	599	1	89
10	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	142 591	1 9	6063	3	Y	537	2	0	386	1	238
11	7590	X	6288	-0-	-1302	-0-	130 169	1 9	5989	3	Y	154	4	0	372	1	16
12	6872	X	6619	-0-	-253	-0-	129 498	1 9	5992	3	Y	453	5	0	146	1	318
01	6262	X	5657	-0-	-605	-0-	109 407	1 9	5141	3	Y	370	5	0	449	1	234
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					234

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	12000	X	9006	-0-	-2994	-0-	716 1	1 4	7229 1060	3 9	N	964	2	0	1054	1	188
10	12121	X	9053	-0-	-3068	-0-	808 1	1 4	7331 913	3 9	N	830	1	0	420	1	597
11	10860	X	8680	-0-	-2180	-0-	703 1005	1 9	6972	3	N	914	1	0	1078	1	432
12	10168	X	7371	-0-	-2797	-0-	610 689	1 9	6072	3	N	626	431	1			627
01	9920	X	8426	-0-	-1494	-0-	854 4	1 4	6902 666	3 9	N	605	16	0	630	1	586
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					586

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	7440	X	6393	-0-	-1047	-0-	5054 1187	3 9	152	4	Y	1079	969	1			325
10	7688	X	5242	-0-	-2446	-0-	3925 1188	3 9	129	4	Y	1080	969	1			436
11	7440	X	4332	-0-	-3108	-0-	3424 804	3 9	104	4	Y	731	1067	1			100
12	6913	X	5741	-0-	-1172	-0-	4377 1265	3 9	99	4	Y	1150	875	1			375
01	6913	X	5739	-0-	-1174	-0-	4652 975	3 9	112	4	Y	886	1232	1			29
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13950	X	11812	-0-	-2138	-0-	10195	3	431	4	Y	1078	961	1			325
							1186	9									
10	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	10233	3	453	4	Y	1080	969	1			436
							1188	9									
11	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	10096	3	426	4	Y	731	1067	1			100
							804	9									
12	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	9145	3	387	4	Y	1150	875	1			375
							1265	9									
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	9334	3	377	4	Y	886	1232	1			29
							975	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	4081	-0-	-6239	-0-	630	1	2897	3	N	504	1	0	717	1	408
							554	9									
10	10664	X	6470	-0-	-4194	-0-	957	1	4457	3	N	960	1	0	748	1	619
							1056	9									
11	8130	X	5312	-0-	-2818	-0-	1164	1	3053	3	N	995	2	0	1054	1	558
							1095	9									
12	8401	X	3402	-0-	-4999	-0-	851	1	2198	3	N	321	2	0	285	1	592
							353	9									
01	7812	X	2973	-0-	-4839	-0-	743	1	1413	3	N	743	1	0	755	1	579
							817	9									
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					N	NO RPT					579

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9510	-0-	-810	-0-	1437	1	6612	3	N	1328	2	0	981	1	1076
							1461	9									
10	10664	X	6459	-0-	-4205	-0-	923	1	4297	3	N	1126	1	0	1474	1	727
							1239	9									
11	8130	X	5352	-0-	-2778	-0-	1122	1	2943	3	N	1170	3	0	1239	1	655
							1287	9									
12	8401	X	3446	-0-	-4955	-0-	846	1	2184	3	N	378	2	0	335	1	696
							416	9									
01	9827	X	3039	-0-	-6788	-0-	717	1	1362	3	N	873	2	0	887	1	680
							960	9									
02	8876	X	NO RPT	-0-	-8876	-0-					N	NO RPT					680

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	13500	X	10336	-0-	-3164	-0-	783	1	8458	3	N	951	3	0	1043	1	185
							49	4	1046	9							
10	13950	X	10776	-0-	-3174	-0-	902	1	8949	3	N	814	1	0	413	1	585
							30	4	895	9							
11	12420	X	10263	-0-	-2157	-0-	801	1	8451	3	N	895	1	0	1056	1	423
							26	4	985	9							
12	11780	X	8959	-0-	-2821	-0-	709	1	7547	3	N	614	422	1			615
							28	4	675	9							
01	11470	X	10216	-0-	-1254	-0-	955	1	8560	3	N	599	23	0	617	1	574
							42	4	659	9							
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					N	NO RPT					574

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	115	1	6	4	N	246	345	1			621
							271	9									
*04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	14	4	207	9	N	188	180	1			629
*05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	254	18	0	176	1	689
							12	4	279	9							
*06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	N	487	526	1			650
							16	4	536	9							
*07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	34	1	1292	3	N	504	374	1			780
							7	4	554	9							
*08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	23	1	61	3	N	287	18	0	360	1	689
							20	4	316	9							
*09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	20	1	783	3	N	3	168	1			524
							18	4	3	9							
10	0	W	2199	-0-	2199	2199	30	1	997	3	N	1059	3	0	898	1	682
							7	4	1165	9							
11	0	W	145	-0-	145	2344	67	4	78	9	N	71	352	1			401
12	0	W	5	-0-	5	2349	5	4			N	-0-					401
01	0	W	5	-0-	5	2354	5	4			N	-0-					401
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

03	12555	X	1359	-0-	-11196	-0-	175	1	921	3	N	233	6	0	166	1	358
							7	4	256	9							
04	12150	X	700	-0-	-11450	-0-	17	1	614	3	N	58	3	0	176	1	237
							5	4	64	9							
05	12555	X	734	-0-	-11821	-0-	12	1	461	3	N	228	1	0	175	1	289
							10	4	251	9							
06	12150	X	202	-0-	-11948	-0-	8	1	88	3	N	82	7	0			364
							16	4	90	9							
07	12555	X	1181	-0-	-11374	-0-	28	1	589	3	N	511	12	0	342	1	521
							2	4	562	9							
08	12555	X	86	-0-	-12469	-0-	3	4	83	9	N	75	175	1			421
09	12150	X	780	-0-	-11370	-0-	16	1	80	3	N	622	11	0	863	1	169
							684	9									
10	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	8					177
11	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	241	182	1			236
12	12555	X	131	-0-	-12424	-0-	7	1	122	3	N	2	2	0			236
							2	9									
01	12555	X	1	-0-	-12554	-0-	1	4			N	-0-					236
02	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					236

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*03	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	181	1	1240	3	N	420	359	1			197
							462	9									
*04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	184	1	1486	3	N	466	359	1			304
							513	9									
*05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	178	1	1721	3	N	392	359	1			337
							431	9									
*06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	167	1	1360	3	N	516	349	1			504
							568	9									
*07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	177	1	1360	3	N	370	531	1			343
							407	9									
*08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	147	1	882	3	N	37	172	1			208
							41	9									
*09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	173	1	1303	3	N	396	178	1			426
							436	9									
10	46469	X	1175	-0-	-45294	-0-	164	1	703	3	N	280	330	1			376
							308	9									
11	44970	X	1005	-0-	-43965	-0-	126	1	638	3	N	219	347	1			248
							241	9									
12	46469	X	2051	-0-	-44418	-0-	207	1	1582	3	N	238	171	1			315
							262	9									
01	46469	X	1446	-0-	-45023	-0-	171	1	873	3	N	365	519	1			161
							402	9									
02	41972	X	NO RPT	-0-	-41972	-0-					N	NO RPT					161

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	77	1	3107	3	N	667	4	0	696	1	66
							71	4	734	9			1	8			
*04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	91	1	3367	3	N	367	7	0	387	1	38
							13	4	404	9			1	8			
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	82	1	3326	3	N	515	7	0	424	1	122
							567	9									
*06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	95	1	3308	3	N	657	22	0	644	1	113
							6	4	723	9							
*07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	120	1	3750	3	N	482	19	0	463	1	113
							530	9									
*08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	89	1	3018	3	N	288	13	0	373	1	15
							317	9									
*09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	78	1	2666	3	N	451	8	0	248	1	210
							4	4	496	9							
10	0	W	3666	-0-	3666	3666	86	1	2886	3	N	618	7	0	621	1	200
							14	4	680	9							
11	0	W	2525	-0-	2525	6191	71	1	1929	3	N	455	15	0	378	1	262
							24	4	501	9							
12	0	W	2693	-0-	2693	8884	77	1	1930	3	N	619	16	0	535	1	330
							5	4	681	9							
01	0	W	4414	-0-	4414	13298	131	1	3144	3	N	1024	37	0	985	1	332
							13	4	1126	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	X	986	-0-	-0-	-0-	759	3	33	4	N	176	1	0	180	1	303
							194	9									
*04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	669	3	25	4	N	182	173	1			312
							200	9									
*05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	485	3	18	4	N	171	188	1			295
							188	9									
*06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	493	3	19	4	N	132	177	1			250
							145	9									
*07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	504	3	17	4	N	169	176	1			243
							186	9									
*08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	534	3	18	4	N	178	171	1			250
							196	9									
*09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	435	3	14	4	N	118	176	1			192
							130	9									
10	21235	X	1359	-0-	-19876	-0-	1178	3	40	4	N	128					320
							141	9									
11	20550	X	2351	-0-	-18199	-0-	2160	3	73	4	N	107	1	0	194	1	232
							118	9									
12	21235	X	2242	-0-	-18993	-0-	1990	3	63	4	N	172	2	0	179	1	223
							189	9									
01	21235	X	2300	-0-	-18935	-0-	2084	3	73	4	N	130	2	0	179	1	172
							143	9									
02	19180	X	NO RPT	-0-	-19180	-0-					N	NO RPT					172

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2463	-0-	2463	5239	196	1	2055	3	Y	193	178	1			32
							212	9									
10	DLQ G-10		2868	-0-	2868	8107	298	1	2371	3	Y	181	151	1			62
							199	9									
11	2900	N	2123	-0-	-777	7330	234	1	1849	3	Y	36					98
							40	9									
12	3100	N	2233	-0-	-867	6463	243	1	1906	3	Y	76					174
							84	9									
01	3100	N	2507	-0-	-593	5870	293	1	2133	3	Y	74	181	1			67
							81	9									
*02	2800	N	2151	-0-	-649	5221	279	1	1770	3	Y	93					160
							102	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2861	-0-	2861	4666	238	1	2485	3	Y	125					130
							138	9									
10	DLQ G-10		3111	-0-	3111	7777	330	1	2626	3	Y	141	185	1			86
							155	9									
11	10725	X	2948	-0-	-7777	-0-	314	1	2487	3	Y	134					220
							147	9									
12	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	276	1	2167	3	Y	118	189	1			149
							130	9									
01	3100	X	1914	-0-	-1186	-0-	226	1	1646	3	Y	38					187
							42	9									
*02	2744	N	2465	-0-	-279	-0-	322	1	2042	3	Y	92	195	1			84
							101	9									

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	7331	-0-	-1969	-0-	140	1	6292	3	N	817	875	1	12	8	250
							899	9									
10	9610	X	6513	-0-	-3097	-0-	69	1	5664	3	N	709	725	1	14	8	220
							780	9									
11	9300	X	7382	-0-	-1918	-0-	60	1	6210	2	N	1011	852	1	21	8	358
							1112	9									
12	9331	X	6425	-0-	-2906	-0-	362	1	5170	2	N	812	873	1	20	8	277
							893	9									
01	8153	X	6729	-0-	-1424	-0-	509	1	5303	2	N	834	850	1	13	8	248
							917	9									
02	6888	X	4966	-0-	-1922	-0-	401	1	3902	2	N	603	692	1	6	8	153
							663	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18240	X	15753	-0-	-2487	-0-	15631	2	122	9	N	111	183	1	1	8	40
10	18848	X	14486	-0-	-4362	-0-	14355	2	131	9	N	119	4	8			155
11	17760	X	13198	-0-	-4562	-0-	13085	2	113	9	N	103	185	1			73
12	17856	X	16765	-0-	-1091	-0-	16626	2	139	9	N	126	1	8			198
01	17143	X	13870	-0-	-3273	-0-	13741	2	129	9	N	117	181	1	1	8	133
02	14700	X	11774	-0-	-2926	-0-	11673	2	101	9	N	92	186	1	2	8	37

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	7421	-0-	-1399	-0-	7384	2	37	9	N	34					79
10	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8994	2	50	9	N	45	1	8			123
11	8340	X	7668	-0-	-672	-0-	7621	2	47	9	N	43					166
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9713	2	57	9	N	52	1	8			217
01	9052	X	8262	-0-	-790	-0-	8206	2	56	9	N	51	174	1			94
02	8176	X	7233	-0-	-943	-0-	7188	2	45	9	N	41	2	8			133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18270	X	14604	-0-	-3666	-0-	14603	2	1	9	N	1	1	8			166
10	18600	X	14208	-0-	-4392	-0-	14205	2	3	9	N	3	3	8			166
11	15360	X	8380	-0-	-6980	-0-	8379	2	1	9	N	1					167
12	15872	X	7735	-0-	-8137	-0-	7731	2	4	9	N	4	3	8			168
01	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19395	2	2	9	N	2	1	8			169
02	13636	X	12672	-0-	-964	-0-	12670	2	2	9	N	2	2	8			169

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

09	14580	X	8990	-0-	-5590	-0-	8989	2	1	9	N	1	1	8			60
10	15066	X	11434	-0-	-3632	-0-	11432	2	2	9	N	2	1	8			61
11	14580	X	5779	-0-	-8801	-0-	5778	2	1	9	N	1					62
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	1	1	8			62
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					62
*02	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12301	2	12	9	N	11					73

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

09	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	1991	2	162	9	N	147	166	1	1	8	102
10	2356	X	2137	-0-	-219	-0-	1975	2	162	9	N	147	158	1			91
*11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2126	2	160	9	N	145					236
12	2356	X	1783	-0-	-573	-0-	1652	2	131	9	N	119	163	1			192
01	2232	X	1943	-0-	-289	-0-	1760	2	183	9	N	166	185	1			173
02	2688	N	763	-0-	-1925	-0-	606	2	157	9	N	143	187	1			129

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

09	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14343	2	85	9	Y	77	2	8			103
10	18879	X	14062	-0-	-4817	-0-	13988	2	74	9	Y	67	86	1	2	8	82
11	16800	X	12819	-0-	-3981	-0-	12714	2	105	9	Y	95	97	1			80
12	15934	X	13043	-0-	-2891	-0-	12944	2	99	9	Y	90	118	1	4	8	48
01	15562	X	12299	-0-	-3263	-0-	12167	2	132	9	Y	120	116	1	5	8	47
02	13468	X	10455	-0-	-3013	-0-	10374	2	81	9	Y	74	4	8			117

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11575	2	141	9	Y	128	70	1	1	8	74
10	13423	X	11251	-0-	-2172	-0-	11104	2	147	9	Y	134	157	1	1	8	50
11	12990	X	10608	-0-	-2382	-0-	10385	2	223	9	Y	203	200	1			53
12	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	13958	2	238	9	Y	216	96	1	3	8	170
01	12679	X	12422	-0-	-257	-0-	12210	2	212	9	Y	193	179	1	2	8	182
*02	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12079	2	201	9	Y	183	265	1	2	8	98

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

09	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10615	2	147	9	Y	134	72	1	1	8	83
10	12803	X	9954	-0-	-2849	-0-	9827	2	127	9	Y	115	145	1	1	8	52
11	11670	X	9822	-0-	-1848	-0-	9702	2	120	9	Y	109	123	1			38
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12156	2	140	9	Y	127	57	1	2	8	106
01	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11548	2	165	9	Y	150	123	1	2	8	131
*02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10135	2	163	9	Y	148	199	1	1	8	79

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10841	2	75	9	Y	68	36	1			39
10	15221	X	9968	-0-	-5253	-0-	9922	2	46	9	Y	42	61	1	1	8	19
11	13740	X	8927	-0-	-4813	-0-	8888	2	39	9	Y	35	44	1			10
12	14198	X	12899	-0-	-1299	-0-	12814	2	85	9	Y	77	31	1	1	8	55
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11451	2	96	9	Y	87	71	1	1	8	70
*02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10666	2	80	9	Y	73	105	1	1	8	37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	11513	-0-	-1927	-0-	11286	2	227	9	N	206	160	1			194
10	13888	X	11384	-0-	-2504	-0-	11136	2	248	9	N	225	173	1	2	8	244
11	13440	X	10797	-0-	-2643	-0-	10557	2	240	9	N	218	369	1			93
12	13144	X	10559	-0-	-2585	-0-	10302	2	257	9	N	234	187	1	1	8	139
01	13144	X	11143	-0-	-2001	-0-	10890	2	253	9	N	230	172	1	1	8	196
*02	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10544	2	263	9	N	239	180	1	5	8	250

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

09	6570	X	5792	-0-	-778	-0-	5779	2	13	9	N	12	2	8			63
10	8711	X	5568	-0-	-3143	-0-	5550	2	18	9	N	16	1	8			78
11	8430	X	5333	-0-	-3097	-0-	5315	2	18	9	N	16					94
12	8711	X	5379	-0-	-3332	-0-	5359	2	20	9	N	18	3	8			109
01	5983	X	5031	-0-	-952	-0-	5012	2	19	9	N	17	1	8			125
02	5404	X	5041	-0-	-363	-0-	5020	2	21	9	N	19	2	8			142

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

09	9210	X	8221	-0-	-989	-0-	8170	2	51	9	N	46	1	8			190
10	8990	X	8269	-0-	-721	-0-	8216	2	53	9	N	48	151	1	1	8	86
11	8400	X	7810	-0-	-590	-0-	7748	2	62	9	N	56					142
12	8494	X	7635	-0-	-859	-0-	7573	2	62	9	N	56					198
01	8494	X	8074	-0-	-420	-0-	8001	2	73	9	N	66	164	1	1	8	99
*02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7805	2	73	9	N	66	2	8			163

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

09	9720	X	8752	-0-	-968	-0-	8752	2			N	-0-					59
10	9207	X	8619	-0-	-588	-0-	8618	2	1	9	N	1	1	8			59
11	8910	X	8027	-0-	-883	-0-	8027	2			N	-0-					59
12	9145	X	7670	-0-	-1475	-0-	7669	2	1	9	N	1	1	8			59
01	9145	X	8158	-0-	-987	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			59
02	8176	X	7406	-0-	-770	-0-	7403	2	3	9	N	3	2	8			60

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

09	13170	X	12404	-0-	-766	-0-	12348	2	56	9	N	51	1	8			176
10	13609	X	12092	-0-	-1517	-0-	12024	2	68	9	N	62	159	1	3	8	76
11	13260	X	8773	-0-	-4487	-0-	8725	2	48	9	N	44					120
12	13702	X	11110	-0-	-2592	-0-	11035	2	75	9	N	68	3	8			185
01	13702	X	11831	-0-	-1871	-0-	11761	2	70	9	N	64	151	1			98
02	11564	X	8601	-0-	-2963	-0-	8555	2	46	9	N	42	2	8			138

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

09	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12756	2	147	9	Y	134	143	1	1	8	72
10	15159	X	12906	-0-	-2253	-0-	12738	2	168	9	Y	153	147	1	1	8	77
11	14670	X	10184	-0-	-4486	-0-	10020	2	164	9	Y	149	85	1			141
12	15159	X	13130	-0-	-2029	-0-	12952	2	178	9	Y	162	151	1	2	8	150
01	13919	X	12883	-0-	-1036	-0-	12687	2	196	9	Y	178	247	1	1	8	80
02	12040	X	11496	-0-	-544	-0-	11306	2	190	9	Y	173	155	1	2	8	96

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10266	2	81	9	Y	74	82	1			50
10	12865	X	10003	-0-	-2862	-0-	9911	2	92	9	Y	84	82	1	1	8	51
11	11400	X	8498	-0-	-2902	-0-	8392	2	106	9	Y	96	52	1			95
12	11284	X	10545	-0-	-739	-0-	10412	2	133	9	Y	121	104	1			112
01	11005	X	7913	-0-	-3092	-0-	7828	2	85	9	Y	77	136	1	1	8	52
*02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10800	2	116	9	Y	105	91	1	1	8	65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9319	2	158	9	Y	144	141	1	1	8	75
10	11222	X	9294	-0-	-1928	-0-	9138	2	156	9	Y	142	140	1	1	8	76
11	10110	X	7276	-0-	-2834	-0-	7174	2	102	9	Y	93	63	1			106
12	10137	X	9818	-0-	-319	-0-	9675	2	143	9	Y	130	117	1			119
01	10044	X	7273	-0-	-2771	-0-	7149	2	124	9	Y	113	173	1	1	8	58
*02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8949	2	161	9	Y	146	124	1	1	8	79

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9349	2	20	9	Y	18					27
10	9145	X	8935	-0-	-210	-0-	8923	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	20
11	8880	X	8023	-0-	-857	-0-	8021	2	2	9	Y	2	10	1			12
12	9672	X	8256	-0-	-1416	-0-	8254	2	2	9	Y	2	7	1			7
01	9672	X	8172	-0-	-1500	-0-	8172	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	8736	X	8236	-0-	-500	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

09	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9528	2	55	9	Y	50	1	8			74
10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9655	2	42	9	Y	38	54	1	1	8	57
11	8850	X	8408	-0-	-442	-0-	8350	2	58	9	Y	53	57	1			53
12	9889	X	8062	-0-	-1827	-0-	8018	2	44	9	Y	40	61	1	2	8	30
01	9889	X	7841	-0-	-2048	-0-	7790	2	51	9	Y	46	49	1	2	8	25
02	8932	X	8059	-0-	-873	-0-	8020	2	39	9	Y	35	2	8			58

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					215
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1			66
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					176
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	164	1			71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					137
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	199	1			101

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

08	3503	X	2000	-0-	-1503	-0-	1826	2	174	9	N	158	186	1			152
09	3630	X	246	-0-	-3384	-0-	169	2	77	9	N	70					222
*10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	3967	2	133	9	N	121	188	1			155
*11	2670	X	1968	-0-	-702	-0-	1828	2	140	9	N	127	180	1			102
*12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	1801	2	229	9	N	208					310
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	196	1			127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	944	-0-	-2596	-0-	473	1	248	3	N	2	1	1	2	8	-0-
							221	4	2	9							
10	3131	X	818	-0-	-2313	-0-	391	1	230	3	N	17	4	1	1	8	12
							178	4	19	9							
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1144	1	72	3	N	27	22	1			17
							2680	4	30	9							
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	533	1	997	3	N	90	59	1			48
							149	4	99	9							
01	992	X	732	-0-	-260	-0-	578	1	136	3	N	16	36	1			28
							18	9									
02	3668	X	1384	-0-	-2284	-0-	520	1	687	3	N	74	72	1			30
							96	4	81	9							

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	640	-0-	-1370	-0-	6	1	9	4	N	568	376	1			280
							625	9									
10	2077	X	151	-0-	-1926	-0-	3	1	1	4	N	134	355	1	1	8	58
							147	9									
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	58	1			-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
							20	4									

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	DLQ G-10		4	-0-	4	29	2	3	2	4	Y	-0-					360
10	DLQ G-10		32	-0-	32	61	4	1	15	3	Y	1	1	8			360
							12	4	1	9							
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					360
12	264	X	203	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					360
							78	4									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	180	1			180
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					180

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	DLQ G-10		3400	-0-	3400	5632	280	1	1865	3	Y	-0-					411
							1255	4									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-					411
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-					411
12	5632	X	-0-	-0-	-5632	-0-					Y	-0-					411
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1			205
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					205

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	3720	X	1764	-0-	-1956	-0-	979	1	465	3	N	-0-					-0-
							320	4									
10	3844	X	1789	-0-	-2055	-0-	875	1	515	3	N	-0-					-0-
							399	4									
11	3630	X	1716	-0-	-1914	-0-	484	1	31	3	N	27	13	1			14
							1171	4	30	9							
12	3224	X	2214	-0-	-1010	-0-	674	1	1249	3	N	28	33	1			9
							260	4	31	9							
01	3224	X	38	-0-	-3186	-0-	20	1	5	3	N	12	10	1			11
							13	9									
02	1652	X	254	-0-	-1398	-0-	92	1	121	3	N	22	25	1			8
							17	4	24	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	2650	-0-	-3710	-0-	670	1	444	3	N	1126	1505	1			304
							297	4	1239	9							
10	6572	X	3102	-0-	-3470	-0-	819	1	482	3	N	1297	1019	1			582
							374	4	1427	9							
11	6360	X	914	-0-	-5446	-0-	19	1	1	3	N	770	833	1			519
							47	4	847	9							
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	1544	1	2859	3	N	1933	1967	1			485
							269	4	2126	9							
01	3782	X	2126	-0-	-1656	-0-	1181	1	277	3	N	607	516	1			576
							668	9									
*02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	942	1	1244	3	N	1251	1511	1			316
							174	4	1376	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	1710	X	1118	-0-	-592	-0-	87	1	564	3	N	118	131	0			-0-
							337	4	130	9							
10	1767	X	184	-0-	-1583	-0-	15	1	93	3	N	10	8	0			2
							65	4	11	9							
11	480	X	459	-0-	-21	-0-	43	1	180	3	N	28	24	0			6
							205	4	31	9							
12	1147	X	834	-0-	-313	-0-	59	1	108	3	N	225	215	0			16
							419	4	248	9							
01	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	19	1	262	3	N	264	269	0			11
							503	4	290	9							
*02	2800	N	3754	-0-	954	954	110	1	1159	3	N	168	169	0			10
							2300	4	185	9							

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	4729	-0-	-6371	-0-	1865	1	952	3	N	1126	1516	1			302
							673	4	1239	9							
10	11470	X	6363	-0-	-5107	-0-	2367	1	1393	3	N	1384	1058	1			628
							1081	4	1522	9							
11	11100	X	6290	-0-	-4810	-0-	1610	1	105	3	N	810	893	1			545
							3684	4	891	9							
12	9362	X	8882	-0-	-480	-0-	2136	1	3985	3	N	2034	2092	1			487
							524	4	2237	9							
01	9362	X	4543	-0-	-4819	-0-	3250	1	762	3	N	483	488	1			482
							531	9									
*02	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	2680	1	3540	3	N	1257	1432	1			307
							495	4	1383	9							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	380	3	N	-0-					-0-
							263	4									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	29	24	0			5
							133	4	32	9							
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	125	3	N	137	134	0			8
							126	4	151	9							
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	35	1	155	3	N	288	276	0			20
							183	4	317	9							
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	289	304	0			5
							216	4	318	9							
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	N	81	75	0			11
							671	4	89	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	138	1	876	3	N	-0-					-0-
							572	4									
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	170	1	1050	3	N	-0-					-0-
							746	4									
11	2040	N	1326	-0-	-714	-0-	130	1	543	3	N	22	20	0			2
							629	4	24	9							
12	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	154	1	516	3	N	54	52	0			4
							856	4	59	9							
01	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	36	1	475	3	N	66	68	0			2
							982	4	73	9							
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	N	68	67	0			3
							764	4	75	9							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	253	1	1592	3	N	365	381	0			25
							1049	4	402	9							
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	274	1	1707	3	N	348	348	0			25
							1208	4	383	9							
11	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	247	1	1008	3	N	303	299	0			29
							1237	4	333	9							
12	3875	X	2333	-0-	-1542	-0-	205	1	735	3	N	363	374	0			18
							994	4	399	9							
01	3875	X	2670	-0-	-1205	-0-	52	1	715	3	N	434	441	0			11
							1426	4	477	9							
*02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	82	1	1084	3	N	397	388	0			20
							1750	4	437	9							

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	96	-0-	-774	-0-	53	1	24	3	N	-0-	2	1			-0-
							19	4									
10	899	X	18	-0-	-881	-0-	9	1	5	3	N	-0-					-0-
							4	4									
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	278	1	18	3	N	-0-					-0-
							2069	4									
12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	189	1	355	3	N	-0-					-0-
							38	4									
01	527	X	68	-0-	-459	-0-	55	1	13	3	N	-0-					-0-
02	2212	X	896	-0-	-1316	-0-	358	1	472	3	N	-0-					-0-
							66	4									

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	321	1	1960	3	N	488	506	0	5	8	35
							1390	4	537	9							
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	359	1	2239	3	N	501	503	0			33
							1583	4	551	9							
11	4830	X	3614	-0-	-1216	-0-	310	1	1310	3	N	418	414	0			37
							1534	4	460	9							
12	4991	X	3925	-0-	-1066	-0-	333	1	1126	3	N	745	732	0			50
							1646	4	820	9							
01	4991	X	3480	-0-	-1511	-0-	66	1	842	3	N	761	784	0			27
							1735	4	837	9							
02	4284	X	1603	-0-	-2681	-0-	27	1	396	3	N	447	461	0			13
							688	4	492	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	200	1	1119	3	N	-0-					-0-
							912	4									
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	188	1	1171	3	N	10	8	0			2
							828	4	11	9							
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	390	1	1007	3	N	31	30	0			3
							2769	4	34	9							
12	2294	X	1311	-0-	-983	-0-	130	1	484	3	N	27	28	0			2
							667	4	30	9							
01	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	56	1	729	3	N	33	34	0			1
							1275	4	36	9							
02	3612	X	1378	-0-	-2234	-0-	41	1	423	3	N	40	34	0			7
							870	4	44	9							

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

09	DLQ G-10		12149	-0-	12149	26765	1657	1	4145	3	Y	527	505	1			34
							5767	4	580	9							
10	DLQ G-10		6174	-0-	6174	32939	675	1	1835	3	Y	602	493	1			143
							3002	4	662	9							
11	DLQ G-10		14181	-0-	14181	47120	1709	1	4355	3	Y	939	932	1			150
							7084	4	1033	9							
12	60285	X	13165	-0-	-47120	-0-	1634	1	3815	3	Y	778	803	1			125
							6860	4	856	9							
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	1427	1	3276	3	Y	651	665	1			111
							5938	4	716	9							
*02	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	1831	1	4314	3	Y	892	913	1			90
							7498	4	981	9							

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

09	DLQ G-10		19455	-0-	19455	40616	2660	1	6674	3	Y	766	775	1			57
							9278	4	843	9							
10	DLQ G-10		20805	-0-	20805	61421	2417	1	6942	3	Y	952	882	1			127
							10399	4	1047	9							
11	DLQ G-10		16895	-0-	16895	78316	2067	1	5263	3	Y	927	909	1			145
							8545	4	1020	9							
12	93162	X	14846	-0-	-78316	-0-	1827	1	4272	3	Y	917	833	1			229
							7738	4	1009	9							
01	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	1965	1	4517	3	Y	904	1054	1			79
							7678	4	994	9							
*02	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	1829	1	4306	3	Y	854	813	1			120
							7467	4	939	9							

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	1056	1	2240	3	Y	657	505	1			288
							193	4	325	5							
10	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	970	1	1562	3	Y	465	405	1			348
							119	4	320	5							
*11	3480	X	3277	-0-	-203	-0-	878	1	1415	3	Y	534	485	1			397
							107	4	290	5							
*12	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	874	1	1530	3	Y	519	516	1			400
							119	4	330	5							
*01	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	818	1	1232	3	Y	469	514	1			355
							160	4	479	5							
*02	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	817	1	1343	3	Y	420	395	1			380
							128	4	300	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	2310	X	1993	-0-	-317	-0-	521	1	1104	3	Y	103					228
							95	4	160	5							
10	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	637	1	1026	3	Y	140	193	0			175
							78	4	210	5							
*11	3810	X	1762	-0-	-2048	-0-	527	1	850	3	Y	134					309
							64	4	174	5							
*12	3937	X	2037	-0-	-1900	-0-	577	1	1011	3	Y	138	194	1			253
							79	4	218	5							
*01	3937	X	2098	-0-	-1839	-0-	589	1	887	3	Y	147	196	1			204
							115	4	345	5							
*02	DLQ	G-10	1811	-0-	1811	1811	533	1	876	3	Y	113	194	1			123
							83	4	195	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2396	-0-	-664	-0-	688	1	1313	3	Y	145	185	1			314
							113	4	122	5							
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	1075	1	1648	3	Y	247	180	1			381
							126	4	287	5							
*11	3300	X	2214	-0-	-1086	-0-	688	1	1081	3	Y	144					525
							82	4	205	5							
*12	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	976	1	1616	3	Y	212	194	1			543
							126	4	296	5							
*01	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	1009	1	1429	3	Y	188	391	1			340
							185	4	496	5							
*02	DLQ	G-10	1729	-0-	1729	1729	550	1	805	3	Y	161					501
							77	4	120	5							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	784	1	1716	3	Y	335	256	1			301
							147	4	274	5							
10	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	926	1	1557	3	Y	330	276	1			355
							119	4	361	5							
*11	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	796	1	1322	3	Y	266	345	1			276
							100	4	296	5							
*12	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	782	1	1427	3	Y	292	313	1			255
							111	4	340	5							
*01	3410	X	2531	-0-	-879	-0-	673	1	1036	3	Y	246	260	1			241
							134	4	417	5							
*02	DLQ	G-10	2333	-0-	2333	2333	662	1	1089	3	Y	214	242	1			213
							104	4	243	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2169	-0-	-351	-0-	567	1	1204	3	Y	109					328
							103	4	175	5							
10	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	598	1	962	3	Y	99					427
							73	4	197	5							
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1086	1	1752	3	Y	98	193	1			332
							133	4	360	5							
*12	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	975	1	1708	3	Y	75					407
							133	4	369	5							
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1029	1	1550	3	Y	113	197	1			323
							201	4	603	5							
*02	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	1266	375	1	617	3	Y	70					393
							59	4	138	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	714	1	1604	3	Y	246	253	1			79
							138	4	275	5							
10	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	865	1	1511	3	Y	273	248	1			104
							115	4	383	5							
*11	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	855	1	1445	3	Y	231	156	1			179
							110	4	338	5							
*12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	924	1	1720	3	Y	307	362	1			124
							134	4	430	5							
*01	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	843	1	1296	3	Y	291	265	1			150
							168	4	522	5							
*02	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	2989	853	1	1413	3	Y	244	279	1			115
							134	4	321	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5610	-0-	-930	-0-	1378	1	3191	3	Y	162	125	1			146
							274	4	589	5							
10	8494	X	4373	-0-	-4121	-0-	1212	1	2232	3	Y	115	134	1			127
							170	4	632	5							
*11	8220	X	5433	-0-	-2787	-0-	1551	1	2781	3	Y	132	123	1			136
							211	4	745	5							
*12	8494	X	6477	-0-	-2017	-0-	1736	1	3376	3	Y	165	157	1			144
							263	4	920	5							
*01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1704	1	2737	3	Y	148	147	1			145
							354	4	1178	5							
*02	DLQ	G-10	5006	-0-	5006	5006	1493	1	2532	3	Y	116	146	1			115
							241	4	612	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	815	1	1887	3	Y	238	302	1			76
							162	4	348	5							
10	5146	X	3672	-0-	-1474	-0-	953	1	1759	3	Y	296	259	1			113
							134	4	500	5							
*11	4980	X	2687	-0-	-2293	-0-	722	1	1304	3	Y	189	155	1			147
							99	4	354	5							
*12	5146	X	3188	-0-	-1958	-0-	798	1	1551	3	Y	268	307	1			108
							121	4	423	5							
*01	5146	X	2999	-0-	-2147	-0-	770	1	1240	3	Y	266	237	1			137
							161	4	535	5							
*02	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	2403	670	1	1141	3	Y	186	235	1			88
							109	4	278	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	856	1	1982	3	Y	406	276	1			130
							170	4	366	5							
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	706	1	1304	3	Y	271	298	1			103
							99	4	371	5							
*11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	710	1	1282	3	Y	227	154	1			176
							97	4	349	5							
*12	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	783	1	1522	3	Y	306	358	1			124
							118	4	415	5							
*01	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	847	1	1365	3	Y	311	275	1			160
							177	4	589	5							
*02	DLQ	G-10	2563	-0-	2563	2563	719	1	1225	3	Y	184	257	1			87
							117	4	300	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	T. A.		736	-0-	736	7005	164	1	379	3	Y	82	234	1			26
							33	4	70	5							
10	8417	X	1412	-0-	-7005	-0-	345	1	640	3	Y	176	135	1			67
							49	4	184	5							
*11	4410	X	599	-0-	-3811	-0-	158	1	285	3	Y	52	78	1			41
							22	4	77	5							
*12	4557	X	7	-0-	-4550	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	41	1			-0-
							1	5									
*01	4557	X	909	-0-	-3648	-0-	221	1	356	3	Y	120	58	1			62
							46	4	154	5							
*02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	380	1	647	3	Y	307	224	1			145
							62	4	158	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3091	-0-	-1109	-0-	760	1	1760	3	Y	86	69	1			77
							151	4	325	5							
10	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	1068	1	1942	3	Y	168	71	1			174
							148	4	536	5							
*11	4380	X	3638	-0-	-742	-0-	1029	1	1829	3	Y	146	169	1			151
							139	4	480	5							
*12	4526	X	3919	-0-	-607	-0-	1053	1	2048	3	Y	92	163	1			80
							159	4	558	5							
*01	3937	X	3106	-0-	-831	-0-	854	1	1358	3	Y	130	82	1			128
							176	4	575	5							
*02	DLQ G-10		2150	-0-	2150	2150	632	1	1072	3	Y	77	129	1			76
							102	4	259	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	5355	-0-	-7935	-0-	1331	1	3077	3	Y	107	121	1			96
							264	4	565	5							
10	13733	X	5576	-0-	-8157	-0-	1606	1	2858	3	Y	127	88	1			135
							218	4	754	5							
*11	9960	X	5846	-0-	-4114	-0-	1705	1	3001	3	Y	127	132	1			130
							228	4	772	5							
*12	10292	X	4111	-0-	-6181	-0-	1106	1	2141	3	Y	108	144	1			94
							167	4	578	5							
*01	7688	X	5648	-0-	-2040	-0-	1589	1	2524	3	Y	127	97	1			124
							327	4	1068	5							
*02	DLQ G-10		4126	-0-	4126	4126	1228	1	2077	3	Y	113	124	1			113
							198	4	499	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2352	-0-	-888	-0-	531	1	1248	3	Y	206	221	1			66
							106	4	240	5							
10	3348	X	2229	-0-	-1119	-0-	564	1	1047	3	Y	215	199	1			82
							80	4	301	5							
*11	2700	X	1994	-0-	-706	-0-	527	1	953	3	Y	166	119	1			129
							72	4	259	5							
*12	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	520	1	1016	3	Y	211	255	1			85
							79	4	279	5							
*01	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	506	1	819	3	Y	190	177	1			98
							106	4	356	5							
*02	DLQ G-10		1744	-0-	1744	1744	482	1	822	3	Y	146	175	1			69
							78	4	201	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3125	-0-	-415	-0-	715	1	1681	3	Y	240	249	1			105
							142	4	323	5							
10	3658	X	2968	-0-	-690	-0-	766	1	1426	3	Y	233	164	1			174
							108	4	412	5							
*11	3720	X	2784	-0-	-936	-0-	726	1	1314	3	Y	260	241	1			193
							100	4	358	5							
*12	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	792	1	1548	3	Y	263	254	1			202
							121	4	426	5							
*01	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	829	1	1342	3	Y	241	260	1			183
							174	4	583	5							
*02	DLQ	G-10	2826	-0-	2826	2826	787	1	1342	3	Y	218	204	1			197
							128	4	329	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	12	1	29	3	Y	-0-					-0-
							2	4	6	5							
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	33	3	Y	-0-					-0-
							3	4	10	5							
*11	150	N	67	-0-	-83	-0-	19	1	35	3	Y	-0-					-0-
							3	4	10	5							
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	38	3	Y	-0-					-0-
							3	4	11	5							
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	90	1	146	3	Y	-0-					-0-
							19	4	63	5							
*02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	1	1	1	3	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	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	791	1	1858	3	Y	229	229	1			73
							158	4	357	5							
10	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	730	1	1355	3	Y	194	193	1			74
							103	4	389	5							
*11	2880	X	2487	-0-	-393	-0-	675	1	1220	3	Y	152	108	1			118
							93	4	332	5							
*12	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	625	1	1222	3	Y	178	224	1			72
							95	4	336	5							
*01	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	625	1	1012	3	Y	177	158	1			91
							131	4	440	5							
*02	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	2084	592	1	1009	3	Y	127	158	1			60
							96	4	247	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	63	1			-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	15120	X	11253	-0-	-3867	-0-	2571	1	6262	3	N	539	544	1			203
							513	4	1314	5							
10	13361	X	11295	-0-	-2066	-0-	2808	1	5608	3	N	569	491	1			281
							382	4	1871	5							
*11	11670	X	9823	-0-	-1847	-0-	2514	1	4935	3	N	401	345	1			337
							333	4	1600	5							
*12	12059	X	10743	-0-	-1316	-0-	2701	1	5414	3	N	588	747	1			178
							410	4	1571	5							
*01	11625	X	10825	-0-	-800	-0-	2840	1	4674	3	N	569	513	1			234
							599	4	2086	5							
*02	10500	X	7412	-0-	-3088	-0-	2203	1	3769	3	N	137	317	1			54
							357	4	932	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	1632	1	3999	3	N	287	244	1			108
							325	4	852	5							
10	7347	X	7270	-0-	-77	-0-	1781	1	3632	3	N	329	275	1			162
							239	4	1256	5							
*11	7110	X	5002	-0-	-2108	-0-	1276	1	2505	3	N	217	197	1			182
							169	4	813	5							
*12	7347	X	6217	-0-	-1130	-0-	1579	1	3166	3	N	285	381	1			86
							240	4	918	5							
*01	7347	X	6023	-0-	-1324	-0-	1602	1	2636	3	N	245	230	1			101
							338	4	1177	5							
*02	6636	X	4634	-0-	-2002	-0-	1286	1	2201	3	N	359	318	1			142
							208	4	544	5							

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	10274	-0-	-2206	-0-	2444	1	5742	3	N	454	497	1			171
							487	4	1102	5							
10	12896	X	9244	-0-	-3652	-0-	2452	1	4587	3	N	471	409	1			233
							347	4	1340	5							
*11	10980	X	8002	-0-	-2978	-0-	2192	1	3972	3	N	409	298	1			344
							301	4	1087	5							
*12	10912	X	7935	-0-	-2977	-0-	2054	1	4037	3	N	371	603	1			112
							314	4	1122	5							
*01	10912	X	9453	-0-	-1459	-0-	2564	1	4164	3	N	333	308	1			137
							539	4	1820	5							
*02	9576	X	6766	-0-	-2810	-0-	1937	1	3303	3	N	366	358	1			145
							314	4	809	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34039	X	34039	-0-	-0-	-0-	8387	1	19903	3	N	144	149	1			54
							1671	4	3920	5							
10	32416	X	32416	-0-	-0-	-0-	8805	1	16933	3	N	186	148	1			92
							1225	4	5248	5							
*11	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	8470	1	15702	3	N	139	114	1			117
							1153	4	4528	5							
*12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	9487	1	18826	3	N	118	199	1			36
							1449	4	5343	5							
*01	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	9559	1	15681	3	N	138	117	1			57
							2014	4	6965	5							
*02	23072	X	16151	-0-	-6921	-0-	4865	1	8313	3	N	124	132	1			49
							788	4	2049	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970 X	527	-0-	-8443	-0-	126	1	310	3	N	-0-					-0-
						25	4	66	5							
10	7378 X	1	-0-	-7377	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	5430 X	538	-0-	-4892	-0-	144	1	283	3	N	-0-					-0-
						19	4	92	5							
*12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*01	558 X	3	-0-	-555	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
						1	5									
*02	504 X	7	-0-	-497	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
						1	5									

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

09	2730 X	1948	-0-	-782	-0-	1928	3	20	9	N	18					100
10	2728 X	1836	-0-	-892	-0-	1695	3	141	9	N	128	1	8			227
11	2130 X	1731	-0-	-399	-0-	1680	3	51	9	N	46	229	1	1	8	43
12	2015 X	1099	-0-	-916	-0-	1077	3	22	9	N	20					63
01	2015 X	1572	-0-	-443	-0-	104	1	1455	3	N	12					75
						13	9									
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					75

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

09	7200 X	6467	-0-	-733	-0-	6309	2	158	9	N	144	180	1	1	8	100
10	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6554	2	128	9	N	116	184	1	1	8	31
11	6330 X	6245	-0-	-85	-0-	6120	2	125	9	N	114					145
12	6975 X	6260	-0-	-715	-0-	85	1	6047	2	N	116	189	1	2	8	70
						128	9									
01	6975 X	5952	-0-	-1023	-0-	268	1	5562	2	N	111	1	8			180
						122	9									
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					N	NO RPT					180

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

09	6420 X	5038	-0-	-1382	-0-	4807	2	231	9	N	210	212	1	1	8	27
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6228	2	310	9	N	282	146	1	1	8	162
11	6000 X	5477	-0-	-523	-0-	5154	2	323	9	N	294	281	1			175
12	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6070	2	360	9	N	327	356	1	1	8	145
01	6324 X	4295	-0-	-2029	-0-	101	1	3929	2	N	241	369	1	1	8	16
						265	9									
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					N	NO RPT					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2134	-0-	-206	-0-	1871	3	263	9	N	239	144	1	1	8	112
10	2728	X	1852	-0-	-876	-0-	1690	3	162	9	N	147	207	1	1	8	51
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1250	3	200	9	N	182	30	1			203
12	2201	N	1802	-0-	-399	-0-	55	1	1468	3	N	254	362	1			95
							279	9									
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	118	1	825	3	N	240	170	1			165
							264	9									
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					165

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

09	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	1564	1	13544	3	N	81	43	1	1	8	63
							89	9									
10	15128	X	9624	-0-	-5504	-0-	1232	1	8337	3	N	50	95	1	1	8	17
							55	9									
11	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	930	1	15309	3	N	27	1	8			43
							30	9									
12	15128	X	13153	-0-	-1975	-0-	717	1	12327	3	N	99	2	8			140
							109	9									
01	15128	X	14592	-0-	-536	-0-	1680	1	12794	3	N	107	212	1	2	8	33
							118	9									
02	13664	X	NO RPT	-0-	-13664	-0-					N	NO RPT					33

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 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-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	76	1	2604	2	N	101					175
							111	9									
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	76	1	2604	2	N	71					246
							78	9									
11	4200	X	2812	-0-	-1388	-0-	76	1	2604	2	N	120	177	1			189
							132	9									
12	4340	X	2348	-0-	-1992	-0-	76	1	2174	2	N	89					278
							98	9									
01	4340	X	2043	-0-	-2297	-0-	79	1	1880	2	N	76	1	8			353
							84	9									
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					353

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	579	-0-	-351	-0-	535	3	44	9	N	40	1	8			222
10	992	N	371	-0-	-621	-0-	334	3	37	9	N	34	174	1			82
11	960	N	322	-0-	-638	-0-	290	3	32	9	N	29	1	8			110
12	589	N	208	-0-	-381	-0-	155	3	53	9	N	48					158
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	275	3	53	9	N	48	3	8			203
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	97	3	51	9	N	46	174	1			75

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62760	X	29733	-0-	-33027	-0-	25969	2	3764	9	N	3422	3474	1	12	8	345
10	56079	X	-0-	-0-	-56079	-0-					N	-0-	178	1			167
11	48720	X	2084	-0-	-46636	-0-	1750	2	334	9	N	304					471
12	43896	X	26246	-0-	-17650	-0-	22442	2	3804	9	N	3458	3409	1	49	8	471
01	40858	X	20983	-0-	-19875	-0-	17940	2	3043	9	N	2766	2770	1	24	8	443
02	27748	X	21601	-0-	-6147	-0-	18908	2	2693	9	N	2448	2622	1	20	8	249

PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		402	-0-	402	659	144	1	216	3	Y	29	27	1			2
							10	4	32	9							
10	929	N	270	-0-	-659	-0-	119	1	119	3	Y	13	13	1			2
							18	4	14	9							
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	185	1	461	3	Y	1	3	1			-0-
							16	4	1	9							
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	216	1	344	3	Y	22	20	1			2
							52	4	24	9							
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	241	1	364	3	Y	2	4	1			-0-
							38	4	2	9							
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	197	1	325	3	Y	-0-					-0-
							48	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	DLQ G-10		6442	-0-	6442	13425	442	1	5905	3	Y	66	67	1			38
							22	4	73	9							
10	20530	X	7105	-0-	-13425	-0-	536	1	6458	3	Y	68	53	1			53
							36	4	75	9							
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	506	1	5864	3	Y	30	68	1			15
							11	4	33	9							
12	6975	X	3084	-0-	-3891	-0-	290	1	2762	3	Y	18					33
							12	4	20	9							
01	6975	X	5761	-0-	-1214	-0-	291	1	5382	3	Y	46	15	1			64
							37	4	51	9							
02	6412	X	5998	-0-	-414	-0-	369	1	5525	3	Y	75	88	1			51
							21	4	83	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	DLQ G-10	3597	-0-	3597	6951	626	1	2919	3	Y	40	40	1			18
						8	4	44	9							
10	10885 X	3934	-0-	-6951	-0-	790	1	3084	3	Y	39	34	1			23
						17	4	43	9							
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	670	1	2472	3	Y	90	75	1			38
						6	4	99	9							
12	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	664	1	2680	3	Y	85	99	1			24
						9	4	94	9							
01	3937 X	2917	-0-	-1020	-0-	569	1	2229	3	Y	103	83	1			44
						6	4	113	9							
02	3556 X	3194	-0-	-362	-0-	528	1	2566	3	Y	75	81	1			38
						17	4	83	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

09	DLQ G-10	3126	-0-	3126	6814	1201	1	1807	3	Y	32	33	1			2
						83	4	35	9							
10	10028 X	3214	-0-	-6814	-0-	1475	1	1468	3	Y	39	35	1			6
						228	4	43	9							
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	828	1	2062	3	Y	27	32	1			1
						69	4	30	9							
12	3689 X	2817	-0-	-872	-0-	977	1	1553	3	Y	50	47	1			4
						232	4	55	9							
01	3689 X	2752	-0-	-937	-0-	1019	1	1544	3	Y	27	30	1			1
						159	4	30	9							
02	2912 X	2392	-0-	-520	-0-	818	1	1347	3	Y	26	24	1			3
						198	4	29	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

09	DLQ G-10	2406	-0-	2406	5609	415	1	1941	3	Y	40	40	1			18
						6	4	44	9							
10	8164 X	2555	-0-	-5609	-0-	510	1	1991	3	Y	39	34	1			23
						11	4	43	9							
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	504	1	1862	3	Y	47	50	1			20
						5	4	52	9							
12	3193 X	2627	-0-	-566	-0-	503	1	2029	3	Y	80	77	1			23
						7	4	88	9							
01	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	492	1	1927	3	Y	68	62	1			29
						5	4	75	9							
02	2296 X	2102	-0-	-194	-0-	344	1	1670	3	Y	70	64	1			35
						11	4	77	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	DLQ G-10	3007	-0-	3007	6296	52	1	2934	3	Y	6	10	1			-0-
						14	4	7	9							
10	9410 X	3114	-0-	-6296	-0-	64	1	2966	3	Y	60	57	1			3
						18	4	66	9							
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2190	3	Y	35	37	1			1
						11	4	39	9							
12	3441 X	2516	-0-	-925	-0-	57	1	2409	3	Y	32	31	1			2
						15	4	35	9							
01	3286 X	2337	-0-	-949	-0-	53	1	2177	3	Y	93	91	1			4
						5	4	102	9							
*02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	46	1	2793	3	Y	60	60	1			4
						7	4	66	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3165	-0-	3165	6314	521	1	2433	3	Y	185	129	1			84
						7	4	204	9							
10	9437 X	3123	-0-	-6314	-0-	615	1	2403	3	Y	83	118	1			49
						14	4	91	9							
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	584	1	2157	3	Y	95	104	1			40
						5	4	105	9							
12	3286 X	3013	-0-	-273	-0-	570	1	2301	3	Y	122	127	1			35
						8	4	134	9							
01	3286 X	2805	-0-	-481	-0-	554	1	2170	3	Y	68	74	1			29
						6	4	75	9							
02	2968 X	2310	-0-	-658	-0-	385	1	1869	3	Y	40	49	1			20
						12	4	44	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3168	-0-	3168	4162	55	1	3092	3	Y	6	9	1			-0-
						14	4	7	9							
10	7440 X	3278	-0-	-4162	-0-	68	1	3125	3	Y	60	57	1			3
						19	4	66	9							
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	58	1	2531	3	Y	35	37	1			1
						12	4	39	9							
12	3286 X	2744	-0-	-542	-0-	60	1	2571	3	Y	87	83	1			5
						17	4	96	9							
01	3286 X	2436	-0-	-850	-0-	55	1	2308	3	Y	61	64	1			2
						6	4	67	9							
02	2968 X	2298	-0-	-670	-0-	36	1	2194	3	Y	57	55	1			4
						5	4	63	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4240	-0-	4240	8940	737	1	3446	3	Y	42	49	1			19
						11	4	46	9							
10	13066 X	4126	-0-	-8940	-0-	821	1	3203	3	Y	76	50	1			45
						18	4	84	9							
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	757	1	2795	3	Y	95	100	1			40
						7	4	105	9							
12	4712 X	3972	-0-	-740	-0-	768	1	3098	3	Y	86	101	1			25
						11	4	95	9							
01	4712 X	2910	-0-	-1802	-0-	575	1	2254	3	Y	68	64	1			29
						6	4	75	9							
02	3948 X	3491	-0-	-457	-0-	585	1	2843	3	Y	40	49	1			20
						19	4	44	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4110	-0-	4110	6801	281	1	3753	3	Y	56	28	1			32
							14	4	62	9							
10	8785	X	1984	-0-	-6801	-0-	145	1	1754	3	Y	68	47	1			53
							10	4	75	9							
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	303	1	3511	3	Y	30	68	1			15
							7	4	33	9							
12	4247	X	1324	-0-	-2923	-0-	124	1	1175	3	Y	18					33
							5	4	20	9							
01	4247	X	236	-0-	-4011	-0-	11	1	208	3	Y	14	15	1			32
							2	4	15	9							
*02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	247	1	3699	3	Y	33	42	1			23
							14	4	36	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3445	-0-	3445	6845	58	1	3244	3	Y	116	118	1			3
							15	4	128	9							
10	10066	X	3221	-0-	-6845	-0-	67	1	3064	3	Y	65	64	1			4
							18	4	72	9							
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2874	3	Y	34	37	1			1
							13	4	37	9							
12	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	88	1	3732	3	Y	32	31	1			2
							24	4	35	9							
01	3565	X	2891	-0-	-674	-0-	67	1	2751	3	Y	61	61	1			2
							6	4	67	9							
*02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	56	1	3353	3	Y	57	55	1			4
							7	4	63	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3350	-0-	3350	7095	57	1	3182	3	Y	88	88	1			3
							14	4	97	9							
10	10152	X	3057	-0-	-7095	-0-	64	1	2939	3	Y	33	34	1			2
							18	4	36	9							
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	63	1	2745	3	Y	80	79	1			3
							13	4	88	9							
12	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	67	1	2839	3	Y	177	170	1			10
							18	4	195	9							
01	3751	X	3072	-0-	-679	-0-	71	1	2960	3	Y	31	40	1			1
							7	4	34	9							
02	3136	X	2797	-0-	-339	-0-	44	1	2663	3	Y	76	72	1			5
							6	4	84	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7190	-0-	7190	14735	122	1	6849	3	Y	171	170	1			5
							31	4	188	9							
10	21580	X	6845	-0-	-14735	-0-	141	1	6493	3	Y	156	152	1			9
							39	4	172	9							
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	147	1	6388	3	Y	50	57	1			2
							30	4	55	9							
12	7998	X	6340	-0-	-1658	-0-	142	1	6063	3	Y	87	84	1			5
							39	4	96	9							
01	7533	X	6246	-0-	-1287	-0-	143	1	5952	3	Y	124	124	1			5
							15	4	136	9							
02	6720	X	5527	-0-	-1193	-0-	88	1	5278	3	Y	136	132	1			9
							11	4	150	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7825	-0-	7825	13410	538	1	7192	3	Y	62	47	1			36
							27	4	68	9							
10	19794	X	6384	-0-	-13410	-0-	483	1	5829	3	Y	35	44	1			27
							33	4	39	9							
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	535	1	6200	3	Y	25	40	1			12
							12	4	28	9							
12	8091	X	2213	-0-	-5878	-0-	207	1	1977	3	Y	18					30
							9	4	20	9							
01	8091	X	4715	-0-	-3376	-0-	239	1	4410	3	Y	33	14	1			49
							30	4	36	9							
*02	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	497	1	7445	3	Y	97	80	1			66
							28	4	107	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		456	-0-	456	2589	69	1	368	3	Y	10	20	1			2
							8	4	11	9							
10	5991	X	3402	-0-	-2589	-0-	467	1	2286	3	Y	492	436	1			58
							108	4	541	9							
11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	372	1	1364	3	Y	86	132	1			12
							13	4	95	9							
12	2139	X	1581	-0-	-558	-0-	317	1	1226	3	Y	4	16	1			-0-
							34	4	4	9							
01	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	443	1	2015	3	Y	747	640	1			107
							106	4	822	9							
02	3080	X	1546	-0-	-1534	-0-	188	1	1108	3	Y	192	273	1			26
							39	4	211	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4287	-0-	4287	8866	745	1	3485	3	Y	42	51	1			19
							11	4	46	9							
10	13216	X	4350	-0-	-8866	-0-	842	1	3283	3	Y	188	96	1			111
							18	4	207	9							
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	844	1	3119	3	Y	66	149	1			28
							8	4	73	9							
12	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	778	1	3141	3	Y	80	85	1			23
							11	4	88	9							
01	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	800	1	3135	3	Y	68	62	1			29
							8	4	75	9							
02	4004	X	3813	-0-	-191	-0-	629	1	3055	3	Y	99	78	1			50
							20	4	109	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4049	-0-	4049	8320	276	1	3691	3	Y	62	51	1			36
							14	4	68	9							
10	12336	X	4016	-0-	-8320	-0-	301	1	3620	3	Y	68	51	1			53
							20	4	75	9							
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	316	1	3662	3	Y	30	68	1			15
							7	4	33	9							
12	4340	X	1872	-0-	-2468	-0-	174	1	1656	3	Y	32					47
							7	4	35	9							
01	4278	X	2085	-0-	-2193	-0-	106	1	1951	3	Y	14	22	1			39
							13	4	15	9							
*02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	247	1	3695	3	Y	34	50	1			23
							14	4	37	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1412	-0-	1412	2890	181	1	975	3	Y	213	189	1			36
						22	4	234	9							
10	1700 N	1497	-0-	-203	2687	225	1	1103	3	Y	106	130	1			12
						52	4	117	9							
11	3000 N	1292	-0-	-1708	979	253	1	927	3	Y	94	93	1			13
						9	4	103	9							
12	2210 N	1231	-0-	-979	-0-	228	1	882	3	Y	87	93	1			7
						25	4	96	9							
01	1488 N	944	-0-	-544	-0-	151	1	688	3	Y	63	61	1			9
						36	4	69	9							
02	1204 N	780	-0-	-424	-0-	103	1	601	3	Y	50	52	1			7
						21	4	55	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

09	59 X	59	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	6	5	1			1
						1	4	7	9							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	91	78	1			13
						100	9									
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	6	3	Y	27	38	1			2
						30	9									
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

09	DLQ G-10	1515	-0-	1515	3235	26	1	1482	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	4710 X	1475	-0-	-3235	-0-	27	1	1275	3	Y	150	141	1			9
						8	4	165	9							
11	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	38	1	1645	3	Y	50	57	1			2
						8	4	55	9							
12	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	47	1	1981	3	Y	31	31	1			2
						12	4	34	9							
01	1705 X	1149	-0-	-556	-0-	25	1	1054	3	Y	61	61	1			2
						3	4	67	9							
02	1624 X	1509	-0-	-115	-0-	23	1	1395	3	Y	80	77	1			5
						3	4	88	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10	14484	-0-	14484	29264	236	1	13182	3	Y	915	933	1			27
						59	4	1007	9							
10	43884 X	14620	-0-	-29264	-0-	287	1	13206	3	Y	952	924	1			55
						80	4	1047	9							
11	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	276	1	11988	3	Y	929	947	1			37
						56	4	1022	9							
12	15004 X	14388	-0-	-616	-0-	304	1	12944	3	Y	961	944	1			54
						83	4	1057	9							
01	15004 X	13916	-0-	-1088	-0-	303	1	12627	3	Y	868	887	1			35
						31	4	955	9							
02	13524 X	12099	-0-	-1425	-0-	184	1	11081	3	Y	736	724	1			47
						24	4	810	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	8543	-0-	8543	17120	588	1	7858	3	Y	62	55	1			36
						29	4	68	9							
10	23523 X	6403	-0-	-17120	-0-	482	1	5813	3	Y	68	51	1			53
						33	4	75	9							
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	260	1	3006	3	Y	110	109	1			54
						5	4	121	9							
12	8835 X	1594	-0-	-7241	-0-	146	1	1389	3	Y	48					102
						6	4	53	9							
01	8835 X	2561	-0-	-6274	-0-	130	1	2402	3	Y	12	48	1			66
						16	4	13	9							
02	7980 X	3152	-0-	-4828	-0-	192	1	2880	3	Y	63	86	1			43
						11	4	69	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	10768	-0-	10768	21782	171	1	9555	3	Y	908	930	1			26
						43	4	999	9							
10	32545 X	10763	-0-	-21782	-0-	207	1	9526	3	Y	884	859	1			51
						58	4	972	9							
11	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	229	1	9952	3	Y	818	836	1			33
						47	4	900	9							
12	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	256	1	10903	3	Y	780	769	1			44
						70	4	858	9							
01	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	261	1	10863	3	Y	620	639	1			25
						27	4	682	9							
*02	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	163	1	9785	3	Y	512	504	1			33
						21	4	563	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	6957	-0-	6957	14445	478	1	6387	3	Y	62	51	1			36
						24	4	68	9							
10	21514 X	7069	-0-	-14445	-0-	533	1	6425	3	Y	68	51	1			53
						36	4	75	9							
11	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	542	1	6281	3	Y	90	99	1			44
						12	4	99	9							
12	7502 X	3505	-0-	-3997	-0-	326	1	3116	3	Y	44					88
						15	4	48	9							
01	7502 X	5514	-0-	-1988	-0-	280	1	5186	3	Y	11	41	1			58
						36	4	12	9							
*02	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	491	1	7359	3	Y	63	78	1			43
						28	4	69	9							

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	DLQ G-10		241	-0-	241	620	25	1	139	3	Y	67	68	1			11
							3	4	74	9							
10	859	X	239	-0-	-620	-0-	31	1	150	3	Y	46	52	1			5
							7	4	51	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	57	1			9
12	713	X	233	-0-	-480	-0-	3	1	11	3	Y	199	191	1			17
							219	9									
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	42	53	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	82	1			12

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		5167	-0-	5167	10505	88	1	4947	3	Y	99	105	1			3
							23	4	109	9							
10	15500	X	4995	-0-	-10505	-0-	102	1	4697	3	Y	153	147	1			9
							28	4	168	9							
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	106	1	4624	3	Y	175	177	1			7
							22	4	193	9							
12	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	103	1	4391	3	Y	158	156	1			9
							28	4	174	9							
01	5332	X	5098	-0-	-234	-0-	112	1	4667	3	Y	279	277	1			11
							12	4	307	9							
02	4816	X	4383	-0-	-433	-0-	67	1	4030	3	Y	252	247	1			16
							9	4	277	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4623	-0-	4623	9565	75	1	4177	3	Y	321	323	1			9
							18	4	353	9							
10	14205	X	4640	-0-	-9565	-0-	94	1	4310	3	Y	191	189	1			11
							26	4	210	9							
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	83	1	3560	3	Y	55	64	1			2
							16	4	61	9							
12	5084	X	4191	-0-	-893	-0-	87	1	3707	3	Y	339	322	1			19
							24	4	373	9							
01	4929	X	4207	-0-	-722	-0-	90	1	3766	3	Y	310	317	1			12
							10	4	341	9							
02	4312	X	3579	-0-	-733	-0-	54	1	3262	3	Y	233	230	1			15
							7	4	256	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4761	-0-	4761	9153	79	1	4414	3	Y	225	223	1			7
							20	4	248	9							
10	13908	X	4755	-0-	-9153	-0-	95	1	4362	3	Y	247	240	1			14
							26	4	272	9							
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	96	1	4159	3	Y	291	293	1			12
							19	4	320	9							
12	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	98	1	4146	3	Y	142	146	1			8
							26	4	156	9							
01	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	99	1	4171	3	Y	341	335	1			14
							11	4	375	9							
02	4452	X	4144	-0-	-308	-0-	61	1	3683	3	Y	356	347	1			23
							8	4	392	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	7910	-0-	7910	15623	544	1	7266	3	Y	66	67	1			38
						27	4	73	9							
10	23722 X	8099	-0-	-15623	-0-	612	1	7371	3	Y	68	53	1			53
						41	4	75	9							
11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	593	1	6863	3	Y	70	89	1			34
						13	4	77	9							
12	8184 X	3898	-0-	-4286	-0-	364	1	3473	3	Y	41					75
						16	4	45	9							
01	8184 X	7586	-0-	-598	-0-	384	1	7101	3	Y	47	35	1			87
						49	4	52	9							
*02	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	528	1	7909	3	Y	102	119	1			70
						30	4	112	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3211	-0-	3211	6499	474	1	2569	3	Y	99	111	1			17
						59	4	109	9							
10	9921 X	3422	-0-	-6499	-0-	531	1	2599	3	Y	154	153	1			18
						123	4	169	9							
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	376	1	1377	3	Y	132	131	1			19
						13	4	145	9							
12	4650 X	2537	-0-	-2113	-0-	477	1	1843	3	Y	151	157	1			13
						51	4	166	9							
01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	716	1	3255	3	Y	126	121	1			18
						172	4	139	9							
*02	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	1051	1	6177	3	Y	833	740	1			111
						219	4	916	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	5209	-0-	5209	5611	746	1	4050	3	Y	292	250	1			50
						92	4	321	9							
10	7833 X	2222	-0-	-5611	-0-	317	1	1553	3	Y	253	273	1			30
						74	4	278	9							
11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	470	1	1725	3	Y	41	65	1			6
						16	4	45	9							
12	6045 X	2377	-0-	-3668	-0-	449	1	1738	3	Y	129	124	1			11
						48	4	142	9							
01	5394 X	642	-0-	-4752	-0-	99	1	452	3	Y	61	63	1			9
						24	4	67	9							
02	4872 X	460	-0-	-4412	-0-	64	1	375	3	Y	7	15	1			1
						13	4	8	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	DLQ G-10	4294	-0-	4294	9305	611	1	3310	3	Y	271	254	1			46
						75	4	298	9							
10	15145 X	5840	-0-	-9305	-0-	911	1	4465	3	Y	229	248	1			27
						212	4	252	9							
11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	989	1	3626	3	Y	274	262	1			39
						35	4	301	9							
12	5022 X	4156	-0-	-866	-0-	813	1	3146	3	Y	100	131	1			8
						87	4	110	9							
01	5828 X	4510	-0-	-1318	-0-	755	1	3435	3	Y	126	116	1			18
						181	4	139	9							
02	5264 X	4283	-0-	-981	-0-	564	1	3318	3	Y	257	241	1			34
						118	4	283	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6995	-0-	6995	14948	997	1	5414	3	Y	418	417	1			71
							124	4	460	9							
10	22152	X	7204	-0-	-14948	-0-	1121	1	5493	3	Y	300	336	1			35
							260	4	330	9							
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1370	1	5024	3	Y	496	461	1			70
							48	4	546	9							
12	7967	X	7070	-0-	-897	-0-	1250	1	4837	3	Y	772	777	1			65
							134	4	849	9							
01	7967	X	6502	-0-	-1465	-0-	1064	1	4838	3	Y	314	334	1			45
							255	4	345	9							
*02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	956	1	5616	3	Y	385	379	1			51
							199	4	424	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	2550	X	2252	-0-	-298	-0-	342	1	1857	3	Y	10	8	1			2
							42	4	11	9							
10	2635	X	1682	-0-	-953	-0-	272	1	1334	3	Y	11	12	1			1
							64	4	12	9							
11	2550	X	1068	-0-	-1482	-0-	224	1	823	3	Y	12	11	1			2
							8	4	13	9							
12	2325	X	1027	-0-	-1298	-0-	203	1	788	3	Y	13	14	1			1
							22	4	14	9							
01	2325	X	512	-0-	-1813	-0-	88	1	401	3	Y	2	3	1			-0-
							21	4	2	9							
*02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	594	1	3489	3	Y	40	35	1			5
							124	4	44	9							

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	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	3	3	1			1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	276	1	1068	3	Y	1	1	1			-0-
							30	4	1	9							
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	67	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							
*02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10		26310	-0-	26310	54938	438	1	24522	3	Y	1126	1150	1			33
							111	4	1239	9							
10	80417	X	25479	-0-	-54938	-0-	512	1	23570	3	Y	1140	1107	1			66
							143	4	1254	9							
11	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	512	1	22272	3	Y	1076	1099	1			43
							105	4	1184	9							
12	30845	X	25112	-0-	-5733	-0-	554	1	23560	3	Y	770	769	1			44
							151	4	847	9							
01	28613	X	23132	-0-	-5481	-0-	522	1	21750	3	Y	733	748	1			29
							54	4	806	9							
02	24556	X	19572	-0-	-4984	-0-	308	1	18552	3	Y	610	600	1			39
							41	4	671	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	20860	-0-	20860	20860	4847	1	7348	3	N	7186	6882	1			304
						760	4	7905	9							
02	14B2 EXT	15619	-0-	15619	36479	3768	1	6208	3	N	4300	4140	1			464
						913	4	4730	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

09	DLQ G-10	26614	-0-	26614	56264	443	1	24806	3	Y	1139	1167	1			33
						112	4	1253	9							
10	82588 X	26324	-0-	-56264	-0-	530	1	24393	3	Y	1139	1106	1			66
						148	4	1253	9							
11	24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	515	1	22373	3	Y	1051	1075	1			42
						105	4	1156	9							
12	32240 X	23085	-0-	-9155	-0-	508	1	21580	3	Y	781	779	1			44
						138	4	859	9							
01	29636 X	24265	-0-	-5371	-0-	548	1	22856	3	Y	731	746	1			29
						57	4	804	9							
02	24836 X	22606	-0-	-2230	-0-	356	1	21459	3	Y	675	661	1			43
						48	4	743	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

09	DLQ G-10	50288	-0-	50288	105455	848	1	47517	3	Y	1553	1612	1			45
						215	4	1708	9							
10	150309 X	44854	-0-	-105455	-0-	916	1	42218	3	Y	1330	1298	1			77
						257	4	1463	9							
11	43007 X	43007	-0-	-0-	-0-	918	1	39922	3	Y	1799	1804	1			72
						188	4	1979	9							
12	61597 X	41929	-0-	-19668	-0-	907	1	38568	3	Y	2006	1965	1			113
						247	4	2207	9							
01	55397 X	37025	-0-	-18372	-0-	834	1	34773	3	Y	1210	1274	1			49
						87	4	1331	9							
02	43428 X	29656	-0-	-13772	-0-	465	1	27987	3	Y	1039	1022	1			66
						61	4	1143	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

09	DLQ G-10	55425	-0-	55425	116103	918	1	51457	3	Y	2561	2625	1			75
						233	4	2817	9							
10	166198 X	50095	-0-	-116103	-0-	1008	1	46428	3	Y	2161	2111	1			125
						282	4	2377	9							
11	47210 X	47210	-0-	-0-	-0-	1004	1	43625	3	Y	2160	2199	1			86
						205	4	2376	9							
12	66030 X	44791	-0-	-21239	-0-	970	1	41241	3	Y	2105	2072	1			119
						264	4	2316	9							
01	61008 X	41573	-0-	-19435	-0-	921	1	38367	3	Y	1991	2030	1			80
						95	4	2190	9							
02	46172 X	33520	-0-	-12652	-0-	517	1	31112	3	Y	1657	1631	1			106
						68	4	1823	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	51869	-0-	51869	108175	852	1	47757	3	Y	2767	2825	1			81
						216	4	3044	9							
10	154594 X	46419	-0-	-108175	-0-	920	1	42386	3	Y	2595	2526	1			150
						258	4	2855	9							
11	42857 X	42857	-0-	-0-	-0-	903	1	39251	3	Y	2289	2348	1			91
						185	4	2518	9							
12	63240 X	40066	-0-	-23174	-0-	861	1	36618	3	Y	2138	2108	1			121
						235	4	2352	9							
01	56637 X	36630	-0-	-20007	-0-	807	1	33624	3	Y	1924	1968	1			77
						83	4	2116	9							
02	42448 X	29104	-0-	-13344	-0-	445	1	26792	3	Y	1644	1616	1			105
						59	4	1808	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	DLQ G-10	79973	-0-	79973	164973	1305	1	73147	3	Y	4718	4823	1			137
						331	4	5190	9							
10	243212 X	78239	-0-	-164973	-0-	1547	1	71287	3	Y	4520	4396	1			261
						433	4	4972	9							
11	75610 X	75610	-0-	-0-	-0-	1580	1	68679	3	Y	4571	4650	1			182
						323	4	5028	9							
12	85560 X	74930	-0-	-10630	-0-	1586	1	67448	3	Y	4967	4868	1			281
						432	4	5464	9							
01	85560 X	72069	-0-	-13491	-0-	1563	1	65138	3	Y	4734	4825	1			190
						161	4	5207	9							
02	73220 X	59803	-0-	-13417	-0-	901	1	54296	3	Y	4078	4007	1			261
						120	4	4486	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	DLQ G-10	50571	-0-	50571	106893	818	1	45870	3	Y	3341	3429	1			97
						208	4	3675	9							
10	156368 X	49475	-0-	-106893	-0-	970	1	44669	3	Y	3241	3151	1			187
						271	4	3565	9							
11	52811 X	52811	-0-	-0-	-0-	1098	1	47724	3	Y	3423	3474	1			136
						224	4	3765	9							
12	60109 X	49047	-0-	-11062	-0-	1029	1	43744	3	Y	3631	3562	1			205
						280	4	3994	9							
01	56761 X	44386	-0-	-12375	-0-	949	1	39549	3	Y	3445	3512	1			138
						98	4	3790	9							
02	49280 X	35165	-0-	-14115	-0-	524	1	31543	3	Y	2754	2716	1			176
						69	4	3029	9							

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	75161	-0-	75161	75161	524	1	69208	3	Y	4409	4317	1			92
						579	4	4850	9							
02	SHUT IN	66960	-0-	66960	142121	229	1	62495	3	Y	3463	3416	1			139
						427	4	3809	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	109356	-0-	109356	109356	763	1	100643	3	Y	6463	6328	1			135
						841	4	7109	9							
02	SHUT IN	88806	-0-	88806	198162	303	1	82574	3	Y	4877	4816	1			196
						564	4	5365	9							

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	112792	-0-	112792	112792	798	1	105299	3	Y	5285	5174	1			111
						881	4	5814	9							
02	SHUT IN	90225	-0-	90225	203017	311	1	84828	3	Y	4097	4043	1			165
						579	4	4507	9							

EVANS EF WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	95119	-0-	95119	95119	683	1	90075	3	Y	3280	3211	1			69
						753	4	3608	9							
02	SHUT IN	75382	-0-	75382	170501	264	1	71956	3	Y	2428	2399	1			98
						491	4	2671	9							

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	79835	-0-	79835	79835	280	1	76292	3	Y	2493	2464	1			100
						521	4	2742	9							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

09	1770 N	647	-0-	-1123	-0-	472	2	175	9	N	159					552
10	2046 N	1517	-0-	-529	-0-	1098	2	419	9	N	381	558	1			375
11	1650 N	1154	-0-	-496	-0-	939	2	215	9	N	195	191	1			379
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1396	2	328	9	N	298	191	1			486
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1756	2	414	9	N	376	551	1			311
*02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1727	2	260	9	N	236					547

WINCO DEVELOPMENT, L.L.C. 931324
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 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	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	188	1	1626	2	Y	211	260	1			134
							62	4	232	9							
10	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	178	1	1728	2	Y	215	169	1			180
							237	9									
11	2160	N	1915	-0-	-245	-0-	159	1	1469	2	Y	217	172	1			225
							48	4	239	9							
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	191	1	1660	2	Y	294	293	1			226
							323	9									
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	215	1	1588	2	Y	315	224	1			317
							347	9									
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	188	1	1442	2	Y	314	321	1			310
							345	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	108	1	934	2	Y	186	198	1			126
							62	4	205	9							
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	101	1	982	2	Y	175	148	1			153
							193	9									
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	84	1	772	2	Y	169	145	1			177
							40	4	186	9							
12	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	99	1	855	2	Y	80	163	1			94
							88	9									
01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	112	1	828	2	Y	79	73	1			100
							87	9									
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	115	1	880	2	Y	167	135	1			132
							184	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	129	1	1117	2	Y	87	114	1			56
							26	4	96	9							
10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	120	1	1170	2	Y	89	70	1			75
							98	9									
11	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	116	1	1069	2	Y	95	71	1			99
							21	4	105	9							
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	128	1	1112	2	Y	118	125	1			92
							130	9									
01	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	145	1	1069	2	Y	130	91	1			131
							143	9									
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	127	1	973	2	Y	100	122	1			109
							110	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1546	-0-	-254	-0-	155	1	1340	2	Y	46	35	1			46
							51	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	172	1	1667	2	Y	50	63	1			33
							55	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	165	1	1518	2	Y	56	34	1			55
							62	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	181	1	1568	2	Y	58	69	1			44
							64	9									
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	198	1	1466	2	Y	57	34	1			67
							63	9									
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	185	1	1419	2	Y	46	71	1			42
							51	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2430 X	1910	-0-	-520	-0-	188	1	1625	2	Y	88	167	1			101
						97	9									
10	1984 X	1947	-0-	-37	-0-	172	1	1669	2	Y	96	82	1			115
						106	9									
11	2220 X	1892	-0-	-328	-0-	175	1	1610	2	Y	97					212
						107	9									
12	2294 X	1658	-0-	-636	-0-	160	1	1389	2	Y	99	84	1			227
						109	9									
01	2294 X	1657	-0-	-637	-0-	186	1	1375	2	Y	87	85	1			229
						96	9									
02	1764 N	1522	-0-	-242	-0-	165	1	1268	2	Y	81	171	1			139
						89	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

09	2310 N	2140	-0-	-170	-0-	207	1	1797	2	Y	124	215	1			132
						136	9									
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	176	1	1711	2	Y	129	109	1			152
						142	9									
11	2190 N	2085	-0-	-105	-0-	190	1	1750	2	Y	132					284
						145	9									
12	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	201	1	1744	2	Y	119	108	1			295
						131	9									
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	234	1	1732	2	Y	98	110	1			283
						108	9									
02	1960 N	1814	-0-	-146	-0-	196	1	1504	2	Y	104	212	1			175
						114	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

09	3600 X	2661	-0-	-939	-0-	269	1	2334	2	Y	53	35	1			59
						58	9									
10	3844 X	3506	-0-	-338	-0-	319	1	3093	2	Y	85	95	1			49
						94	9									
11	3720 X	3031	-0-	-689	-0-	289	1	2663	2	Y	72	45	1			76
						79	9									
12	3844 X	3049	-0-	-795	-0-	307	1	2661	2	Y	74	90	1			60
						81	9									
01	3503 X	1441	-0-	-2062	-0-	165	1	1221	2	Y	50	46	1			64
						55	9									
02	3164 X	2687	-0-	-477	-0-	298	1	2288	2	Y	92	88	1			68
						101	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

09	1950 N	1815	-0-	-135	-0-	181	1	1570	2	Y	58	39	1			52
						64	9									
10	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	171	1	1657	2	Y	65	77	1			40
						72	9									
11	1920 N	1750	-0-	-170	-0-	165	1	1518	2	Y	61	39	1			62
						67	9									
12	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	181	1	1571	2	Y	61	76	1			47
						67	9									
01	1891 N	1726	-0-	-165	-0-	199	1	1472	2	Y	50	36	1			61
						55	9									
02	1624 N	1617	-0-	-7	-0-	181	1	1390	2	Y	42	64	1			39
						46	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	274	1	2376	2	Y	58	40	1			54
							64	9									
10	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	257	1	2495	2	Y	55	72	1			37
							61	9									
11	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	247	1	2275	2	Y	60	37	1			60
							66	9									
12	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	269	1	2333	2	Y	66	76	1			50
							73	9									
01	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	304	1	2247	2	Y	64	40	1			74
							70	9									
02	2548	X	2424	-0-	-124	-0-	272	1	2091	2	Y	55	81	1			48
							61	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	200	1	1736	2	Y	61	44	1			56
							67	9									
10	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	182	1	1765	2	Y	55	74	1			37
							61	9									
11	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	186	1	1718	2	Y	61	37	1			61
							67	9									
12	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	183	1	1590	2	Y	58	74	1			45
							64	9									
01	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	202	1	1493	2	Y	64	38	1			71
							70	9									
02	1848	N	1636	-0-	-212	-0-	181	1	1391	2	Y	58	82	1			47
							64	9									

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19373 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19375 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19391 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #5 WELL #: A 7H RRCID -> 283262 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19430 06/20/2018

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSRU ALLOCATION #6 WELL #: A 8H RRCID -> 283476 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19412 06/20/2018

WSRU ALLOCATION #3 WELL #: A 5H RRCID -> 284130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19374 06/25/2018

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	291	1	1382	2	N	-0-			-0-
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	307	1	2055	2	N	-0-			-0-
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	246	1	1932	2	N	-0-			-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	306	1	2207	2	N	-0-			-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	284	1	2539	2	N	-0-			-0-
*02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	280	1	2518	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-92	-0-	99	1 9	138	3	N	1	1	8			-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	113	1 9	178	3	N	1	1	8			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	106	1	245	3	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	197	1	286	3	N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	145	1 9	171	3	N	1	1	8			-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

09	720	N	274	-0-	-446	-0-	114	1	160	3	N	-0-					-0-
10	775	N	360	-0-	-415	-0-	140	1	220	3	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	197	1	452	3	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	358	1	520	3	N	-0-					-0-
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	331	1 9	392	3	N	1	1	8			-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

09	480 N	297	-0-	-183	-0-	6	1	291	3	N	-0-			-0-
10	744 N	279	-0-	-465	-0-	6	1	273	3	N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	2	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02	420 N	188	-0-	-232	-0-	4	1	184	2	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
12	527 N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-			-0-
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	3	N	-0-			-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-			-0-
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-			-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	N	-0-			-0-
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	27	1	418	3	N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	81	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1136	-0-	-180	-0-	68	1	1068	3	N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2089	-0-	-281	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	125	1	1958	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1857	-0-	-103	-0-	111	1	1746	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	840	-0-	-214	-0-	50	1	790	3	N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	47	1	741	3	N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

09	3000	N	1830	-0-	-1170	61725	80	1	1750	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1830	-0-	-1270	60455	80	1	1750	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1970	-0-	-1030	59425	80	1	1890	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1760	-0-	-1340	58085	80	1	1680	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58085					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58085					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	80	1	425	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	80	1	475	3	N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	513	3	N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	80	1	456	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	80	1	1750	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	80	1	264	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	480	N	72	-0-	-408	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2		N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

09	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	540 N	380	-0-	-160	-0-	380	2		N	-0-			-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12	651 N	279	-0-	-372	-0-	279	2		N	-0-			-0-
01	651 N	324	-0-	-327	-0-	324	2		N	-0-			-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

09	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					-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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-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	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					-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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-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	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	66	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	132	3		N	-0-			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
BRITANCO, L.L.C. 093620
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

09	DLQ G-10	1683	-0-	1683	4394	1671	3	12	9	Y	11			35
10	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5485	1081	3	10	9	Y	9	18	1	26
11	6590 X	1105	-0-	-5485	-0-	1093	3	12	9	Y	11			37
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1251	3	11	9	Y	10	18	1	29
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	Y	10	16	1	23
*02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	3	8	9	Y	7			30

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

09	DLQ G-10	12111	-0-	12111	25278	12079	3	32	9	Y	29					59
10	DLQ G-10	12685	-0-	12685	37963	12656	3	29	9	Y	26	40	1			45
11	51270 X	13307	-0-	-37963	-0-	13272	3	35	9	Y	32					77
12	13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	13567	3	30	9	Y	27	47	1			57
01	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13238	3	33	9	Y	30	45	1			42
*02	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	11491	3	22	9	Y	20					62

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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	DLQ G-10	6	-0-	6	16	6	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	21	5	3			Y	-0-					-0-
11	26 N	5	-0-	-21	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

09	DLQ G-10	1684	-0-	1684	10370	1671	3	13	9	Y	12					41
10	DLQ G-10	4926	-0-	4926	15296	4891	3	35	9	Y	32	35	1			38
11	20104 X	4808	-0-	-15296	-0-	4765	3	43	9	Y	39					77
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4729	3	32	9	Y	29	47	1			59
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5066	3	40	9	Y	36	51	1			44
02	4480 X	4254	-0-	-226	-0-	4230	3	24	9	Y	22					66

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 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

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-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8674					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8674					Y	-0-	28	1			-0-
11	8674 X	-0-	-0-	-8674	-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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

09	DLQ G-10	6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	8	-0-	8	26	8	3			Y	-0-					-0-
11	34 N	8	-0-	-26	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-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 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		-0-
10	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3		N	-0-		-0-
11	570	N	190	-0-	-380	-0-	190	3		N	-0-		-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-		-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-		-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3		N	-0-		-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3		N	-0-		-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	3990 X	3868	-0-	-122	-0-	3839 3	29 9	Y	26	76 1		8
10	4061 X	3909	-0-	-152	-0-	3886 3	23 9	Y	21			29
11	3930 X	3292	-0-	-638	-0-	3218 3	74 9	Y	67	69 1		27
12	4061 X	1335	-0-	-2726	-0-	1333 3	2 9	Y	2			29
01	3999 X	1035	-0-	-2964	-0-	1023 3	12 9	Y	11			40
02	3612 X	330	-0-	-3282	-0-	329 3	1 9	Y	1			41

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

09	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5515 3	40 9	Y	36	106 1		11
10	5549 X	5526	-0-	-23	-0-	5493 3	33 9	Y	30			41
11	5460 X	5110	-0-	-350	-0-	4994 3	116 9	Y	105	105 1		41
12	5735 X	4950	-0-	-785	-0-	4942 3	8 9	Y	7			48
01	5735 X	5620	-0-	-115	-0-	5553 3	67 9	Y	61			109
02	5180 X	4451	-0-	-729	-0-	4444 3	7 9	Y	6			115

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	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			N	-0-			-0-
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-			-0-
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			N	-0-			-0-
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-			-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-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	6720 X	6185	-0-	-535	-0-	6185 3		N	-0-			-0-
10	6851 X	6174	-0-	-677	-0-	6174 3		N	-0-			-0-
11	6630 X	6410	-0-	-220	-0-	6410 3		N	-0-			-0-
12	6758 X	5548	-0-	-1210	-0-	5546 3	2 9	N	2	2 8		-0-
01	6386 X	4782	-0-	-1604	-0-	4782 3		N	-0-			-0-
02	5768 X	5391	-0-	-377	-0-	5391 3		N	-0-			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	362	-0-	-2338	-0-	326	3	36	9	Y	33	25	1			16
10	2883	N	343	-0-	-2540	-0-	297	3	46	9	Y	42	36	1			22
11	1890	N	438	-0-	-1452	-0-	370	3	68	9	Y	62	55	1			29
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	429	3	78	9	Y	71	76	1			24
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	498	3	62	9	Y	56	74	1			6
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	370	3	7	9	Y	6	12	1			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2333	-0-	-727	-0-	2319	3	14	9	Y	13	15	1			4
10	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	2433	3	17	9	Y	15	13	1			6
11	2430	X	2124	-0-	-306	-0-	2106	3	18	9	Y	16	15	1			7
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4525	3	20	9	Y	18	19	1			6
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5347	3	18	9	Y	16	20	1			2
*02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			Y	-0-	2	1			-0-

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
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	2850	3	19	9	Y	17	18	1			6
10	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2779	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	2711	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2701	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2824	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2497	3	24	9	Y	22	23	1			1

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3908	3	30	9	Y	27	31	1			9
10	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	3925	3	34	9	Y	31	27	1			13
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3943	3	35	9	Y	32	30	1			15
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4033	3	41	9	Y	37	39	1			13
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4062	3	35	9	Y	32	41	1			4
02	3724	X	3522	-0-	-202	-0-	3466	3	56	9	Y	51	52	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	3376	-0-	-314	-0-	3357	3	19	9	Y	17	18	1			6
10	3813 X	3518	-0-	-295	-0-	3499	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	3361	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3552	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3512	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	3164 X	3139	-0-	-25	-0-	3102	3	37	9	Y	34	34	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4001	3	23	9	Y	21	22	1			8
10	4092 X	3988	-0-	-104	-0-	3964	3	24	9	Y	22	21	1			9
11	3960 X	3829	-0-	-131	-0-	3803	3	26	9	Y	24	22	1			11
12	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3887	3	29	9	Y	26	28	1			9
01	4092 X	3928	-0-	-164	-0-	3903	3	25	9	Y	23	29	1			3
02	3696 X	3438	-0-	-258	-0-	3369	3	69	9	Y	63	62	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4973	3	40	9	Y	36	39	1			13
10	5053 X	5044	-0-	-9	-0-	5003	3	41	9	Y	37	35	1			15
11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4844	3	45	9	Y	41	37	1			19
12	5177 X	4743	-0-	-434	-0-	4696	3	47	9	Y	43	46	1			16
01	5177 X	4825	-0-	-352	-0-	4781	3	44	9	Y	40	51	1			5
02	4676 X	4194	-0-	-482	-0-	4155	3	39	9	Y	35	38	1			2

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	3	42	9	Y	38	40	1			14
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	3	44	9	Y	40	38	1			16
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1548	3	47	9	Y	43	39	1			20
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1550	3	55	9	Y	50	53	1			17
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	3	45	9	Y	41	53	1			5
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1371	3	32	9	Y	29	32	1			2

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5114	3	62	9	Y	56	59	1			21
10	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5071	3	65	9	Y	59	56	1			24
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5010	3	69	9	Y	63	58	1			29
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5153	3	81	9	Y	74	78	1			25
01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5554	3	67	9	Y	61	79	1			7
*02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4851	3	67	9	Y	61	64	1			4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370 X	5299	-0-	-71	-0-	5194	3	105	9	Y	95	100	1			35
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5468	3	110	9	Y	100	94	1			41
11	5370 X	5357	-0-	-13	-0-	5240	3	117	9	Y	106	98	1			49
12	5549 X	5402	-0-	-147	-0-	5266	3	136	9	Y	124	132	1			41
01	5580 X	5347	-0-	-233	-0-	5234	3	113	9	Y	103	132	1			12
02	5040 X	4636	-0-	-404	-0-	4588	3	48	9	Y	44	53	1			3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819	3	24	9	Y	22	23	1			8
10	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3927	3	24	9	Y	22	21	1			9
11	3780 X	3727	-0-	-53	-0-	3701	3	26	9	Y	24	22	1			11
12	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	3895	3	31	9	Y	28	30	1			9
01	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	3837	3	26	9	Y	24	30	1			3
02	3584 X	3454	-0-	-130	-0-	3418	3	36	9	Y	33	34	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

09	3480 X	3392	-0-	-88	-0-	3374	3	18	9	Y	16	17	1			6
10	3596 X	3426	-0-	-170	-0-	3407	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	3390 X	3342	-0-	-48	-0-	3321	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3503 X	3105	-0-	-398	-0-	3083	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	3106	3	21	9	Y	19	24	1			2
02	3164 X	2777	-0-	-387	-0-	2751	3	26	9	Y	24	25	1			1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

09	8310 X	8180	-0-	-130	-0-	8067	3	113	9	Y	103	110	1			38
10	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8639	3	103	9	Y	94	101	1			31
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8722	3	125	9	Y	114	92	1			53
12	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9140	3	149	9	Y	135	143	1			45
01	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8936	3	122	9	Y	111	143	1			13
02	7756 X	7741	-0-	-15	-0-	7565	3	176	9	Y	160	164	1			9

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

09	4710 X	4427	-0-	-283	-0-	4363	3	64	9	Y	58	62	1			21
10	4867 X	4436	-0-	-431	-0-	4368	3	68	9	Y	62	58	1			25
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4354	3	73	9	Y	66	61	1			30
12	4588 X	4577	-0-	-11	-0-	4491	3	86	9	Y	78	82	1			26
01	4588 X	4431	-0-	-157	-0-	4362	3	69	9	Y	63	82	1			7
02	4144 X	3777	-0-	-367	-0-	3668	3	109	9	Y	99	100	1			6

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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4170	3	45	9	Y	41	46	1			15
10	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	4045	3	52	9	Y	47	43	1			19
11	4110 X	4103	-0-	-7	-0-	4048	3	55	9	Y	50	46	1			23
12	4371 X	4309	-0-	-62	-0-	4247	3	62	9	Y	56	60	1			19
01	4371 X	4214	-0-	-157	-0-	4160	3	54	9	Y	49	62	1			6
02	3948 X	3704	-0-	-244	-0-	3621	3	83	9	Y	75	77	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3650	3	26	9	Y	24	25	1			9
10	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	3593	3	26	9	Y	24	23	1			10
11	3630 X	3531	-0-	-99	-0-	3502	3	29	9	Y	26	24	1			12
12	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3606	3	34	9	Y	31	33	1			10
01	3751 X	3631	-0-	-120	-0-	3602	3	29	9	Y	26	33	1			3
02	3388 X	3223	-0-	-165	-0-	3182	3	41	9	Y	37	38	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4071	3	40	9	Y	36	40	1			13
10	4092	X	4090	-0-	-2	-0-	4046	3	44	9	Y	40	37	1			16
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3933	3	47	9	Y	43	39	1			20
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4123	3	52	9	Y	47	51	1			16
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4094	3	46	9	Y	42	53	1			5
02	3696	X	3659	-0-	-37	-0-	3596	3	63	9	Y	57	59	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4497	3	52	9	Y	47	50	1			17
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4015	3	54	9	Y	49	46	1			20
11	3960	X	3527	-0-	-433	-0-	3470	3	57	9	Y	52	48	1			24
12	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	3857	3	57	9	Y	52	56	1			20
01	4712	X	3624	-0-	-1088	-0-	3568	3	56	9	Y	51	65	1			6
02	4256	X	3755	-0-	-501	-0-	3667	3	88	9	Y	80	81	1			5

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5774	3	146	9	Y	133	145	1			49
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5580	3	161	9	Y	146	136	1			59
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5619	3	164	9	Y	149	139	1			69
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	2974	3	191	9	Y	174	191	1			52
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2001	3	123	9	Y	112	156	1			8
*02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3756	3	265	9	Y	241	235	1			14

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 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

09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4736	3	22	9	Y	20	21	1			7
10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4974	3	22	9	Y	20	19	1			8
11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4905	3	24	9	Y	22	20	1			10
12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5224	3	25	9	Y	23	25	1			8
01	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5438	3	23	9	Y	21	27	1			2
*02	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4705	3	58	9	Y	53	52	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

09	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5988	3	43	9	Y	39	42	1			14
10	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5942	3	46	9	Y	42	39	1			17
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5515	3	47	9	Y	43	40	1			20
12	5704 X	5100	-0-	-604	-0-	5047	3	53	9	Y	48	51	1			17
01	5704 X	5620	-0-	-84	-0-	5573	3	47	9	Y	43	55	1			5
02	5152 X	4977	-0-	-175	-0-	4914	3	63	9	Y	57	59	1			3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

09	4440 X	4399	-0-	-41	-0-	4369	3	30	9	Y	27	27	1			10
10	4588 X	4134	-0-	-454	-0-	4103	3	31	9	Y	28	26	1			12
11	4350 X	3624	-0-	-726	-0-	3595	3	29	9	Y	26	25	1			13
12	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	3996	3	39	9	Y	35	36	1			12
01	4557 X	4062	-0-	-495	-0-	4031	3	31	9	Y	28	37	1			3
02	4116 X	3603	-0-	-513	-0-	3571	3	32	9	Y	29	30	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

09	DLQ G-10	13030	-0-	13030	38644	12982	3	48	9	Y	44					61
10	DLQ G-10	13735	-0-	13735	52379	13690	3	45	9	Y	41	62	1			40
11	66905 X	14526	-0-	-52379	-0-	14471	3	55	9	Y	50					90
12	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	14796	3	46	9	Y	42	73	1			59
01	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	14371	3	53	9	Y	48	72	1			35
*02	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12476	3	34	9	Y	31					66

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

09	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-			-0-
10	10385 X	4026	-0-	-6359	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
11	10050 X	4204	-0-	-5846	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
12	10385 X	4201	-0-	-6184	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
01	5487 X	3958	-0-	-1529	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
02	4956 X	4102	-0-	-854	-0-	4102	2			N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

09	3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	276	1	3355	2	N	-0-			-0-
10	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	247	1	3199	2	N	-0-			-0-
11	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	147	1	3152	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3573	-0-	-178 B	-0-	266	1	3307	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3682	-0-	-69 B	-0-	340	1	3342	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	1822	-0-	-1566 B	-0-	181	1	1641	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

09	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	331	1	4024	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	4085	-0-	-131 B	-0-	293	1	3792	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3053	-0-	-1027 B	-0-	136	1	2917	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3530	-0-	-686 B	-0-	262	1	3268	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3934	-0-	-282 B	-0-	363	1	3571	2	N	-0-			-0-
*02	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	446	1	4042	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

09	90 X	61	-0-	-29 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
10	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	180	1	2335	2	N	-0-			-0-
11	90 X	19	-0-	-71 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	71	-0-	-1200 B	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	220	1	2674	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2406	-0-	-415 B	-0-	173	1	2233	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	2113	-0-	-257 B	-0-	94	1	2019	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2121	-0-	-855 B	-0-	158	1	1963	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2535	-0-	-441 B	-0-	234	1	2301	2	N	-0-			-0-
*02	3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	322	1	2921	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

09	1200 X	142	-0-	-1058 B	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-
10	2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	173	1	2246	2	N	-0-			-0-
11	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	157	1	3377	2	N	-0-			-0-
12	3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	233	1	2905	2	N	-0-			-0-
01	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	338	1	3328	2	N	-0-			-0-
*02	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	305	1	2765	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

09	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	146	1	1769	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1618	-0-	-56 B	-0-	116	1	1502	2	N	-0-			-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	63	1	1359	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1637	-0-	-192 B	-0-	122	1	1515	2	N	-0-			-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	150	1	1473	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1309	-0-	-7 B	-0-	130	1	1179	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

09	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1518	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1347	-0-	-296 B	-0-	97	1	1250	2	N	-0-			-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	52	1	1126	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1194	-0-	-511 B	-0-	89	1	1105	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	123	1	1210	2	N	-0-			-0-
*02	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	111	1	1007	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-			-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
12	992 N	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	137	1	34	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	132	1	29	2	N	-0-					-0-
11	330	N	138	-0-	-192	-0-	110	1	28	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	154	1	107	2	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	131	1	65	2	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	82	1	44	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

09	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3		Y	-0-			-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
*02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3		N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	421	3		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	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	780	N	597	-0-	-183	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	990	N	717	-0-	-273	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	868	N	414	-0-	-454	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	812	N	309	-0-	-503	-0-	309	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	703	-0-	-568	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	853	-0-	-449	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	673	-0-	-727	-0-	673	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	713	N	345	-0-	-368	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	644	N	534	-0-	-110	-0-	534	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	960	N	628	-0-	-332	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	992	N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	584	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	330	N	296	-0-	-34	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					1
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					1
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	-0-					1
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					1
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					1
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1	655	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	1230	N	582	-0-	-648	-0-	18	1	564	2	Y	-0-					3
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	Y	-0-					3
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	28	1	930	2	Y	-0-					3
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	Y	-0-					3
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	978	2	Y	-0-					3
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	24	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	17	1	660	2	Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	8	1	306	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	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	83	1	2590	2	Y	-0-					21
10	2852	X	1361	-0-	-1491	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-					21
11	2760	X	2488	-0-	-272	-0-	72	1	2416	2	Y	-0-					21
12	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	61	1	2337	2	Y	-0-					21
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	60	1	2205	2	Y	-0-					21
*02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	70	1	2659	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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	42	1	1294	2	Y	-0-					8
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1241	2	Y	-0-					8
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	36	1	1208	2	Y	-0-					8
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	33	1	1260	2	Y	-0-					8
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	2	Y	-0-					8
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	33	1	1257	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	4200	X	2354	-0-	-1846	-0-	73	1	2281	2	Y	-0-					28
10	4650	X	3753	-0-	-897	-0-	114	1	3639	2	Y	-0-					28
11	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	111	1	3716	2	Y	-0-					28
12	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	102	1	3901	2	Y	-0-					28
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	112	1	4073	2	Y	-0-					28
02	3500	X	3259	-0-	-241	-0-	84	1	3175	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	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	61	1	1883	2	Y	-0-					14
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	62	1	1993	2	Y	-0-					14
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1467	2	Y	-0-					14
12	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	46	1	1759	2	Y	-0-					14
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	69	1	2532	2	Y	-0-					14
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	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	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-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	Y	-0-					14
10	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	68	1	2159	2	Y	-0-					14
11	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	54	1	1803	2	Y	-0-					14
12	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	53	1	2045	2	Y	-0-					14
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	Y	-0-					14
*02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	54	1	2057	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	45	1	1389	2	Y	-0-					5
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	2	Y	-0-					5
11	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	32	1	1083	2	Y	-0-					5
12	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	27	1	1034	2	Y	-0-					5
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	2	Y	-0-					5
02	1036 N	956	-0-	-80	-0-	25	1	931	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	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	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-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

09	3180 X	1621	-0-	-1559	-0-	51	1	1570	2	Y	-0-					28
10	3286 X	3240	-0-	-46	-0-	99	1	3141	2	Y	-0-					28
11	3180 X	2703	-0-	-477	-0-	78	1	2625	2	Y	-0-					28
12	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	83	1	3170	2	Y	-0-					28
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	85	1	3128	2	Y	-0-					28
02	2940 X	2523	-0-	-417	-0-	65	1	2458	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

09	540 N	361	-0-	-179	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					1
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	14	1	432	2	Y	-0-					1
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-					1
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					1
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	566	2	Y	-0-					1
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	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	960	N	842	-0-	-118	-0-	26	1	816	2	Y	-0-					12
10	1085	N	542	-0-	-543	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					12
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					12
12	868	N	270	-0-	-598	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					12
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					12
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	133	1	43	2	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	273	1	66	2	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	340	1	86	2	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	251	1	116	2	N	-0-					-0-
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	124	1	87	2	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	188	1	118	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	85	1	2641	2	Y	-0-					13
10	2604	N	2110	-0-	-494	-0-	64	1	2046	2	Y	-0-					13
11	2070	N	1023	-0-	-1047	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					13
12	2821	N	1205	-0-	-1616	-0-	31	1	1174	2	Y	-0-					13
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	37	1	1351	2	Y	-0-					13
*02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	55	1	2064	2	Y	-0-					13

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			N	-0-					14
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					14
11	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	1401	3			N	-0-					14
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					14
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3			N	-0-					14
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					40
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					40
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					40
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					40
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					40
*02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					37
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					37
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					37
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					37
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					37
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					40
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					40
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					40
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					40
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					40
*02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

09	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					20
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					20
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					20
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					20
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					20
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
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	5340 X	5173	-0-	-167	-0-	5173	3		N	-0-			39
10	5518 X	5345	-0-	-173	-0-	5345	3		N	-0-			39
11	5340 X	4816	-0-	-524	-0-	4816	3		N	-0-			39
12	5363 X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3		N	-0-			39
01	5363 X	5301	-0-	-62	-0-	5301	3		N	-0-			39
*02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3		N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

09	2130 N	1922	-0-	-208	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1476	-0-	-564	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1656	-0-	-328	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1501	-0-	-483	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
*02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

09	5220 X	5100	-0-	-120	-0-	5100	3			N	-0-			-0-
10	5394 X	4650	-0-	-744	-0-	4650	3			N	-0-			-0-
11	5190 X	3700	-0-	-1490	-0-	3700	3			N	-0-			-0-
12	5270 X	4530	-0-	-740	-0-	4530	3			N	-0-			-0-
01	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	4470	3			N	-0-			-0-
*02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

09	510 X	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-			-0-
10	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

09	3000 N	3228	-0-	228	1253	837	1	2391	2	N	-0-			-0-
10	4491 X	3238	-0-	-1253	-0-	1313	1	1925	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2805	-0-	-195	-0-	1173	1	1632	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2702	-0-	-398	-0-	1115	1	1587	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	986	1	1416	2	N	-0-			-0-
*02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1692	1	2589	2	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2464	-0-	-506	-0-	639	1	1825	2	N	-0-					-0-
10	2635 X	2472	-0-	-163	-0-	1002	1	1470	2	N	-0-					-0-
11	2490 X	2327	-0-	-163	-0-	973	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	2573 X	2405	-0-	-168	-0-	993	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	2343	-0-	-137	-0-	962	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	2184 N	1690	-0-	-494	-0-	668	1	1022	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	248	1	708	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	391	1	573	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	434	1	603	2	N	-0-					-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	418	1	595	2	N	-0-					-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	400	1	574	2	N	-0-					-0-
02	980 N	865	-0-	-115	-0-	342	1	523	2	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

09	2790 X	2372	-0-	-418	-0-	615	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	2697 X	2587	-0-	-110	-0-	1049	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	2375	-0-	-235	-0-	993	1	1382	2	N	-0-					-0-
12	2573 X	2559	-0-	-14	-0-	1056	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	2573 X	2168	-0-	-405	-0-	890	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	2324 X	1807	-0-	-517	-0-	714	1	1093	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

09	60 X	46	-0-	-14	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
10	62 X	51	-0-	-11	-0-	21	1	30	2	N	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 X	41	-0-	-83	-0-	17	1	24	2	N	-0-					-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	2	N	-0-					-0-
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	211	1	310	2	N	-0-					-0-
11	540 N	414	-0-	-126	-0-	173	1	241	2	N	-0-					-0-
12	589 N	400	-0-	-189	-0-	165	1	235	2	N	-0-					-0-
01	527 N	318	-0-	-209	-0-	131	1	187	2	N	-0-					-0-
02	392 N	308	-0-	-84	-0-	122	1	186	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	161	1	459	2	N	-0-					-0-
10	651 N	527	-0-	-124	-0-	214	1	313	2	N	-0-					-0-
11	690 N	531	-0-	-159	-0-	222	1	309	2	N	-0-					-0-
12	651 N	528	-0-	-123	-0-	218	1	310	2	N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	504 N	187	-0-	-317	-0-	74	1	113	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	3682	-0-	-878	-0-	955	1	2727	2	N	-0-			-0-
10	4712 X	3428	-0-	-1284	-0-	1390	1	2038	2	N	-0-			-0-
11	4560 X	3948	-0-	-612	-0-	1651	1	2297	2	N	-0-			-0-
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	1720	1	2448	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3794	-0-	-19	-0-	1558	1	2236	2	N	-0-			-0-
02	3696 X	3141	-0-	-555	-0-	1241	1	1900	2	N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

09	3150 X	2471	-0-	-679	-0-	641	1	1830	2	N	-0-			-0-
10	2573 X	2316	-0-	-257	-0-	939	1	1377	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2333	-0-	-217	-0-	976	1	1357	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	2334	-0-	-301	-0-	963	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2156	-0-	-479	-0-	885	1	1271	2	N	-0-			-0-
02	2296 X	1827	-0-	-469	-0-	722	1	1105	2	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	142	1	405	2	N	-0-			-0-
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	230	1	338	2	N	-0-			-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	226	1	315	2	N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	230	1	328	2	N	-0-			-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	207	1	298	2	N	-0-			-0-
02	504 N	413	-0-	-91	-0-	163	1	250	2	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

09	6990 X	5130	-0-	-1860	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
10	6851 X	4972	-0-	-1879	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
11	5910 X	4537	-0-	-1373	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
12	5301 X	4521	-0-	-780	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
01	5301 X	4284	-0-	-1017	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
02	4788 X	3434	-0-	-1354	-0-	3434	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

09	4500 X	2335	-0-	-2165	-0-	140	1	2195	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	2897	-0-	-1753	-0-	174	1	2723	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	2716	-0-	-1754	-0-	163	1	2553	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	2794	-0-	-523	-0-	168	1	2626	2	N	-0-			-0-
01	3317 X	3260	-0-	-57	-0-	196	1	3064	2	N	-0-			-0-
*02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	188	1	2939	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	N	-0-			-0-
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	12	1	186	2	N	-0-			-0-
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	25	1	393	2	N	-0-			-0-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	22	1	353	2	N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-			-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	990	-0-	-18	-0-	990	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

09	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1464	-0-	-132	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	806 N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	837 N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	674	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1901	-0-	-31	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

09	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	806	N	318	-0-	-488	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	12600 #	11580	-0-	-1020	-0-	11478	2	102	9	N	93					293
10	13020 #	11685	-0-	-1335	-0-	11540	2	145	9	N	132	183	1			242
11	12510 #	11437	-0-	-1073	-0-	11314	2	123	9	N	112	191	1			163
12	12524 #	11517	-0-	-1007	-0-	11403	2	114	9	N	104					267
01	12462 #	9960	-0-	-2502	-0-	9832	2	128	9	N	116	195	1			188
02	10808 #	9305	-0-	-1503	-0-	9224	2	81	9	N	74					262

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT					227

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

09	1260 N	789	-0-	-471	-0-	632	3	21	4	N	124	173	1			205
						136	9									
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	116	3	13	4	N	39					244
						43	9									
11	570 N	353	-0-	-217	-0-	238	3	7	4	N	98					342
						108	9									
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	283	3	20	4	N	27					369
						30	9									
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	457	3	16	4	N	50					419
						55	9									
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					419

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7363	-0-	-1007	-0-	7362	3	1	4	N	-0-					-0-
10	7936	X	7929	-0-	-7	-0-	7928	3	1	4	N	-0-					-0-
11	8010	X	7809	-0-	-201	-0-	7808	3	1	4	N	-0-					-0-
12	8277	X	7926	-0-	-351	-0-	7925	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7936	X	7455	-0-	-481	-0-	7454	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					N	NO RPT					-0-

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	9660	X	9313	-0-	-347	-0-	9226	3	15	4	N	65					172
							72	9									
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10016	3	15	4	N	50					222
							55	9									
11	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10164	3	16	4	N	24	176	1			70
							26	9									
12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10232	3	16	4	N	37	20	0			87
							41	9									
01	10075	X	9854	-0-	-221	-0-	9823	3	16	4	N	14	14	0			87
							15	9									
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					N	NO RPT					87

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3985	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	9345	-0-	-225	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	9454	-0-	-373	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	8814	-0-	-696	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	9071	-0-	-570	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	7164	-0-	-2508	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 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	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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 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	2100	X	1761	-0-	-339	-0-	1617	3	20	4	N	113					285
							124	9									
10	2077	X	1744	-0-	-333	-0-	1586	3	19	4	N	126	176	1			235
							139	9									
11	1920	X	1559	-0-	-361	-0-	1426	3	17	4	N	105	1	0	179	1	160
							116	9									
12	1953	X	1441	-0-	-512	-0-	1402	3	17	4	N	20	1	0			179
							22	9									
01	1953	X	1632	-0-	-321	-0-	1460	3	17	4	N	141	2	0			318
							155	9									
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					318

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

09	5580	X	5038	-0-	-542	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5196	-0-	-353	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5208	-0-	-248	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5176	-0-	-249	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	5319	2	266	4	Y	592	408	1			302
							651	9									
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	3924	2	133	4	Y	628	730	1			200
							691	9									
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3400	2	105	4	Y	586	536	1			250
							645	9									
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4595	2	134	4	Y	393	387	1			256
							432	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	97	1	4016	2	Y	311	379	1			188
							77	4	342	9							
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					188

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

09	5550	X	5508	-0-	-42	-0-	5341	3	29	4	N	125	1	0	181	1	73
							138	9									
10	5735	X	5551	-0-	-184	-0-	5304	3	27	4	N	200	1	0			272
							220	9									
11	5550	X	5354	-0-	-196	-0-	5188	3	24	4	N	129	3	0	186	1	212
							142	9									
12	5735	X	5509	-0-	-226	-0-	5228	3	26	4	N	232	4	0	188	1	252
							255	9									
01	5735	X	5328	-0-	-407	-0-	5208	3	25	4	N	86	6	0	180	1	152
							95	9									
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT					152

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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	10350	X	8367	-0-	-1983	-0-	8367	3			Y	-0-					73
10	10695	X	8449	-0-	-2246	-0-	8449	3			Y	-0-					73
11	9420	X	8644	-0-	-776	-0-	8644	3			Y	-0-					73
12	9052	X	8931	-0-	-121	-0-	8928	3	3	9	Y	3	3	0			73
01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9048	3	3	9	Y	3	3	0			73
02	8064	X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					Y	NO RPT					73

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	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	25271	3	6	4	Y	-0-					69
10	22723	X	21313	-0-	-1410	-0-	21308	3	5	4	Y	-0-					69
11	21930	X	15988	-0-	-5942	-0-	15984	3	4	4	Y	-0-					69
12	20770	X	17589	-0-	-3181	-0-	17571	3	5	4	Y	12	12	0			69
							13	9									
01	22723	X	17191	-0-	-5532	-0-	17177	3	4	4	Y	9	10	0			68
							10	9									
02	20524	X	NO RPT	-0-	-20524	-0-					Y	NO RPT					68

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	7931	-0-	-2179	-0-	7925	3	6	4	N	-0-					302
10	10075	X	8103	-0-	-1972	-0-	8097	3	6	4	N	-0-					302
11	11430	X	6072	-0-	-5358	-0-	6069	3	3	4	N	-0-					302
12	11811	X	10938	-0-	-873	-0-	10918	3	8	4	N	11	6	0			307
							12	9									
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8500	3	5	4	N	11	4	0			314
							12	9									
02	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					N	NO RPT					314

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7009	-0-	-401	-0-	6831	3	27	4	N	137	12	0	190	1	150
							151	9									
10	7595	X	6563	-0-	-1032	-0-	6523	3	25	4	N	14	9	0			155
							15	9									
11	7320	X	6166	-0-	-1154	-0-	6125	3	24	4	N	15	15	0			155
							17	9									
12	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	6661	3	27	4	N	19	19	0			155
							21	9									
01	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	7046	3	28	4	N	43	23	0			175
							47	9									
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					N	NO RPT					175

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	4374	3	705	4	N	148	3	0			599
							163	9									
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	4310	3	1347	4	N	236	3	0	178	1	654
							260	9									
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	3664	3	2498	4	N	60	5	0	362	1	347
							66	9									
12	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	3849	3	716	4	N	90	6	0			431
							99	9									
01	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4153	3	664	4	N	101	8	0			524
							111	9									
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					N	NO RPT					524

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	7920	X	7151	-0-	-769	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	7153	-0-	-437	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2422	-0-	-368	-0-	563	1	1465	3	N	355	1	0	346	1	228
							3	4	391	9							
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	560	1	1242	3	N	459	1	0	538	1	148
							505	9									
11	2490	N	1860	-0-	-630	-0-	187	1	1166	3	N	461	2	0	347	1	260
							507	9									
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1464	3	6	4	N	362	4	0	175	1	443
							398	9									
01	2294	N	919	-0-	-1375	-0-	155	1	474	3	N	236	2	0	170	1	507
							30	4	260	9							
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					507

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11015	2	413	4	N	362	357	1			165
							398	9									
10	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8072	2	214	4	N	376	366	1			175
							414	9									
11	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	8587	2	277	4	N	284	372	1			87
							312	9									
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5264	2	113	4	N	237					324
							261	9									
01	7657	X	5587	-0-	-2070	-0-	120	1	4985	2	N	358	539	1			143
							88	4	394	9							
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					N	NO RPT					143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11166	3	101	4	N	-0-					229
10	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10268	3	94	4	N	88	157	1			160
							97	9									
11	8970	X	7622	-0-	-1348	-0-	7298	3	65	4	N	235	1	0			394
							259	9									
12	9269	X	7915	-0-	-1354	-0-	7546	3	71	4	N	271	3	0	186	1	476
							298	9									
01	9269	X	8161	-0-	-1108	-0-	7836	3	75	4	N	227	6	0	333	1	364
							250	9									
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					N	NO RPT					364

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	4	73	9	N	66					420
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	4	63	9	N	57	313	1			164
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	4			N	-0-					164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					229
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1388	3	19	4	N	6	6	0			229
							7	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					229

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

09	23820	X	22254	-0-	-1566	-0-	22248	3	6	4	N	-0-					93
10	23281	X	22623	-0-	-658	-0-	22617	3	6	4	N	-0-					93
11	24030	X	21865	-0-	-2165	-0-	21860	3	5	4	N	-0-					93
12	24831	X	21020	-0-	-3811	-0-	20989	3	5	4	N	24	24	0			93
							26	9									
01	23002	X	20439	-0-	-2563	-0-	20414	3	5	4	N	18	17	0			94
							20	9									
02	20776	X	NO RPT	-0-	-20776	-0-					N	NO RPT					94

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

09	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17339	3	2	4	N	-0-					-0-
10	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20431	3	2	4	N	-0-					-0-
11	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20179	3	2	4	N	-0-					-0-
12	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20012	3	3	4	N	-0-					-0-
01	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19994	3	2	4	N	-0-					-0-
02	16184	X	NO RPT	-0-	-16184	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

09	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	2968	3	31	4	N	66	5	0			283
							73	9									
10	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3251	3	30	4	N	142	4	0	179	1	242
							156	9									
11	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2760	3	26	4	N	149	7	0	181	1	203
							164	9									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3647	3	43	4	N	40	10	0			233
							44	9									
01	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	2993	3	37	4	N	130	9	0			354
							143	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT					354

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	11550	X	11525	-0-	-25	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	11329	-0-	-101	-0-	11329	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	11418	-0-	-393	-0-	11417	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	11904	X	10805	-0-	-1099	-0-	10804	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5748	-0-	-492	-0-	5550	3	43	4	N	141	1	0			260
							155	9									
10	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	4927	3	38	4	N	178	1	0	177	1	260
							196	9									
11	5670	X	4630	-0-	-1040	-0-	4377	3	30	4	N	203	2	0			461
							223	9									
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6072	3	46	4	N	78	2	0	184	1	353
							86	9									
01	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	5437	3	41	4	N	159	2	0	360	1	150
							175	9									
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					N	NO RPT					150

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	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	5386	3	71	4	N	209	4	0			334
							230	9									
10	6107	X	5625	-0-	-482	-0-	5370	3	73	4	N	165	3	0	336	1	160
							182	9									
11	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	5098	3	64	4	N	183	6	0			337
							201	9									
12	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	5273	3	69	4	N	137	4	0	178	1	292
							151	9									
01	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5171	3	68	4	N	107	6	0	355	1	38
							118	9									
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					38

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15300	X	11638	-0-	-3662	-0-	11637	3	1	4	N	-0-					-0-
10	14012	X	13878	-0-	-134	-0-	13877	3	1	4	N	-0-					-0-
11	13650	X	10393	-0-	-3257	-0-	10392	3	1	4	N	-0-					-0-
12	14105	X	12576	-0-	-1529	-0-	12575	3	1	4	N	-0-					-0-
01	13888	X	13428	-0-	-460	-0-	13427	3	1	4	N	-0-					-0-
02	12544	X	NO RPT	-0-	-12544	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	5852	3	77	4	N	326	363	1			160
							359	9									
10	6758	X	6370	-0-	-388	-0-	5902	3	80	4	N	353	411	1			102
							388	9									
11	6540	X	6254	-0-	-286	-0-	5858	3	75	4	N	292	1	0	179	1	214
							321	9									
12	6758	X	6365	-0-	-393	-0-	5925	3	79	4	N	328	3	0	374	1	165
							361	9									
01	6758	X	6207	-0-	-551	-0-	5772	3	69	4	N	333	3	0	358	1	137
							366	9									
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					137

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130 X	4800	-0-	-330	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	5146 X	3272	-0-	-1874	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	4980 X	2765	-0-	-2215	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
12	5146 X	4569	-0-	-577	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
01	4960 X	4398	-0-	-562	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

09	11880 X	9726	-0-	-2154	-0-	9726	3			N	-0-					-0-
10	10819 X	10582	-0-	-237	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
11	10470 X	10437	-0-	-33	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
12	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	3			N	-0-					-0-
01	10571 X	10423	-0-	-148	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
02	9744 X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

09	6120 X	3940	-0-	-2180	-0-	3846	2	94	4	Y	-0-	118	1			-0-
10	6324 X	4128	-0-	-2196	-0-	4041	2	87	4	Y	-0-					-0-
11	6120 X	3234	-0-	-2886	-0-	3176	2	58	4	Y	-0-					-0-
12	6324 X	2013	-0-	-4311	-0-	1968	2	45	4	Y	-0-					-0-
01	4123 X	45	-0-	-4078	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

09	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
10	11904 X	9830	-0-	-2074	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
11	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	3			N	-0-					-0-
12	11439 X	11414	-0-	-25	-0-	11414	3			N	-0-					-0-
01	11966 X	10137	-0-	-1829	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
02	10808 X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

09	10290 X	8810	-0-	-1480	-0-	8683	3	42	4	N	77					254
						85	9									
10	10013 X	9190	-0-	-823	-0-	9035	3	43	4	N	102					356
						112	9									
11	9540 X	8985	-0-	-555	-0-	8835	3	39	4	N	101					457
						111	9									
12	9796 X	8179	-0-	-1617	-0-	7986	3	36	4	N	143	16	0			584
						157	9									
01	9176 X	4734	-0-	-4442	-0-	4670	3	18	4	N	42	8	0	188	1	430
						46	9									
02	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					430

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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	4770	X	3965	-0-	-805	-0-	3458	3	96	4	N	374	1	0	345	1	445
							411	9									
10	4836	X	3423	-0-	-1413	-0-	2929	3	86	4	N	371	1	0	178	1	637
							408	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	4999	3	84	4	N	637	206	0	373	1	695
							701	9									
12	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	3562	3	94	4	N	449	3	0	365	1	776
							494	9									
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	3521	3	93	4	N	517	2	0	730	1	561
							569	9									
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					N	NO RPT					561

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	25110	X	24102	-0-	-1008	-0-	23309	3	156	4	N	579	38	0	738	1	207
							637	9									
10	25947	X	24432	-0-	-1515	-0-	23638	3	156	4	N	580	31	0	529	1	227
							638	9									
11	25110	X	19049	-0-	-6061	-0-	18362	3	76	4	N	555	35	0	365	1	382
							611	9									
12	25947	X	23772	-0-	-2175	-0-	22994	3	65	4	N	648	48	0	362	1	620
							713	9									
01	25451	X	21145	-0-	-4306	-0-	20465	3	95	4	N	532	49	0	916	1	187
							585	9									
02	22484	X	NO RPT	-0-	-22484	-0-					N	NO RPT					187

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	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5073	3	699	9	N	635	358	1			606
10	5053	X	2824	-0-	-2229	-0-	2536	3	288	9	N	262	350	1			518
11	4890	X	4506	-0-	-384	-0-	3422	3	1084	9	N	985	1	0	893	1	609
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4615	3	305	9	N	277	2	0	539	1	345
01	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	22803	3	551	9	N	501	15	0	519	1	312
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT					312

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4509	3	609	9	N	554	1	0	178	1	653
10	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	3605	3	150	9	N	136	1	0	351	1	437
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	4622	3	619	9	N	563	3	0	725	1	272
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4159	3	323	9	N	294	4	0			562
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4554	3	373	9	N	339	5	0	542	1	354
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					354

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	267	-0-	-513	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	620	X	191	-0-	-429	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	510	X	72	-0-	-438	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	403	X	82	-0-	-321	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	403	X	99	-0-	-304	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4186	-0-	-1214	-0-	4186	3			N	-0-					117
10	5580	X	3803	-0-	-1777	-0-	3803	3			N	-0-					117
11	5400	X	3265	-0-	-2135	-0-	3265	3			N	-0-					117
12	5177	X	3366	-0-	-1811	-0-	3366	3			N	-0-					117
01	4712	X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			N	-0-					117
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT					117

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6632	-0-	-868	-0-	6631	3	1	4	N	-0-					-0-
10	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6404	-0-	-676	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6540	-0-	-559	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6313	-0-	-631	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					N	NO RPT					-0-

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	7110	X	6707	-0-	-403	-0-	6471	3	123	4	N	103					203
							113	9									
10	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	6573	3	127	4	N	108					311
							119	9									
11	6960	X	5865	-0-	-1095	-0-	5666	3	107	4	N	84	182	1			213
							92	9									
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8385	3	81	4	N	122	11	0	174	1	150
							134	9									
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6809	3	67	4	N	159	7	0			302
							175	9									
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					N	NO RPT					302

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5086	-0-	-164	-0-	4994	3	12	4	N	73	3	0			234
							80	9									
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5484	3	14	4	N	85	5	0			314
							94	9									
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5487	3	13	4	N	88	8	0	185	1	209
							97	9									
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6247	3	16	4	N	94	13	0	180	1	110
							103	9									
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6005	3	15	4	N	107	7	0			210
							118	9									
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					N	NO RPT					210

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	6530	2	142	4	Y	499	736	1			153
							549	9									
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	4394	2	116	4	Y	554	354	1			353
							609	9									
11	4620	X	4315	-0-	-305	-0-	3742	2	105	4	Y	425	373	1			405
							468	9									
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	4766	2	62	4	Y	531	354	1			582
							584	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	119	1	4925	2	Y	573	916	1			239
							49	4	630	9							
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					239

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	12091	-0-	-1709	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	12690	-0-	-1384	-0-	12690	3			N	-0-					-0-
11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	3			N	-0-					-0-
12	12431	X	11854	-0-	-577	-0-	11853	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	12679	X	11552	-0-	-1127	-0-	11551	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	5301	3	2	4	N	-0-					-0-
10	5549	X	5319	-0-	-230	-0-	5318	3	1	4	N	-0-					-0-
11	5790	X	5042	-0-	-748	-0-	5041	3	1	4	N	-0-					-0-
12	5983	X	5101	-0-	-882	-0-	5100	3	1	4	N	-0-					-0-
01	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	5087	3	1	4	N	-0-					-0-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	10547	-0-	-43	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10506	-0-	-282	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
11	11190	X	9885	-0-	-1305	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	10250	-0-	-1313	-0-	10250	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	7502	-0-	-4061	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	120	1	808	3	N	292	148	1			320
							321	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	110	3	N	240	273	1			287
							264	9									
11	1260	N	567	-0-	-693	-0-	110	1	266	3	N	174	3	0	294	1	164
							191	9									
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	170	1	425	3	N	264	1	0			427
							290	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	56	1	2235	3	N	54	11	0	163	1	307
							59	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					307

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	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			N	-0-					-0-
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8577	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	12710	X	8524	-0-	-4186	-0-	8522	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	11480	X	NO RPT	-0-	-11480	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3137	-0-	-493	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3168	-0-	-583	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3176	-0-	-454	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					-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	19920	X	10771	-0-	-9149	-0-	10763	3	8	4	N	-0-					-0-
10	20584	X	9886	-0-	-10698	-0-	9879	3	7	4	N	-0-					-0-
11	19380	X	9564	-0-	-9816	-0-	9558	3	6	4	N	-0-					-0-
12	15531	X	9255	-0-	-6276	-0-	9249	3	6	4	N	-0-					-0-
01	12865	X	8736	-0-	-4129	-0-	8729	3	7	4	N	-0-					-0-
02	10052	X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5312	3	28	9	N	25					177
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4307	3	36	9	N	33					210
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4589	3	32	9	N	29					239
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4579	3	47	9	N	43	5	0			277
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4245	3	78	9	N	71	4	0			344
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					344

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14970 X	14161	-0-	-809	-0-	13982	3	57	4	N	111	355	1			132
						122	9									
10	15314 X	14447	-0-	-867	-0-	14244	3	57	4	N	133					265
						146	9									
11	14640 X	13820	-0-	-820	-0-	13606	3	51	4	N	148	178	1			235
						163	9									
12	14942 X	14100	-0-	-842	-0-	13869	3	53	4	N	162	10	0			387
						178	9									
01	14632 X	13486	-0-	-1146	-0-	13377	3	54	4	N	50	8	0	182	1	247
						55	9									
02	13216 X	NO RPT	-0-	-13216	-0-					N	NO RPT					247

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8450	-0-	-640	-0-	8425	3	8	4	N	15	3	0	175	1	67
							17	9									
10	9238	X	8921	-0-	-317	-0-	8884	3	8	4	N	26	3	0			90
							29	9									
11	9000	X	8664	-0-	-336	-0-	8621	3	6	4	N	34	6	0			118
							37	9									
12	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	8750	3	6	4	N	12	7	0			123
							13	9									
01	8928	X	8302	-0-	-626	-0-	8288	3	5	4	N	8	8	0			123
							9	9									
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					N	NO RPT					123

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	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7420	3	1	4	N	40					240
							44	9									
10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7209	3	1	4	N	32					272
							35	9									
11	8910	X	7359	-0-	-1551	-0-	7357	3	1	4	N	1	1	0			272
							1	9									
12	9207	X	7575	-0-	-1632	-0-	7566	3	1	4	N	7	2	0			277
							8	9									
01	9207	X	7590	-0-	-1617	-0-	7587	3	1	4	N	2	2	0			277
							2	9									
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					N	NO RPT					277

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	1948	3	513	9	N	466	2	0	352	1	441
10	2976	X	2247	-0-	-729	-0-	1746	3	74	4	N	388	4	0	519	1	306
							427	9									
11	2970	X	2051	-0-	-919	-0-	1457	3	167	4	N	388	3	0	180	1	511
							427	9									
12	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	1498	3	188	4	N	331	4	0	518	1	320
							364	9									
01	3069	X	1639	-0-	-1430	-0-	1234	3	75	4	N	300	4	0	496	1	120
							330	9									
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					120

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	9851	-0-	-1579	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
12	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	290	1	576	3	N	238	178	1			299
							12	4	262	9							
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	300	1	482	3	N	234	171	1			362
							10	4	257	9							
11	1200	N	896	-0-	-304	-0-	280	1	388	3	N	203	356	1			209
							5	4	223	9							
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	310	1	251	3	N	199	179	1			229
							4	4	219	9							
01	1054	N	711	-0-	-343	-0-	310	1	135	3	N	240	357	1			112
							2	4	264	9							
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					112

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	12126	-0-	-744	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
10	13082	X	12415	-0-	-667	-0-	12415	3			N	-0-					-0-
11	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	3			N	-0-					-0-
12	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12922	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12638	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	12628	X	NO RPT	-0-	-12628	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	10867	-0-	-1553	-0-	10807	3	12	4	N	44	9	0	176	1	57
							48	9									
10	11780	X	10956	-0-	-824	-0-	10879	3	12	4	N	59	8	0			108
							65	9									
11	11400	X	7052	-0-	-4348	-0-	6982	3	8	4	N	56	9	0			155
							62	9									
12	11718	X	9534	-0-	-2184	-0-	9459	3	10	4	N	59	14	0			200
							65	9									
01	11439	X	10143	-0-	-1296	-0-	10070	3	11	4	N	56	17	0	174	1	65
							62	9									
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					N	NO RPT					65

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5605	2	101	4	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	3583	2	35	4	Y	-0-					-0-
11	4440	X	2698	-0-	-1742	-0-	2642	2	56	4	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4561	-0-	-27	-0-	4492	2	69	4	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	103	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	11538	-0-	-1152	-0-	11361	3	177	9	Y	161	176	1			133
10	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	11662	3	569	9	Y	517	181	0	354	1	115
11	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	13719	3	693	9	Y	630	388	0	89	1	268
12	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	15289	3	7	4	Y	771	431	0	349	1	259
							848	9									
01	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	12961	3	517	9	Y	470	415	0	90	1	224
02	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					224

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	177	1			418
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	178	1			572
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	326	1			312
12	14B2	EXT	121	-0-	121	121	11	4	110	9	N	100					412
01	14B2	EXT	258	-0-	258	379	21	4	237	9	N	215	357	1			270
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	379					N	NO RPT					270

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3274	-0-	-1526	-0-	2748	3	83	4	Y	403	448	1			229
							443	9									
10	4960	X	4313	-0-	-647	-0-	3463	3	132	4	Y	653	638	1			244
							718	9									
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4032	3	26	4	Y	647	1	0	553	1	337
							712	9									
12	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	2288	3	84	4	Y	379	2	0	449	1	265
							417	9									
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4298	3	145	4	Y	422	5	0	447	1	235
							464	9									
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					235

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

09	17940	X	15320	-0-	-2620	-0-	15320	3			N	-0-					-0-
10	16895	X	15795	-0-	-1100	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
11	16350	X	15220	-0-	-1130	-0-	15220	3			N	-0-					-0-
12	16585	X	15558	-0-	-1027	-0-	15558	3			N	-0-					-0-
01	15841	X	14839	-0-	-1002	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
02	14308	X	NO RPT	-0-	-14308	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	300	1	453	3	N	413	351	1			534
							31	4	454	9							
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	310	1	289	3	N	472	355	1			651
							89	4	519	9							
11	780	N	387	-0-	-393	-0-	40	1	295	3	N	-0-					651
							52	4									
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					651
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1060	3	157	4	N	593	872	1			372
							652	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					372

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

09	9960	X	8778	-0-	-1182	-0-	8529	3	37	4	Y	193	9	0	10	1	184
							212	9									
10	9424	X	8926	-0-	-498	-0-	8653	3	38	4	Y	214	8	0	161	1	229
							235	9									
11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8166	3	32	4	Y	227	14	0	250	1	192
							250	9									
12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8359	3	32	4	Y	236	16	0	93	1	319
							260	9									
01	9083	X	8452	-0-	-631	-0-	8184	3	31	4	Y	215	19	0	358	1	157
							237	9									
02	8204	X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					Y	NO RPT					157

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

09	7830	X	7272	-0-	-558	-0-	6980	3	51	4	Y	219	4	0	553	1	225
							241	9									
10	7998	X	7537	-0-	-461	-0-	7235	3	52	4	Y	227	4	0	198	1	250
							250	9									
11	7800	X	7306	-0-	-494	-0-	7013	3	48	4	Y	223	9	0	271	1	193
							245	9									
12	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	7071	3	51	4	Y	232	11	0	93	1	321
							255	9									
01	7533	X	7198	-0-	-335	-0-	6933	3	49	4	Y	196	13	0	358	1	146
							216	9									
02	6832	X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					Y	NO RPT					146

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9578	-0-	-262	-0-	9578	3			N	-0-					322
10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	9656	3	971	9	N	883	883	0			322
11	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12026	3	1	4	N	560	550	0			332
							616	9									
12	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12155	3	3	4	N	423	423	0			332
							465	9									
01	10633	X	8151	-0-	-2482	-0-	7770	3	381	9	N	346	346	0			332
02	11788	X	NO RPT	-0-	-11788	-0-					N	NO RPT					332

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16740	X	15822	-0-	-918	-0-	15609	3	53	4	N	145					332
							160	9									
10	17298	X	15102	-0-	-2196	-0-	14893	3	49	4	N	145	354	1			123
							160	9									
11	16740	X	16288	-0-	-452	-0-	16098	3	48	4	N	129					252
							142	9									
12	17205	X	15550	-0-	-1655	-0-	15284	3	50	4	N	196	20	0			428
							216	9									
01	16492	X	14896	-0-	-1596	-0-	14582	3	47	4	N	243	15	0	551	1	105
							267	9									
02	15204	X	NO RPT	-0-	-15204	-0-					N	NO RPT					105

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 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	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	205	77	1			226
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	244	174	1			296
11	1050	X	737	-0-	-313	-0-	654	3	83	9	N	75	3	0	200	1	168
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	736	3	256	9	N	233	1	0	192	1	208
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1419	3	133	9	N	121	2	0	177	1	150
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					150

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6580	-0-	6580	26754	6580	3			N	-0-					-0-
10	33483	X	6729	-0-	-26754	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	5128	-0-	-1502	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	2639	-0-	-4212	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
01	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					N	NO RPT					-0-

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	7110	X	5404	-0-	-1706	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	5897	-0-	-1419	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	5296	-0-	-1784	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	1554	-0-	-1656	-0-	1379	3	166	4	N	8					228
							9	9									
10	3317	X	1201	-0-	-2116	-0-	795	3	153	4	N	230	153	1			305
							253	9									
11	2760	X	1416	-0-	-1344	-0-	1092	3	117	4	N	188	179	1			314
							207	9									
12	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	1476	3	145	4	N	15	1	0			328
							17	9									
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1577	3	161	4	N	176	1	0	346	1	157
							194	9									
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					157

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1067	3	966	4	N	275	369	1			515
							303	9									
10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1317	3	258	4	N	314	350	1			479
							345	9									
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	1556	3	256	4	N	261	1	0	340	1	399
							287	9									
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1576	3	342	4	N	448	2	0	363	1	482
							493	9									
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1529	3	398	4	N	384	2	0	533	1	331
							422	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					331

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	10029	-0-	-2121	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
10	12555	X	10566	-0-	-1989	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
11	12150	X	9614	-0-	-2536	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	3193	-0-	-8773	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	10473	-0-	-408	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
02	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2125	-0-	-1254	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	549	1	13	4	N	409	181	1			326
							450	9									
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	430	1	9	4	N	377	351	1			352
							415	9									
11	1470	N	848	-0-	-622	-0-	444	1	7	4	N	361	522	1			191
							397	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	418	1	18	4	N	256	173	1			274
							282	9									
01	868	N	615	-0-	-253	-0-	247	1	21	4	N	315	359	1			230
							347	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					230

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5096	3	46	4	N	52	1	0	176	1	110
							57	9									
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6512	3	62	4	N	79	2	0			187
							87	9									
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5601	3	49	4	N	37	4	0			220
							41	9									
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5457	3	48	4	N	47	5	0			262
							52	9									
01	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	5237	3	46	4	N	94	6	0			350
							103	9									
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					N	NO RPT					350

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	13020	X	3518	-0-	-9502	-0-	3389	3	11	4	N	107	3	0	186	1	387
							118	9									
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	1					388
11	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					388
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					388
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					388
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					388

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	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	5760	2	264	4	N	349					431
							384	9									
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	4609	2	146	4	N	492	546	1			377
							541	9									
11	3780	X	3426	-0-	-354	-0-	2948	2	100	4	N	344	536	1			185
							378	9									
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4502	2	145	4	N	390					575
							429	9									
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	106	1	4404	2	N	440	540	1			475
							88	4	484	9							
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					475

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	3216	3	109	4	N	345	351	1			402
							380	9									
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3319	3	112	4	N	407	176	1			633
							448	9									
11	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	3258	3	104	4	N	276	524	1			385
							304	9									
12	4030	X	3643	-0-	-387	-0-	3241	3	96	4	N	278	349	1			314
							306	9									
01	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	3150	3	98	4	N	394	1	0	180	1	527
							433	9									
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					527

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	3983	-0-	-1207	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4041	-0-	-1322	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3905	-0-	-955	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	4957	-0-	-1343	-0-	4196	3	208	4	N	503	1	0	532	1	138
							553	9									
10	6510	X	4299	-0-	-2211	-0-	3693	3	148	4	N	416	1	0	348	1	205
							458	9									
11	5220	X	1659	-0-	-3561	-0-	1480	3	74	4	N	95	1	0	182	1	117
							105	9									
12	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	4262	3	128	4	N	554	5	0	184	1	482
							609	9									
01	5394	X	3904	-0-	-1490	-0-	3173	3	149	4	N	529	4	0	724	1	283
							582	9									
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					283

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2550	-0-	-1440	-0-	300	1	1827	3	N	366	2	0	355	1	539
							20	4	403	9							
10	4123	X	2235	-0-	-1888	-0-	290	1	1711	3	N	186	2	0	176	1	547
							29	4	205	9							
11	3990	X	933	-0-	-3057	-0-	170	1	494	3	N	215	1	0			761
							32	4	237	9							
12	4123	X	2457	-0-	-1666	-0-	280	1	1661	3	N	351	4	0	720	1	388
							130	4	386	9							
01	2635	X	1555	-0-	-1080	-0-	280	1	904	3	N	246	2	0			632
							100	4	271	9							
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					632

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	6480	X	4547	-0-	-1933	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4107	-0-	-1008	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT					-0-

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	9720	X	8861	-0-	-859	-0-	8854	3	7	4	N	-0-					-0-
10	9641	X	9181	-0-	-460	-0-	9174	3	7	4	N	-0-					-0-
11	9420	X	8604	-0-	-816	-0-	8598	3	6	4	N	-0-					-0-
12	9734	X	8423	-0-	-1311	-0-	8418	3	5	4	N	-0-					-0-
01	9176	X	8769	-0-	-407	-0-	8763	3	6	4	N	-0-					-0-
02	8288	X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					N	NO RPT					-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	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	3927	3	102	4	N	307					527
							338	9									
10	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	3927	3	106	4	N	134					661
							147	9									
11	4440	X	4156	-0-	-284	-0-	3733	3	94	4	N	299	530	1			430
							329	9									
12	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	3793	3	95	4	N	215	1	0	159	1	485
							237	9									
01	4526	X	4109	-0-	-417	-0-	3775	3	95	4	N	217	1	0	356	1	345
							239	9									
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT					345

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	940					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

09	2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2249	3	41	4	Y	256	1	0	178	1	376
						282	9									
10	2883 X	2582	-0-	-301	-0-	2212	3	39	4	Y	301	1	0	363	1	313
						331	9									
11	2790 X	2257	-0-	-533	-0-	2103	3	27	4	Y	115	3	0			425
						127	9									
12	2883 X	2215	-0-	-668	-0-	1965	3	32	4	Y	198	3	0	271	1	349
						218	9									
01	2883 X	1569	-0-	-1314	-0-	1403	3	28	4	Y	125	3	0	205	1	266
						138	9									
02	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					266

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

09	3360 X	2954	-0-	-406	-0-	2770	3	10	4	N	158	1	0			217
						174	9									
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3498	3	7	4	N	130	1	0			346
						143	9									
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2774	3	6	4	N	177	3	0	361	1	159
						195	9									
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3897	3	3	4	N	179	5	0	179	1	154
						197	9									
01	3658 X	3237	-0-	-421	-0-	3044	3	3	4	N	173	5	0			322
						190	9									
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					322

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

09	480 N	431	-0-	-49	-0-	378	3	52	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	440	3	59	4	Y	27	1	0			26
						30	9									
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	419	3	64	4	Y	101	1	0			126
						111	9									
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	491	3	70	4	Y	229	1	0	81	1	273
						252	9									
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	518	3	68	4	Y	124	2	0	160	1	235
						136	9									
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					235

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	3	1	4	N	-0-					82
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3188	3	1	4	N	-0-					82
11	3180 X	2945	-0-	-235	-0-	2944	3	1	4	N	-0-					82
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3856	3	1	4	N	-0-					82
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	3	1	4	N	-0-					82
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	8871	-0-	-4899	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	10458	-0-	-857	-0-	10458	3			N	-0-					-0-
11	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	8938	-0-	-2811	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10996	-0-	-753	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
02	11508	X	NO RPT	-0-	-11508	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	209	-0-	-241	-0-	139	1	1	4	N	63	176	1			182
							69	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	458	1	2	4	N	131	178	1			135
							144	9									
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	288	1	4	4	N	56					191
							62	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	276	1	1	4	N	140					331
							154	9									
01	589	N	366	-0-	-223	-0-	279	1	87	9	N	79	180	1			230
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					230

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	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	3			N	-0-					-0-
10	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	3			N	-0-					-0-
11	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	3			N	-0-					-0-
12	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
01	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	NO RPT	-0-	-10948	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1562	-0-	-1408	-0-	1558	3	4	4	N	-0-					57
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3062	3	7	4	N	37					94
							41	9									
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4962	3	13	4	N	29	1	0			122
							32	9									
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4180	3	11	4	N	2	2	0			122
							2	9									
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3831	3	10	4	N	2	2	0			122
							2	9									
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT					122

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	454	1	227	9	N	206	172	1			369
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	255	1	91	9	N	83	177	1			275
11	1050	N	331	-0-	-719	-0-	262	1	3	4	N	60					335
							66	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					335
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	531	1	89	4	N	99	179	1			255
							109	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					255

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2119	-0-	-1451	-0-	1694	3	54	4	N	337	5	0			749
							371	9									
10	3689	X	1428	-0-	-2261	-0-	986	3	48	4	N	358	2	0	341	1	764
							394	9									
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	9					773
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	28	180	1			621
01	2201	X	233	-0-	-1968	-0-	4	4	229	9	N	208					829
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					829

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8040	-0-	-1080	-0-	7830	3	96	4	N	104					194
							114	9									
10	8773	X	8703	-0-	-70	-0-	8502	3	113	4	N	80					274
							88	9									
11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8691	3	101	4	N	106	178	1			202
							117	9									
12	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9739	3	114	4	N	87	3	0	187	1	99
							96	9									
01	8711	X	8350	-0-	-361	-0-	8155	3	120	4	N	68	3	0			164
							75	9									
02	8316	X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					N	NO RPT					164

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	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11237	3	14	4	N	99	8	0			291
							109	9									
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10911	3	13	4	N	81	7	0	182	1	183
							89	9									
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6700	3	7	4	N	100	8	0			275
							110	9									
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9534	3	11	4	N	107	12	0	177	1	193
							118	9									
01	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10073	3	12	4	N	98	15	0	169	1	107
							108	9									
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					107

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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	2900	3	30	4	N	381	363	1			338
							419	9									
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	3673	3	32	4	N	621	535	1			424
							683	9									
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3610	3	528	9	N	480	1	0	538	1	365
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3603	3	583	9	N	530	1	0	360	1	534
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3532	3	502	9	N	456	2	0	546	1	442
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					442

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	2130	X	1765	-0-	-365	-0-	456	3	1160	4	N	135	176	1			214
							149	9									
10	2201	X	53	-0-	-2148	-0-	9	3	44	4	N	-0-					214
11	2130	X	1666	-0-	-464	-0-	963	3	514	4	N	172	2	0	181	1	203
							189	9									
12	2201	X	1877	-0-	-324	-0-	885	3	692	4	N	273	2	0	174	1	300
							300	9									
01	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	856	3	958	4	N	220	2	0	376	1	142
							242	9									
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2994	-0-	-846	-0-	2659	3	108	4	N	206	1	0	99	1	232
							227	9									
10	3844	X	2330	-0-	-1514	-0-	2050	3	91	4	N	172	1	0	179	1	224
							189	9									
11	3720	X	1890	-0-	-1830	-0-	1739	3	70	4	N	74	3	0	151	1	144
							81	9									
12	3720	X	2014	-0-	-1706	-0-	1683	3	70	4	N	237	3	0	169	1	209
							261	9									
01	3317	X	1882	-0-	-1435	-0-	1659	3	68	4	N	141	176	1			174
							155	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					174

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

09	300	N	251	-0-	-49	-0-	156	3	22	4	N	66	6	0			515
							73	9									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	4	61	9	N	55					570
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	20	4	2	9	N	2					572
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					593
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	4	92	9	N	84					677
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					677

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

09	32160	X	15970	-0-	-16190	-0-	15805	3	165	9	N	150	27	0	176	1	187
10	31682	X	22335	-0-	-9347	-0-	22079	3	256	9	N	233	14	0			406
11	31074	X	31074	-0-	-0-	-0-	30664	3	410	9	N	373	35	0	510	1	234
12	29977	X	29632	-0-	-345	-0-	29337	3	295	9	N	268	37	0	179	1	286
01	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	26210	3	314	9	N	285	39	0			532
02	29008	X	NO RPT	-0-	-29008	-0-					N	NO RPT					532

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25140	X	21671	-0-	-3469	-0-	21348	3	50	4	N	248	32	0	348	1	327
							273	9									
10	25420	X	18788	-0-	-6632	-0-	18506	3	45	4	N	215	22	0			520
							237	9									
11	23580	X	21353	-0-	-2227	-0-	20975	3	49	4	N	299	41	0	541	1	237
							329	9									
12	22940	X	21239	-0-	-1701	-0-	20902	3	51	4	N	260	44	0	181	1	272
							286	9									
01	22382	X	20539	-0-	-1843	-0-	20124	3	49	4	N	333	49	0	359	1	197
							366	9									
02	20216	X	NO RPT	-0-	-20216	-0-					N	NO RPT					197

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

09	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	3626	3	317	9	N	288	5	0	188	1	200
10	4340	X	4072	-0-	-268	-0-	3746	3	326	9	N	296	5	0	176	1	315
11	4170	X	3625	-0-	-545	-0-	3407	3	218	9	N	198	8	0	366	1	139
12	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	3739	3	317	9	N	288	11	0	188	1	228
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4328	3	372	9	N	338	14	0	190	1	362
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					362

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

09	1950	N	1530	-0-	-420	-0-	1226	3	47	4	N	234	2	0	188	1	308
							257	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1248	3	47	4	N	248	2	0	188	1	366
							273	9									
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1277	3	37	4	N	245	3	0	181	1	427
							270	9									
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1818	3	46	4	N	261	5	0	178	1	505
							287	9									
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2028	3	68	4	N	234	6	0	369	1	364
							257	9									
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					364

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

09	6780	X	6375	-0-	-405	-0-	6194	3	60	4	N	110	180	1			218
							121	9									
10	6696	X	4293	-0-	-2403	-0-	4172	3	44	4	N	70	1	0			287
							77	9									
11	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8050	3	42	4	N	109	3	0	186	1	207
							120	9									
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6253	3	64	4	N	101	3	0	180	1	125
							111	9									
01	6603	X	6207	-0-	-396	-0-	5995	3	61	4	N	137	4	0	181	1	77
							151	9									
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672	-0-					N	NO RPT					77

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	2866	-0-	-3224	-0-	2866	3			N	-0-					319
10	5983	X	1877	-0-	-4106	-0-	1877	3			N	-0-					319
11	3900	X	2741	-0-	-1159	-0-	2684	3	57	9	N	52	1	0	180	1	190
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3995	3	132	4	N	94	3	0			281
							103	9									
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	4984	3	127	4	N	143	5	0	180	1	239
							157	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					239

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5970	-0-	-720	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5998	-0-	-915	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	5770	-0-	-920	-0-	5769	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9804	-0-	-666	-0-	9803	3	1	4	N	-0-					-0-
10	10726	X	9993	-0-	-733	-0-	9992	3	1	4	N	-0-					-0-
11	10200	X	6927	-0-	-3273	-0-	6926	3	1	4	N	-0-					-0-
12	10447	X	1240	-0-	-9207	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	8531	-0-	-1916	-0-	8530	3	1	4	N	-0-					-0-
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	1152	-0-	-408	-0-	798	3	354	9	N	322	10	0	343	1	415
10	1612	X	196	-0-	-1416	-0-	46	4	150	9	N	136	177	1			374
11	1800	X	894	-0-	-906	-0-	840	4	54	9	N	49					423
12	1860	X	102	-0-	-1758	-0-	52	4	50	9	N	45					468
01	1860	X	76	-0-	-1784	-0-	74	4	2	9	N	2	179	1			291
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					291

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9915	3	1	4	N	24	3	0			91
							26	9									
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7445	3	1	4	N	2	2	0			91
							2	9									
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4082	3	2	9	N	2	2	0			91
12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1530	3	1	9	N	1	1	0			91
01	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12697	3	1	4	N	93	8	0			176
							102	9									
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					176

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2743	-0-	-647	-0-	2279	3	99	4	N	332	1	0	364	1	207
							365	9									
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2807	3	131	4	N	382	1	0	355	1	233
							420	9									
11	3030	X	2770	-0-	-260	-0-	2359	3	103	4	N	280	3	0	185	1	325
							308	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2682	3	98	4	N	373	4	0	179	1	515
							410	9									
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3367	3	110	4	N	344	7	0	540	1	312
							378	9									
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					312

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

09	4440	X	3706	-0-	-734	-0-	3394	3	312	9	N	284	2	0	345	1	360
10	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	3678	3	343	9	N	312	2	0	355	1	315
11	4320	X	3414	-0-	-906	-0-	3158	3	256	9	N	233	4	0	182	1	362
12	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	3666	3	308	9	N	280	7	0	187	1	448
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4329	3	309	9	N	281	10	0	358	1	361
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT					361

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4583	3	153	4	N	442	332	1			383
							486	9									
10	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4738	3	162	4	N	462	543	1			302
							508	9									
11	5520	X	5405	-0-	-115	-0-	4760	3	158	4	N	443	3	0	192	1	550
							487	9									
12	5704	X	5441	-0-	-263	-0-	4744	3	156	4	N	492	4	0	178	1	860
							541	9									
01	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	4659	3	154	4	N	515	5	0	1267	1	103
							567	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					103

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	5726	3	112	4	N	335	4	0	169	1	317
							369	9									
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6001	3	124	4	N	356	5	0	178	1	490
							392	9									
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5782	3	122	4	N	382	9	0	548	1	315
							420	9									
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	5784	3	126	4	N	361	10	0	189	1	477
							397	9									
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	5657	3	125	4	N	392	12	0	738	1	119
							431	9									
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					119

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

09	18660	X	15555	-0-	-3105	-0-	15555	3			N	-0-					-0-
10	17422	X	8135	-0-	-9287	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
11	16860	X	14710	-0-	-2150	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
12	17329	X	5	-0-	-17324	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	16089	X	10619	-0-	-5470	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	NO RPT	-0-	-14532	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 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
*04	7200	X	6828	-0-	-372	-0-	6081	3	246	4	Y	455	10	0	362	1	380
							501	9									
*05	7347	X	6442	-0-	-905	-0-	5807	3	251	4	Y	349	10	0	343	1	376
							384	9									
*06	6840	X	6386	-0-	-454	-0-	5731	3	237	4	Y	380	8	0	564	1	184
							418	9									
*07	7068	X	5744	-0-	-1324	-0-	5519	3	218	4	Y	6	6	0	184	1	-0-
							7	9									
08	7068	X	6398	-0-	-670	-0-	5723	3	214	4	Y	419	5	0	140	1	274
							461	9									
09	6840	X	5821	-0-	-1019	-0-	5172	3	200	4	Y	408	5	0	448	1	229
							449	9									
10	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	5373	3	200	4	Y	657	4	0	638	1	244
							723	9									
11	6390	X	6269	-0-	-121	-0-	5356	3	194	4	Y	654	8	0	553	1	337
							719	9									
12	6386	X	5738	-0-	-648	-0-	5142	3	171	4	Y	386	9	0	449	1	265
							425	9									
01	6386	X	507	-0-	-5879	-0-	49	3	458	9	Y	416	447	1			234
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					234

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	300	1	1120	3	N	440	4	0	529	1	364
							484	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	290	1	1035	3	N	423	4	0	345	1	438
							465	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	280	1	897	3	N	608	6	0	526	1	514
							669	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	300	1	442	3	N	377	4	0	166	1	721
							21	4	415	9							
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	290	1	634	3	N	656	7	0	1178	1	192
							104	4	722	9							
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	290	1	854	3	N	194	8	0			378
							77	4	213	9							
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	300	1	781	3	N	377	10	0	355	1	390
							65	4	415	9							
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					390

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3946	3	87	9	N	79	6	0			240
10	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3382	3	3	4	N	72	7	0			305
							79	9									
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3400	3	89	9	N	81	10	0	183	1	193
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3384	3	79	9	N	72	12	0	179	1	74
01	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	3285	3	92	9	N	84	13	0			145
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	1703	3	741	4	N	79					334
						87	9									
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	1540	3	781	4	N	78	178	1			234
						86	9									
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	1693	3	773	4	N	85	169	1			150
						94	9									
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1602	3	270	4	N	67					217
						74	9									
01	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	1683	3	58	9	N	53	1	0	189	1	80
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					80

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

09	18900 X	14943	-0-	-3957	-0-	14816	3	127	9	N	115	14	0	177	1	233
10	20010 X	20010	-0-	-0-	-0-	19836	3	174	9	N	158	26	0			365
11	18000 X	16453	-0-	-1547	-0-	16284	3	3	4	N	151	31	0	360	1	125
						166	9									
12	18213 X	18213	-0-	-0-	-0-	18017	3	196	9	N	178	43	0			260
01	19995 X	16131	-0-	-3864	-0-	15978	3	153	9	N	139	41	0	181	1	177
02	18060 X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					N	NO RPT					177

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

09	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	8904	3	2081	4	N	156	6	0	174	1	301
						172	9									
10	11346 X	9519	-0-	-1827	-0-	7387	3	1969	4	N	148	7	0			442
						163	9									
11	10980 X	10233	-0-	-747	-0-	7879	3	2171	4	N	166	13	0	360	1	235
						183	9									
12	10602 X	10186	-0-	-416	-0-	7722	3	2264	4	N	182	17	0	180	1	220
						200	9									
01	11346 X	9797	-0-	-1549	-0-	7466	3	2168	4	N	148	18	0	180	1	170
						163	9									
02	10248 X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					N	NO RPT					170

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

09	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12832	3	16	4	N	64	10	0			250
						70	9									
10	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	11570	3	14	4	N	69	13	0			306
						76	9									
11	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9253	3	9	4	N	64	15	0	181	1	174
						70	9									
12	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	12176	3	15	4	N	92	25	0	179	1	62
						101	9									
01	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	12183	3	15	4	N	90	28	0			124
						99	9									
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					N	NO RPT					124

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

09	8370 X	6737	-0-	-1633	-0-	6736	3	1	4	N	-0-					-0-
10	8556 X	6508	-0-	-2048	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
11	7980 X	6459	-0-	-1521	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
12	7905 X	6331	-0-	-1574	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
01	7440 X	6183	-0-	-1257	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
02	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	4724	3	52	4	N	256	178	1			380
							282	9									
10	5921	X	5155	-0-	-766	-0-	4784	3	54	4	N	288	331	1			337
							317	9									
11	5370	X	4767	-0-	-603	-0-	4468	3	48	4	N	228	358	1			207
							251	9									
12	5456	X	4973	-0-	-483	-0-	4686	3	55	4	N	211	174	1			244
							232	9									
01	5456	X	4923	-0-	-533	-0-	4565	3	50	4	N	280	1	0	358	1	165
							308	9									
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT					165

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

09	20460	X	10909	-0-	-9551	-0-	10865	3	11	4	N	30	8	0			210
							33	9									
10	21142	X	4434	-0-	-16708	-0-	4411	3	5	4	N	16	3	0			223
							18	9									
11	20460	X	4196	-0-	-16264	-0-	4164	3	4	4	N	25	4	0	177	1	67
							28	9									
12	17608	X	2247	-0-	-15361	-0-	2231	3	3	4	N	12	2	0			77
							13	9									
01	17608	X	1408	-0-	-16200	-0-	1398	3	1	4	N	8	2	0			83
							9	9									
02	10192	X	NO RPT	-0-	-10192	-0-					N	NO RPT					83

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

09	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	34512	3	28	4	N	170	32	0	176	1	127
							187	9									
10	28024	X	25585	-0-	-2439	-0-	25436	3	21	4	N	116	20	0			223
							128	9									
11	27442	X	27442	-0-	-0-	-0-	27235	3	22	4	N	168	45	0	179	1	167
							185	9									
12	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	24930	3	18	4	N	146	45	0	180	1	88
							161	9									
01	35898	X	26182	-0-	-9716	-0-	25940	3	22	4	N	200	53	0	180	1	55
							220	9									
02	32424	X	NO RPT	-0-	-32424	-0-					N	NO RPT					55

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

09	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10081	3	25	4	N	108	3	0	176	1	238
							119	9									
10	10447	X	9992	-0-	-455	-0-	9829	3	22	4	N	128	4	0			362
							141	9									
11	12990	X	10667	-0-	-2323	-0-	10517	3	23	4	N	115	8	0	359	1	110
							127	9									
12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13374	3	43	4	N	160	15	0			255
							176	9									
01	13423	X	12041	-0-	-1382	-0-	11859	3	33	4	N	135	15	0	177	1	198
							149	9									
02	9968	X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					N	NO RPT					198

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

09	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	3424	3	4	9	N	4	1	0			50
10	3906	X	3419	-0-	-487	-0-	3415	3	4	9	N	4	1	0			53
11	3720	X	716	-0-	-3004	-0-	671	3	45	9	N	41					94
12	3689	X	103	-0-	-3586	-0-	103	3			N	-0-					94
01	3596	X	156	-0-	-3440	-0-	156	3			N	-0-					94
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	16920	X	984	-0-	-15936	-0-	983	3	1	4	N	-0-					212
10	16647	X	1153	-0-	-15494	-0-	1153	3			N	-0-					212
11	15150	X	546	-0-	-14604	-0-	543	3	3	9	N	3	1	0	164	1	50
12	15655	X	373	-0-	-15282	-0-	373	3			N	-0-					50
01	15655	X	228	-0-	-15427	-0-	228	3			N	-0-					50
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					50

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	290	1	334	3	N	264	1	0	177	1	456
							9	4	290	9							
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	280	1	347	3	N	344	1	0	347	1	452
							8	4	378	9							
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	220	1	205	3	N	186	1	0	170	1	467
							14	4	205	9							
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	240	1	486	3	N	256	2	0	171	1	550
							29	4	282	9							
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	260	1	481	3	N	298	2	0	357	1	489
							31	4	328	9							
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					489

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3244	3	464	9	N	422					772
10	4154	X	2063	-0-	-2091	-0-	1888	3	175	9	N	159					931
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	3806	3	726	9	N	660	1	0	866	1	724
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3266	3	428	9	N	389	2	0	356	1	755
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3247	3	620	9	N	564	3	0	866	1	450
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					450

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	5649	-0-	-2361	-0-	5629	3	2	4	Y	16	2	0	90	1	35
							18	9									
10	7998	X	4624	-0-	-3374	-0-	4619	3	1	4	Y	4	2	0			37
							4	9									
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9421	3	3	4	Y	40	1	0			76
							44	9									
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7842	3	3	4	Y	42	1	0	87	1	30
							46	9									
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6994	3	2	4	Y	62	1	0			91
							68	9									
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					91

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	22200	X	17821	-0-	-4379	-0-	17531	3	38	4	N	229	8	0	177	1	248
							252	9									
10	19282	X	18070	-0-	-1212	-0-	17834	3	42	4	N	176	7	0			417
							194	9									
11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18265	3	44	4	N	206	15	0	363	1	245
							227	9									
12	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	17885	3	44	4	N	171	17	0	179	1	220
							188	9									
01	18414	X	17311	-0-	-1103	-0-	17103	3	41	4	N	152	19	0	179	1	174
							167	9									
02	17304	X	NO RPT	-0-	-17304	-0-					N	NO RPT					174

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21180	X	6652	-0-	-14528	-0-	6626	3	5	4	Y	19	7	0	85	1	32
							21	9									
10	21235	X	55	-0-	-21180	-0-	51	3	4	9	Y	4					36
11	20550	X	12393	-0-	-8157	-0-	12346	3	8	4	Y	35	6	0			65
							39	9									
12	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	24568	3	15	4	Y	70	11	0	81	1	43
							77	9									
01	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19739	3	12	4	Y	62	11	0			94
							68	9									
02	11564	X	NO RPT	-0-	-11564	-0-					Y	NO RPT					94

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7958	-0-	-802	-0-	7950	3	6	4	N	2	2	0			136
							2	9									
10	9052	X	7201	-0-	-1851	-0-	7193	3	6	4	N	2	2	0			136
							2	9									
11	8760	X	7399	-0-	-1361	-0-	7389	3	6	4	N	4	4	0			136
							4	9									
12	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	7435	3	6	4	N	5	4	0			137
							6	9									
01	8215	X	7206	-0-	-1009	-0-	7196	3	6	4	N	4	5	0			136
							4	9									
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					N	NO RPT					136

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					1
10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2					3
11	120	X	101	-0-	-19	-0-	91	3	10	9	Y	9					12
12	124	X	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-	12	1			-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4069	-0-	-1721	-0-	4069	3			N	-0-					175
10	5983	X	4023	-0-	-1960	-0-	4023	3			N	-0-					175
11	5790	X	3853	-0-	-1937	-0-	3852	3	1	9	N	1	1	0			175
12	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	0			175
01	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3878	3	1	9	N	1	1	0			175
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT					175

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2461	3	92	4	N	243	1	0	182	1	271
							267	9									
10	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2498	3	95	4	N	353	1	0	373	1	250
							388	9									
11	3150	X	2818	-0-	-332	-0-	2421	3	92	4	N	277	2	0	175	1	350
							305	9									
12	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2456	3	94	4	N	305	2	0	342	1	311
							336	9									
01	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2448	3	92	4	N	329	3	0	367	1	270
							362	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					270

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

09	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	24319	3	226	9	N	205	25	0			347
10	21793	X	19993	-0-	-1800	-0-	19850	3	143	9	N	130	16	0			461
11	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	21095	3	187	9	N	170	27	0	360	1	244
12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	18855	3	145	9	N	132	27	0			349
01	25358	X	19771	-0-	-5587	-0-	19582	3	189	9	N	172	32	0	180	1	309
02	22904	X	NO RPT	-0-	-22904	-0-					N	NO RPT					309

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

09	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	16245	3	25	4	N	50					257
							55	9									
10	16213	X	15384	-0-	-829	-0-	15318	3	23	4	N	39	181	1			115
							43	9									
11	17190	X	15750	-0-	-1440	-0-	15675	3	22	4	N	48					163
							53	9									
12	17763	X	15316	-0-	-2447	-0-	15203	3	21	4	N	84	18	0			229
							92	9									
01	17763	X	16151	-0-	-1612	-0-	16052	3	24	4	N	68	15	0	184	1	98
							75	9									
02	15232	X	NO RPT	-0-	-15232	-0-					N	NO RPT					98

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

09	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	11918	3	1	4	N	88	3	0	175	1	254
							97	9									
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	9295	3	1452	4	N	80	3	0			331
							88	9									
11	11640	X	10298	-0-	-1342	-0-	10196	3	5	4	N	88	6	0	179	1	234
							97	9									
12	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15683	3	1	4	N	114	12	0	179	1	157
							125	9									
01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12825	3	2	4	N	119	12	0	179	1	85
							131	9									
02	10864	X	NO RPT	-0-	-10864	-0-					N	NO RPT					85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	11836	-0-	-1124	-0-	11835	3	1	4	N	-0-	1	0			233
10	12183	X	9477	-0-	-2706	-0-	9475	3	1	4	N	1	1	0			233
							1	9									
11	12510	X	10587	-0-	-1923	-0-	10583	3	1	4	N	3	2	0			234
							3	9									
12	12927	X	4797	-0-	-8130	-0-	4796	3	1	9	N	1	1	0			234
01	12307	X	11818	-0-	-489	-0-	11814	3	4	9	N	4	4	0			234
02	11060	X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					N	NO RPT					234

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	3600	X	1002	-0-	-2598	-0-	336	1	405	3	N	55	12	0			420
							200	4	61	9							
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	514	1	1716	3	N	486	7	0	337	1	562
							318	4	535	9							
11	4320	X	2323	-0-	-1997	-0-	510	1	1514	3	N	111	3	0	508	1	162
							177	4	122	9							
12	4464	X	1283	-0-	-3181	-0-	258	1	868	3	N	75					237
							74	4	83	9							
01	3069	X	2116	-0-	-953	-0-	276	1	1513	3	N	269	179	1			327
							31	4	296	9							
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					327

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	5612	-0-	-1528	-0-	5610	3	2	4	N	-0-					90
10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7565	3	2	4	N	7					97
							8	9									
11	5520	X	2660	-0-	-2860	-0-	2657	3	1	4	N	2					99
							2	9									
12	5208	X	3253	-0-	-1955	-0-	3253	3			N	-0-					99
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8267	3	2	4	N	1	1	0			99
							1	9									
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					N	NO RPT					99

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	11940	X	10999	-0-	-941	-0-	10998	3	1	4	N	-0-					143
10	10881	X	10528	-0-	-353	-0-	10527	3	1	4	N	-0-					143
11	10530	X	10327	-0-	-203	-0-	10326	3	1	4	N	-0-					143
12	10695	X	10409	-0-	-286	-0-	10408	3	1	4	N	-0-					143
01	11377	X	10304	-0-	-1073	-0-	10303	3	1	4	N	-0-					143
02	10276	X	NO RPT	-0-	-10276	-0-					N	NO RPT					143

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	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	11927	3	343	4	N	879	1	0	903	1	395
							967	9									
10	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	10595	3	309	4	N	872	2	0	715	1	550
							959	9									
11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	11002	3	274	4	N	888	5	0	1061	1	372
							977	9									
12	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	11274	3	255	4	N	946	7	0	568	1	743
							1041	9									
01	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	10884	3	248	4	N	756	9	0	1096	1	394
							832	9									
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT					394

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	8475	-0-	-4605	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	8263	-0-	-5253	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	7695	-0-	-5385	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
12	11005	X	7505	-0-	-3500	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	6638	-0-	-2414	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					N	NO RPT					-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	10770	X	6690	-0-	-4080	-0-	6690	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	172	-0-	-10957	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	7441	-0-	-2609	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	8673	-0-	-813	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6681	-0-	-159	-0-	6680	3	1	4	N	-0-					-0-
10	6510	X	5616	-0-	-894	-0-	5615	3	1	4	N	-0-					-0-
11	6300	X	5093	-0-	-1207	-0-	5092	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	5521	3	1	4	N	-0-					-0-
01	6913	X	5354	-0-	-1559	-0-	5353	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1416	3	179	9	Y	163	115	1			411
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	471	3	300	9	Y	273	199	1			485
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	309	3	46	9	Y	42	289	1			238
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	3	3	9	Y	3					241
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	311	3	19	9	Y	17					258
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					258

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	45316	X	45316	-0-	-0-	-0-	45311	3	5	4	N	-0-					-0-
10	39493	X	39493	-0-	-0-	-0-	39489	3	4	4	N	-0-					-0-
11	31217	X	31217	-0-	-0-	-0-	31214	3	3	4	N	-0-					-0-
12	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	26984	3	3	4	N	-0-					-0-
01	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	22788	3	3	4	N	-0-					-0-
02	16408	X	NO RPT	-0-	-16408	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	3617	-0-	-13693	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	6268	-0-	-10255	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
11	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
01	94329	X	94329	-0-	-0-	-0-	94328	3	1	4	N	-0-					-0-
02	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	17520	X	15126	-0-	-2394	-0-	15124	3	2	4	N	-0-					110
10	18104	X	15474	-0-	-2630	-0-	15473	3	1	4	N	-0-					110
11	17520	X	13260	-0-	-4260	-0-	13259	3	1	4	N	-0-					110
12	17577	X	11721	-0-	-5856	-0-	11711	3	1	4	N	8	8	0			110
							9	9									
01	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16664	3	2	4	N	9	9	0			110
							10	9									
02	14112	X	NO RPT	-0-	-14112	-0-					N	NO RPT					110

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	6466	3	941	9	N	855	23	0	1217	1	120
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	3270	3	925	9	N	841	17	0	688	1	256
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	13	3	99	9	N	90	8	0	170	1	168
01	5487	X	4006	-0-	-1481	-0-	3214	3	792	9	N	720	21	0	529	1	338
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT					338

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	2670	X	1647	-0-	-1023	-0-	1475	3	11	4	Y	146	63	1			282
							161	9									
10	1767	X	908	-0-	-859	-0-	599	3	309	9	Y	281	137	1			426
11	1770	X	398	-0-	-1372	-0-	346	3	4	4	Y	44	254	1			216
							48	9									
12	1829	X	600	-0-	-1229	-0-	598	3	2	9	Y	2					218
01	1829	X	490	-0-	-1339	-0-	471	3	19	9	Y	17					235
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					235

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	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1748	3	20	4	N	102	5	0			232
							112	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1754	3	22	4	N	101	4	0	172	1	157
							111	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1908	3	16	4	N	85	7	0			235
							94	9									
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1869	3	17	4	N	18	8	0			245
							20	9									
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1860	3	16	4	N	9	9	0			245
							10	9									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					245

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	9549	-0-	-2031	-0-	9479	3	17	4	Y	48	28	1			63
							53	9									
10	11222	X	10177	-0-	-1045	-0-	10123	3	17	4	Y	34					97
							37	9									
11	10860	X	9855	-0-	-1005	-0-	9756	3	16	4	Y	75	62	1			110
							83	9									
12	10943	X	9751	-0-	-1192	-0-	9681	3	16	4	Y	49	8	0	28	1	123
							54	9									
01	10168	X	3731	-0-	-6437	-0-	3655	3	9	4	Y	61	2	0	87	1	95
							67	9									
02	9212	X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					Y	NO RPT					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	5307	-0-	-4173	-0-	5248	3	9	4	Y	45	30	1			60
							50	9									
10	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10970	3	19	4	Y	35					95
							39	9									
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9301	3	16	4	Y	75	61	1			109
							83	9									
12	9362	X	5060	-0-	-4302	-0-	4999	3	10	4	Y	46	3	0	29	1	123
							51	9									
01	11036	X	3165	-0-	-7871	-0-	3093	3	6	4	Y	60	1	0	87	1	95
							66	9									
02	9968	X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					Y	NO RPT					95

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

09	11730	X	9007	-0-	-2723	-0-	8944	3	10	4	Y	48	30	1			63
							53	9									
10	11160	X	10239	-0-	-921	-0-	10188	3	12	4	Y	35					98
							39	9									
11	10800	X	9608	-0-	-1192	-0-	9515	3	10	4	Y	75	63	1			110
							83	9									
12	10633	X	9505	-0-	-1128	-0-	9442	3	10	4	Y	48	6	0	29	1	123
							53	9									
01	10230	X	8635	-0-	-1595	-0-	8560	3	7	4	Y	62	3	0	87	1	95
							68	9									
02	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					95

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

09	0	W	7367	-0-	7367	33281	7367	3			N	-0-					-0-
10	41773	X	8492	-0-	-33281	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	5939	-0-	-3061	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	1484	-0-	-7041	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10328	3	2	4	N	-0-					-0-
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

09	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	8119	-0-	-2231	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	7928	-0-	-2767	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
01	10695	X	7702	-0-	-2993	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	3	1	4	N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					558
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	3732	3	30	4	N	350					660
							385	9									
10	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	3336	3	26	4	N	306	689	1			277
							337	9									
11	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	3108	3	22	4	N	355	349	1			283
							391	9									
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3100	3	22	4	N	349	182	1			450
							384	9									
01	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	3044	3	22	4	N	350	1	0	361	1	438
							385	9									
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					438

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8535	3	15	4	Y	45	30	1			60
							50	9									
10	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10077	3	16	4	Y	35					95
							39	9									
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9928	3	15	4	Y	75	61	1			109
							83	9									
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9502	3	15	4	Y	46	5	0	28	1	122
							51	9									
01	8835	X	3405	-0-	-5430	-0-	3332	3	6	4	Y	61	1	0	87	1	95
							67	9									
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					95

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	4206	-0-	-2724	-0-	3973	3	49	4	Y	167	5	0	177	1	134
							184	9									
10	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3033	3	53	4	Y	343	3	0	358	1	116
							377	9									
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4577	3	82	4	Y	252	7	0	90	1	271
							277	9									
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4573	3	76	4	Y	351	7	0	353	1	262
							386	9									
01	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4373	3	83	4	Y	63	8	0	91	1	226
							69	9									
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					226

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	12245	-0-	-1825	-0-	12127	3	23	4	Y	86	47	1			127
							95	9									
10	13144	X	12281	-0-	-863	-0-	12183	3	19	4	Y	72					199
							79	9									
11	12450	X	12048	-0-	-402	-0-	11932	3	18	4	Y	89	138	1			150
							98	9									
12	12865	X	12411	-0-	-454	-0-	12267	3	20	4	Y	113	9	0	95	1	159
							124	9									
01	12648	X	12281	-0-	-367	-0-	12134	3	31	4	Y	105	8	0	89	1	167
							116	9									
02	11424	X	NO RPT	-0-	-11424	-0-					Y	NO RPT					167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	11074	-0-	-3026	-0-	10953	3	26	4	Y	86	45	1			125
							95	9									
10	13826	X	10067	-0-	-3759	-0-	9960	3	27	4	Y	73					198
							80	9									
11	12930	X	9048	-0-	-3882	-0-	8925	3	26	4	Y	88	137	1			149
							97	9									
12	13206	X	9476	-0-	-3730	-0-	9323	3	29	4	Y	113	8	0	95	1	159
							124	9									
01	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16025	3	27	4	Y	103	8	0	88	1	166
							113	9									
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					Y	NO RPT					166

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	9076	-0-	-2834	-0-	9012	3	11	4	Y	48	30	1			63
							53	9									
10	11160	X	9689	-0-	-1471	-0-	9637	3	13	4	Y	35					98
							39	9									
11	10530	X	8812	-0-	-1718	-0-	8706	3	12	4	Y	85	63	1			120
							94	9									
12	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9319	3	16	4	Y	51	8	0	32	1	131
							56	9									
01	9703	X	8853	-0-	-850	-0-	8773	3	15	4	Y	59	6	0	92	1	92
							65	9									
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					Y	NO RPT					92

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8028	3	28	4	Y	91	45	1			130
							100	9									
10	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8496	3	32	4	Y	73					203
							80	9									
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8002	3	30	4	Y	88	140	1			151
							97	9									
12	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8226	3	29	4	Y	113	9	0	96	1	159
							124	9									
01	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7116	3	19	4	Y	103	6	0	89	1	167
							113	9									
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					167

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8880	-0-	-870	-0-	8877	3	1	4	Y	2					12
							2	9									
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9445	3	1	4	Y	-0-					12
11	8550	X	8061	-0-	-489	-0-	8056	3	1	4	Y	4					16
							4	9									
12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8989	3	1	4	Y	3	3	0			16
							3	9									
01	9455	X	3508	-0-	-5947	-0-	3508	3			Y	-0-					16
02	6619	X	NO RPT	-0-	-6619	-0-					Y	NO RPT					16

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	8313	-0-	-2127	-0-	8312	3	1	9	Y	1					10
10	10788	X	10233	-0-	-555	-0-	10233	3			Y	-0-					10
11	8520	X	8087	-0-	-433	-0-	8081	3	6	9	Y	5					15
12	8804	X	6658	-0-	-2146	-0-	6656	3	2	9	Y	2	2	0			15
01	10230	X	8065	-0-	-2165	-0-	8064	3	1	9	Y	1	1	0			15
02	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6225	-0-	-135	-0-	6145	3	80	9	Y	73	7	0			244
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5415	3	44	4	Y	61	5	0			300
							67	9									
11	7890	X	5763	-0-	-2127	-0-	4522	3	1206	4	Y	32	7	0			325
							35	9									
12	8153	X	5335	-0-	-2818	-0-	4713	3	455	4	Y	152	8	0	246	1	223
							167	9									
01	6448	X	5230	-0-	-1218	-0-	5113	3	30	4	Y	79	10	0			292
							87	9									
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					292

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
09	14490	X	11378	-0-	-3112	-0-	11260	3	23	4	Y	86	45	1			125
							95	9									
10	14539	X	13806	-0-	-733	-0-	13707	3	19	4	Y	73					198
							80	9									
11	13620	X	13357	-0-	-263	-0-	13238	3	22	4	Y	88	137	1			149
							97	9									
12	14074	X	13412	-0-	-662	-0-	13261	3	26	4	Y	114	9	0	95	1	159
							125	9									
01	13795	X	12427	-0-	-1368	-0-	12293	3	22	4	Y	102	7	0	88	1	166
							112	9									
02	12460	X	NO RPT	-0-	-12460	-0-					Y	NO RPT					166

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	6443	-0-	-5557	-0-	6442	3	1	4	N	-0-					-0-
10	12400	X	5929	-0-	-6471	-0-	5928	3	1	4	N	-0-					-0-
11	9930	X	5440	-0-	-4490	-0-	5439	3	1	4	N	-0-					-0-
12	8804	X	5543	-0-	-3261	-0-	5542	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7626	X	3854	-0-	-3772	-0-	3853	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	2707	-0-	-4283	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	3573	-0-	-3650	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	2207	-0-	-4783	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	2527	-0-	-3146	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	1804	-0-	-1761	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 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	12150	X	6968	-0-	-5182	-0-	6967	3	1	4	N	-0-					-0-
10	11098	X	7425	-0-	-3673	-0-	7424	3	1	4	N	-0-					-0-
11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7440	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7682	3	1	4	N	-0-					-0-
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10053	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

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	6930	X	6627	-0-	-303	-0-	6626	3	1	9	Y	1					11
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			Y	-0-					11
11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7042	3	6	9	Y	5					16
12	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6885	3	3	9	Y	3	3	0			16
01	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	6936	3	4	9	Y	4	4	0			16
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7494	-0-	-306	-0-	7493	3	1	4	N	-0-					-0-
10	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	7194	-0-	-36	-0-	7193	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7725	-0-	-87	-0-	7723	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

09	720	N	692	-0-	-28	-0-	441	3	251	9	N	228	178	1			521
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	447	3	55	9	N	50					571
11	660	N	392	-0-	-268	-0-	306	3	86	9	N	78	354	1			295
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1					296
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	183	3	287	9	N	261					557
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					557

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1154	3	986	4	Y	-0-					34
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3233	3	1049	4	Y	12					46
							13	9									
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	3306	3	1028	4	Y	17					63
							19	9									
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3003	3	1061	4	Y	14	1	0			76
							15	9									
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1639	3	1076	4	Y	-0-					76
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					76

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

09	9570	X	8730	-0-	-840	-0-	8237	3	66	4	N	388	1	0	356	1		234
							427	9										
10	9703	X	8830	-0-	-873	-0-	8259	3	65	4	N	460	1	0	532	1		161
							506	9										
11	9150	X	8255	-0-	-895	-0-	7764	3	54	4	N	397	2	0	370	1		186
							437	9										
12	9362	X	8403	-0-	-959	-0-	7889	3	54	4	N	418	2	0	345	1		257
							460	9										
01	9083	X	8407	-0-	-676	-0-	7879	3	53	4	N	432	3	0	351	1		335
							475	9										
02	8148	X	NO RPT	-0-	-8148	-0-					N	NO RPT						335

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	9330	X	6958	-0-	-2372	-0-	6470	3	64	4	N	385	8	0	366	1	292
							424	9									
10	8835	X	7871	-0-	-964	-0-	7269	3	98	4	N	458	7	0	379	1	364
							504	9									
11	8220	X	7642	-0-	-578	-0-	7128	3	101	4	N	375	12	0	382	1	345
							413	9									
12	8494	X	8063	-0-	-431	-0-	7497	3	109	4	N	415	13	0	365	1	382
							457	9									
01	7967	X	5230	-0-	-2737	-0-	4824	3	73	4	N	303	12	0	372	1	301
							333	9									
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					301

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

09	5220	X	4217	-0-	-1003	-0-	3724	3	79	4	N	376	168	1			513
							414	9									
10	5394	X	4916	-0-	-478	-0-	4265	3	83	4	N	516	562	1			467
							568	9									
11	5220	X	4431	-0-	-789	-0-	3956	3	67	4	N	371	533	1			305
							408	9									
12	4867	X	4503	-0-	-364	-0-	4094	3	68	4	N	310	350	1			265
							341	9									
01	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	3857	3	54	4	N	446	547	1			164
							491	9									
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					164

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	625	3	226	4	N	481	4	0	524	1	715
							529	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	409	3	49	4	N	243	180	1			778
							267	9									
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	101	3	34	4	N	168	21	0	527	1	398
							185	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	67	3	161	4	N	233	13	0			618
							256	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	469	3	179	4	N	385	182	1			821
							424	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					821

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

09	6690	X	2711	-0-	-3979	-0-	2638	3	73	9	Y	66	1	0			184
10	4464	X	2423	-0-	-2041	-0-	2360	3	63	9	Y	57	1	0			240
11	3450	X	2090	-0-	-1360	-0-	2060	3	30	9	Y	27	2	0			265
12	3565	X	2131	-0-	-1434	-0-	1969	3	162	9	Y	147	2	0	201	1	209
01	3565	X	2090	-0-	-1475	-0-	2013	3	1	4	Y	69					278
							76	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					278

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	196	-0-	-1364	-0-	80	3	11	4	Y	95	118	1			409
							105	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	676	3	6	4	Y	36					445
							40	9									
11	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2720	3	6	4	Y	191	1	0	119	1	516
							210	9									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	3	5	4	Y	16	1	0	117	1	414
							18	9									
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1781	3	360	9	Y	327	1	0	232	1	508
02	2660	N	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					508

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

09	7590	X	5504	-0-	-2086	-0-	5427	3	77	9	Y	70	4	0			262
10	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	4763	3	65	9	Y	59	3	0			318
11	8850	X	5359	-0-	-3491	-0-	5325	3	34	9	Y	31	7	0			342
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	8982	3	174	9	Y	158	13	0	259	1	228
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8049	3	90	9	Y	82	14	0			296
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					296

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

09	4290	X	2472	-0-	-1818	-0-	1850	3	622	9	Y	565	2	0	351	1	412
10	4433	X	2472	-0-	-1961	-0-	1935	3	537	9	Y	488	3	0			897
11	3840	X	2899	-0-	-941	-0-	2191	3	708	9	Y	644	4	0	1033	1	504
12	3968	X	2323	-0-	-1645	-0-	1682	3	641	9	Y	583	5	0	954	1	128
01	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	1817	3	653	9	Y	594	7	0			715
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					715

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

09	15510	X	14459	-0-	-1051	-0-	13136	3	366	4	N	870	12	0	891	1	571
							957	9									
10	15810	X	14731	-0-	-1079	-0-	13331	3	380	4	N	927	11	0	900	1	587
							1020	9									
11	15180	X	15045	-0-	-135	-0-	13740	3	362	4	N	857	22	0	1065	1	357
							943	9									
12	15035	X	14559	-0-	-476	-0-	13089	3	377	4	N	994	24	0	569	1	758
							1093	9									
01	15035	X	14381	-0-	-654	-0-	12995	3	371	4	N	923	29	0	1072	1	580
							1015	9									
02	14056	X	NO RPT	-0-	-14056	-0-					N	NO RPT					580

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

09	1260	N	344	-0-	-916	-0-	34	3	218	4	Y	84	113	1			385
							92	9									
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	424	3	108	4	Y	36	1	0			420
							40	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1474	3	154	4	Y	195	3	0	113	1	499
							215	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1171	3	41	4	Y	17	3	0	113	1	400
							19	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1233	3	29	4	Y	284	4	0	225	1	455
							312	9									
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					455

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15810	X	14149	-0-	-1661	-0-	13680	3	47	4	N	384	12	0	364	1	206
							422	9									
10	15779	X	13161	-0-	-2618	-0-	12723	3	41	4	N	361	10	0	178	1	379
							397	9									
11	14760	X	12296	-0-	-2464	-0-	11867	3	49	4	N	345	16	0	363	1	345
							380	9									
12	15004	X	10581	-0-	-4423	-0-	10223	3	32	4	N	296	15	0	183	1	443
							326	9									
01	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	14958	3	51	4	N	444	28	0	583	1	276
							488	9									
02	13216	X	NO RPT	-0-	-13216	-0-					N	NO RPT					276

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

09	1770	N	380	-0-	-1390	-0-	53	3	209	4	Y	107	123	1			434
							118	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	715	3	76	4	Y	36					470
							40	9									
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2082	3	98	4	Y	194	2	0	127	1	535
							213	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1775	3	102	4	Y	17	3	0	121	1	428
							19	9									
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	1756	3	282	4	Y	329	3	0	240	1	514
							362	9									
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					514

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

09	8310	X	5189	-0-	-3121	-0-	5147	3	20	4	N	20	3	0			206
							22	9									
10	7626	X	6649	-0-	-977	-0-	6591	3	21	4	N	34	3	0	175	1	62
							37	9									
11	6660	X	6448	-0-	-212	-0-	6390	3	22	4	N	33	6	0			89
							36	9									
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6665	3	24	4	N	32	7	0			114
							35	9									
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6558	3	22	4	N	72	8	0			178
							79	9									
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					N	NO RPT					178

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

09	17340	X	15548	-0-	-1792	-0-	15543	3	5	4	N	-0-					150
10	17918	X	15654	-0-	-2264	-0-	15650	3	4	4	N	-0-					150
11	16860	X	15271	-0-	-1589	-0-	15259	3	4	4	N	7					157
							8	9									
12	16895	X	16355	-0-	-540	-0-	16348	3	4	4	N	3	3	0			157
							3	9									
01	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16275	3	5	4	N	2	3	0			156
							2	9									
02	14504	X	NO RPT	-0-	-14504	-0-					N	NO RPT					156

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

09	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	1863	3	11	9	Y	10	89	1			311
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2024	3	345	9	Y	314	175	1			450
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2130	3	396	9	Y	360	1	0	361	1	448
12	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	1717	3	350	9	Y	318	2	0	636	1	128
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2048	3	317	9	Y	288	4	0			412
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					412

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7038	3	58	4	N	208	6	0	179	1	284
							229	9									
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7604	3	55	4	N	273	5	0	179	1	373
							300	9									
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7155	3	32	4	N	225	9	0	380	1	209
							248	9									
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7009	3	67	4	N	303	10	0	181	1	321
							333	9									
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6899	3	61	4	N	165	12	0	181	1	293
							182	9									
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					N	NO RPT					293

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	6960	X	6379	-0-	-581	-0-	6329	3	30	4	N	18					148
							20	9									
10	7192	X	6458	-0-	-734	-0-	6410	3	24	4	N	22					170
							24	9									
11	6960	X	6404	-0-	-556	-0-	6350	3	23	4	N	28					198
							31	9									
12	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	6332	3	32	4	N	44	5	0			237
							48	9									
01	6820	X	6184	-0-	-636	-0-	6135	3	30	4	N	17	4	0			250
							19	9									
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					N	NO RPT					250

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10370	3	45	4	N	172	14	0	188	1	251
							189	9									
10	10199	X	9602	-0-	-597	-0-	9308	3	38	4	N	233	10	0	187	1	287
							256	9									
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	10756	3	37	4	N	312	21	0	372	1	206
							343	9									
12	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12024	3	38	4	N	270	25	0			451
							297	9									
01	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9136	3	35	4	N	256	23	0	377	1	307
							282	9									
02	9212	X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					N	NO RPT					307

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4829	-0-	-511	-0-	4595	3	80	4	N	140	5	0	361	1	164
							154	9									
10	5332	X	4740	-0-	-592	-0-	4520	3	56	4	N	149	4	0			309
							164	9									
11	5010	X	4344	-0-	-666	-0-	4138	3	66	4	N	127	6	0	358	1	72
							140	9									
12	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	4048	3	62	4	N	163	7	0			228
							179	9									
01	5115	X	3956	-0-	-1159	-0-	3778	3	57	4	N	110	7	0	180	1	151
							121	9									
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					N	NO RPT					151

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	930	3	39	4	Y	9	196	1			7
							10	9									
10	837	X	302	-0-	-535	-0-	290	3	10	4	Y	2	8	1			1
							2	9									
11	1530	X	119	-0-	-1411	-0-	117	3	2	4	Y	-0-					1
12	1581	X	40	-0-	-1541	-0-	40	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 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	5280	X	4880	-0-	-400	-0-	4587	3	52	4	N	219	176	1			242
							241	9									
10	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	4572	3	53	4	N	240	133	1			349
							264	9									
11	5280	X	4192	-0-	-1088	-0-	3922	3	55	4	N	195	357	1			187
							215	9									
12	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4895	3	64	4	N	32					219
							35	9									
01	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	4540	3	53	4	N	360	360	1			219
							396	9									
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT					219

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	1440	X	738	-0-	-702	-0-	737	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1488	X	823	-0-	-665	-0-	566	3	2	4	Y	232	1	0	175	1	56
							255	9									
11	1260	X	501	-0-	-759	-0-	255	3	1	4	Y	223	121	1			158
							245	9									
12	930	X	508	-0-	-422	-0-	215	3	293	9	Y	266	196	1			228
01	837	X	660	-0-	-177	-0-	283	3	377	9	Y	343	1	0	275	1	295
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					295

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2656	-0-	-1364	-0-	2258	3	398	9	N	362	2	0	180	1	380
10	4154	X	3221	-0-	-933	-0-	2800	3	421	9	N	383	2	0	358	1	403
11	4020	X	2713	-0-	-1307	-0-	2122	3	591	9	N	537	2	0	711	1	227
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	2880	3	361	9	N	328	5	0	354	1	196
01	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	2842	3	338	9	N	307	5	0	176	1	322
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					322

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22110	X	14916	-0-	-7194	-0-	14699	3	29	4	N	171	12	0	170	1	184
							188	9									
10	21855	X	17490	-0-	-4365	-0-	17178	3	33	4	N	254	13	0	314	1	111
							279	9									
11	20580	X	19866	-0-	-714	-0-	19530	3	29	4	N	279	26	0	180	1	184
							307	9									
12	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	22903	3	37	4	N	313	36	0	180	1	281
							344	9									
01	20305	X	18447	-0-	-1858	-0-	18151	3	35	4	N	237	33	0	181	1	304
							261	9									
02	18536	X	NO RPT	-0-	-18536	-0-					N	NO RPT					304

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	2795	-0-	-2125	-0-	2394	3	169	4	Y	211	9	0			534
							232	9									
10	5084	X	1925	-0-	-3159	-0-	1555	3	65	4	Y	277	5	0	89	1	717
							305	9									
11	3480	X	2246	-0-	-1234	-0-	2087	3	85	4	Y	67	9	0	390	1	385
							74	9									
12	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	1687	3	115	4	Y	433	11	0	381	1	426
							476	9									
01	3596	X	2390	-0-	-1206	-0-	2093	3	81	4	Y	196	2	0			620
							216	9									
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					620

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1051	3	729	9	Y	663	3	0	89	1	961
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1424	3	411	9	Y	374	3	0	539	1	793
11	1500	X	905	-0-	-595	-0-	505	3	400	9	Y	364	5	0	637	1	515
12	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	945	3	352	9	Y	320	3	0	704	1	128
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2038	3	319	9	Y	290	6	0			412
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					412

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	3510	-0-	-900	-0-	2884	3	626	9	N	569	2	0	721	1	537
10	4309	X	3295	-0-	-1014	-0-	2590	3	705	9	N	641	2	0	343	1	833
11	4140	X	2331	-0-	-1809	-0-	1694	3	637	9	N	579	3	0	351	1	1058
12	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3173	3	402	9	N	365	2	0	711	1	710
01	3875	X	3105	-0-	-770	-0-	2578	3	527	9	N	479	2	0	522	1	665
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					665

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	433	-0-	-3257	-0-	102	4	331	9	Y	301	58	1			495
10	3813	X	361	-0-	-3452	-0-	52	4	309	9	Y	281	412	1			364
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2799	3	135	4	Y	360	2	0	476	1	246
							396	9									
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2666	3	25	4	Y	440	232	1			454
							484	9									
01	527	X	418	-0-	-109	-0-	185	3	27	4	Y	187	343	1			298
							206	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					298

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	7708	-0-	-4112	-0-	6496	3	17	4	Y	1086	21	0	1280	1	948
							1195	9									
10	12214	X	9298	-0-	-2916	-0-	7681	3	36	4	Y	1437	19	0	889	1	1477
							1581	9									
11	12570	X	3760	-0-	-8810	-0-	3704	3	38	4	Y	16	16	0	1456	1	21
							18	9									
12	12989	X	93	-0-	-12896	-0-	89	3	4	4	Y	-0-	11	1			10
01	10354	X	14	-0-	-10340	-0-	14	3			Y	-0-	7	1			3
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					3

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

09	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	3905	3	21	4	N	126	1	0			529
							139	9									
10	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	3909	3	15	4	N	90	1	0			618
							99	9									
11	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	3804	3	26	4	N	131	3	0			746
							144	9									
12	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3744	3	27	4	N	131	3	0	704	1	170
							144	9									
01	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3736	3	26	4	N	127	4	0			293
							140	9									
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT					293

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7054	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6151	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7000	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5183	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

09	5760	X	4307	-0-	-1453	-0-	3883	3	201	4	Y	203	1	0			527
							223	9									
10	5952	X	4269	-0-	-1683	-0-	3906	3	168	4	Y	177	2	0	88	1	614
							195	9									
11	5490	X	3465	-0-	-2025	-0-	3334	3	62	4	Y	63	3	0	335	1	339
							69	9									
12	5673	X	3591	-0-	-2082	-0-	3044	3	79	4	Y	425	3	0	335	1	426
							468	9									
01	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	3988	3	115	4	Y	194					620
							213	9									
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					620

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3573	-0-	-747	-0-	3256	3	317	9	Y	288	422	1			105
10	4464	X	3084	-0-	-1380	-0-	2972	3	112	9	Y	102	1	0	141	1	65
11	4320	X	2682	-0-	-1638	-0-	2551	3	131	9	Y	119	4	0	91	1	89
12	4464	X	2224	-0-	-2240	-0-	2051	3	173	9	Y	157	118	1			128
01	4464	X	2068	-0-	-2396	-0-	1981	3	87	9	Y	79	124	1			83
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					83

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

09	14760	X	12493	-0-	-2267	-0-	12372	3	16	4	N	95					304
							105	9									
10	15004	X	13058	-0-	-1946	-0-	12999	3	16	4	N	39	185	1			158
							43	9									
11	14520	X	12877	-0-	-1643	-0-	12757	3	15	4	N	95					253
							105	9									
12	13950	X	13211	-0-	-739	-0-	13120	3	14	4	N	70	12	0			311
							77	9									
01	13888	X	12755	-0-	-1133	-0-	12674	3	18	4	N	57	7	0			361
							63	9									
02	12012	X	NO RPT	-0-	-12012	-0-					N	NO RPT					361

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

09	4440	X	3950	-0-	-490	-0-	3210	3	1	4	Y	672	667	1			244
							739	9									
10	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	1974	3	7	4	Y	782	526	1			500
							860	9									
11	4380	X	2971	-0-	-1409	-0-	1929	3	74	4	Y	880	699	1			681
							968	9									
12	4216	X	3082	-0-	-1134	-0-	1701	3	53	4	Y	1207	904	1			984
							1328	9									
01	4216	X	1103	-0-	-3113	-0-	393	3	39	4	Y	610	955	1			639
							671	9									
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					639

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

09	1230	X	1079	-0-	-151	-0-	1076	3	2	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1376	3	6	4	Y	233	2	0	175	1	56
							256	9									
11	1230	X	1140	-0-	-90	-0-	888	3	4	4	Y	225	2	0	121	1	158
							248	9									
12	1240	X	919	-0-	-321	-0-	908	3	9	4	Y	2	2	0	158	1	-0-
							2	9									
01	1643	X	889	-0-	-754	-0-	882	3	4	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	1806	-0-	-1344	-0-	1474	3	332	9	Y	302	1	0	58	1	495
10	3162	X	2329	-0-	-833	-0-	2018	3	311	9	Y	283	2	0	412	1	364
11	2130	X	1862	-0-	-268	-0-	1453	3	11	4	Y	362	4	0	476	1	246
							398	9									
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2105	3	5	4	Y	441	3	0	231	1	453
							485	9									
01	2325	X	866	-0-	-1459	-0-	654	3	4	4	Y	189	1	0	343	1	298
							208	9									
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					298

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

09	6840	X	6363	-0-	-477	-0-	6316	3	24	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	6355	X	6332	-0-	-23	-0-	6270	3	42	4	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	7080	X	4650	-0-	-2430	-0-	4582	3	42	4	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
12	7316	X	6093	-0-	-1223	-0-	6013	3	79	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	6727	X	2999	-0-	-3728	-0-	2967	3	31	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3419	3	743	9	Y	675	2	0	667	1	245
10	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	2658	3	861	9	Y	783	2	0	526	1	500
11	4260	X	1662	-0-	-2598	-0-	1177	3	485	9	Y	441	600	1			341
12	4402	X	1561	-0-	-2841	-0-	1561	3			Y	-0-	1	0	340	1	-0-
01	4402	X	1296	-0-	-3106	-0-	1295	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

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-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

09	17190	X	15885	-0-	-1305	-0-	15720	3	24	4	Y	128	7	0			397
							141	9									
10	16957	X	14719	-0-	-2238	-0-	14543	3	22	4	Y	140	6	0	255	1	276
							154	9									
11	16410	X	13427	-0-	-2983	-0-	13209	3	24	4	Y	176	10	0	174	1	268
							194	9									
12	13423	X	13306	-0-	-117	-0-	13148	3	15	4	Y	130	11	0	256	1	131
							143	9									
01	16430	X	13387	-0-	-3043	-0-	13117	3	17	4	Y	230	17	0			344
							253	9									
02	14840	X	NO RPT	-0-	-14840	-0-					Y	NO RPT					344

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	10880	-0-	-460	-0-	10661	3	55	4	Y	149	14	0			433
							164	9									
10	11005	X	10644	-0-	-361	-0-	10428	3	56	4	Y	145	11	0	278	1	289
							160	9									
11	10650	X	9879	-0-	-771	-0-	9630	3	49	4	Y	182	17	0	182	1	272
							200	9									
12	10292	X	10158	-0-	-134	-0-	9962	3	44	4	Y	138	19	0	260	1	131
							152	9									
01	11253	X	10020	-0-	-1233	-0-	9716	3	50	4	Y	231	18	0			344
							254	9									
02	10164	X	NO RPT	-0-	-10164	-0-					Y	NO RPT					344

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

09	3060	X	2278	-0-	-782	-0-	1906	3	372	9	Y	338	179	1			212
10	2666	X	246	-0-	-2420	-0-	18	4	228	9	Y	207	254	1			165
11	2580	X	266	-0-	-2314	-0-	105	4	161	9	Y	146	173	1			138
12	2449	X	1003	-0-	-1446	-0-	672	3	57	4	Y	249	254	1			133
							274	9									
01	2449	X	1266	-0-	-1183	-0-	1013	3	151	4	Y	93	157	1			69
							102	9									
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					69

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

09	7380	X	3676	-0-	-3704	-0-	3618	3	8	4	Y	45	33	1			62
							50	9									
10	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	7364	3	15	4	Y	35					97
							39	9									
11	6780	X	5731	-0-	-1049	-0-	5636	3	12	4	Y	75	62	1			110
							83	9									
12	7006	X	4909	-0-	-2097	-0-	4852	3	7	4	Y	45	3	0	29	1	123
							50	9									
01	7409	X	4938	-0-	-2471	-0-	4857	3	12	4	Y	63	4	0	87	1	95
							69	9									
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					95

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

09	16020	X	14282	-0-	-1738	-0-	14226	3	20	4	N	33	13	0			230
							36	9									
10	16554	X	14591	-0-	-1963	-0-	14503	3	18	4	N	64	11	0			283
							70	9									
11	16380	X	13746	-0-	-2634	-0-	13639	3	17	4	N	82	16	0	180	1	169
							90	9									
12	16926	X	14151	-0-	-2775	-0-	13993	3	18	4	N	127	19	0	187	1	90
							140	9									
01	15097	X	12445	-0-	-2652	-0-	12329	3	14	4	N	93	20	0			163
							102	9									
02	13328	X	NO RPT	-0-	-13328	-0-					N	NO RPT					163

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	170	1	1768	3	Y	256	6	0	207	1	288
							282	9									
10	1829	X	626	-0-	-1203	-0-	139	1	478	3	Y	7	3	0	245	1	47
							1	4	8	9							
11	2190	X	2174	-0-	-16	-0-	100	1	1819	3	Y	223	8	0	56	1	206
							10	4	245	9							
12	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	130	1	1496	3	Y	282	19	0			469
							2	4	310	9							
01	2294	X	2180	-0-	-114	-0-	234	1	1884	3	Y	55	12	0	179	1	333
							1	4	61	9							
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					333

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

09	5400	X	5065	-0-	-335	-0-	4876	3	51	4	N	125	13	0	85	1	190
							138	9									
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5800	3	58	4	N	255	13	0	169	1	263
							281	9									
11	5400	X	5030	-0-	-370	-0-	4847	3	49	4	N	122	18	0	271	1	96
							134	9									
12	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5178	3	50	4	N	142	21	0	86	1	131
							156	9									
01	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5097	3	54	4	N	149	24	0	172	1	84
							164	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					84

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

09	7080	X	6985	-0-	-95	-0-	6777	3	65	4	N	130	19	0	85	1	189
							143	9									
10	7037	X	5420	-0-	-1617	-0-	5296	3	46	4	N	71	12	0	169	1	79
							78	9									
11	7590	X	6389	-0-	-1201	-0-	6190	3	59	4	N	127	23	0	87	1	96
							140	9									
12	7843	X	6096	-0-	-1747	-0-	5878	3	58	4	N	145	23	0	87	1	131
							160	9									
01	7843	X	5744	-0-	-2099	-0-	5525	3	55	4	N	149	25	0	172	1	83
							164	9									
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT					83

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

09	3090	X	1753	-0-	-1337	-0-	630	1	1025	3	Y	89					340
							98	9									
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	2834	3	254	9	Y	231	242	1			329
11	3240	X	2437	-0-	-803	-0-	2081	3	356	9	Y	324	1	0	152	1	500
12	3348	X	2747	-0-	-601	-0-	2413	3	334	9	Y	304	2	0	501	1	301
01	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2220	3	430	9	Y	391	2	0	449	1	241
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					241

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1673	-0-	-7	-0-	1029	3	79	4	Y	514	289	1			426
							565	9									
10	1736	X	977	-0-	-759	-0-	436	3	21	4	Y	473	645	1			254
							520	9									
11	2100	X	1732	-0-	-368	-0-	1185	3	63	4	Y	440					694
							484	9									
12	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1365	3	39	4	Y	514	680	1			528
							565	9									
01	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	1146	3	132	4	Y	407	676	1			259
							448	9									
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					259

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3415	-0-	-515	-0-	240	1	2562	3	Y	416	3	0	272	1	223
							155	4	458	9							
10	3472	X	2526	-0-	-946	-0-	290	1	2062	3	Y	111	1	0	274	1	59
							52	4	122	9							
11	4260	X	2442	-0-	-1818	-0-	280	1	1681	3	Y	296	3	0	192	1	160
							155	4	326	9							
12	4402	X	2636	-0-	-1766	-0-	300	1	1873	3	Y	241	205	1			196
							198	4	265	9							
01	3844	X	2680	-0-	-1164	-0-	300	1	1584	3	Y	493	505	1			184
							254	4	542	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					184

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2963	-0-	-517	-0-	2915	3	48	9	Y	44	56	1			101
10	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2381	3	39	9	Y	35					136
11	3090	X	2127	-0-	-963	-0-	2125	3	2	9	Y	2					138
12	2604	X	1564	-0-	-1040	-0-	1560	3	4	9	Y	4	2	0			140
01	3069	X	2019	-0-	-1050	-0-	2017	3	2	9	Y	2	2	0			140
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					140

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
09	3120	X	2544	-0-	-576	-0-	2497	3	47	9	Y	43	61	1			105
10	2759	X	2352	-0-	-407	-0-	2312	3	40	9	Y	36					141
11	2670	X	148	-0-	-2522	-0-	146	3	2	9	Y	2					143
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1					144
01	2635	X	623	-0-	-2012	-0-	622	3	1	9	Y	1	1	0			144
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					144

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19950	X	17943	-0-	-2007	-0-	17943	3			N	-0-					-0-
10	19437	X	17230	-0-	-2207	-0-	17230	3			N	-0-					-0-
11	18810	X	14597	-0-	-4213	-0-	14597	3			N	-0-					-0-
12	18135	X	9231	-0-	-8904	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
01	18538	X	9484	-0-	-9054	-0-	9484	3			N	-0-					-0-
02	16744	X	NO RPT	-0-	-16744	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-1041	-0-	357	1	3183	3	Y	417					668
							459	9									
10	4774	X	1732	-0-	-3042	-0-	550	1	926	3	Y	233	477	1			424
							256	9									
11	5040	X	4058	-0-	-982	-0-	579	1	3093	3	Y	323	196	1			551
							31	4	355	9							
12	5208	X	4548	-0-	-660	-0-	659	1	3557	3	Y	302	552	1			301
							332	9									
01	4123	X	3458	-0-	-665	-0-	495	1	2530	3	Y	389	449	1			241
							5	4	428	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					241

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5171	-0-	-1129	-0-	4634	2	101	4	N	396	177	1			594
							436	9									
10	6510	X	3670	-0-	-2840	-0-	3220	2	57	4	N	357	366	1			585
							393	9									
11	6300	X	120	-0-	-6180	-0-	51	2	7	4	N	56	377	1			264
							62	9									
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7021	2	150	4	N	488	190	1			562
							537	9									
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	125	1	5153	2	N	578	713	1			427
							60	4	636	9							
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					N	NO RPT					427

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	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	338	179	1			212
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	223	257	1			178
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	157	187	1			148
12	1302	X	810	-0-	-492	-0-	489	3	24	4	Y	270	274	1			144
							297	9									
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	222	201	1			165
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

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	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4824	3	448	9	Y	407	27	0	429	1	86
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5146	3	879	9	Y	799	8	0	416	1	461
11	5430	X	4601	-0-	-829	-0-	4385	3	216	9	Y	196	15	0	464	1	178
12	5611	X	2641	-0-	-2970	-0-	2199	3	442	9	Y	402	9	0	351	1	220
01	6014	X	1991	-0-	-4023	-0-	1822	3	169	9	Y	154	11	0	160	1	203
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					203

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	3180	X	1707	-0-	-1473	-0-	1377	3	330	9	Y	300	58	1			495
10	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	2534	3	310	9	Y	282	1	0	412	1	364
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1942	3	34	4	Y	360	1	0	477	1	246
							396	9									
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2822	3	7	4	Y	438	231	1			453
							482	9									
01	2852	X	2001	-0-	-851	-0-	1782	3	12	4	Y	188	343	1			298
							207	9									
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					298

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	353	1	883	3	Y	333	84	1			454
							366	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	293	1	811	3	Y	245	331	1			368
							270	9									
11	1800	N	1255	-0-	-545	-0-	226	1	635	3	Y	358	349	1			377
							394	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	374	1	903	3	Y	352	1	0	338	1	390
							387	9									
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	319	1	903	3	Y	268	1	0	348	1	309
							295	9									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					309

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	4920	X	3415	-0-	-1505	-0-	2817	3	9	4	Y	535	756	1			265
							589	9									
10	5084	X	3401	-0-	-1683	-0-	2680	3	3	4	Y	653	1	0	358	1	559
							718	9									
11	3960	X	2638	-0-	-1322	-0-	2079	3	25	4	Y	485	2	0	670	1	372
							534	9									
12	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	2197	3	82	4	Y	404	2	0	506	1	268
							444	9									
01	3813	X	280	-0-	-3533	-0-	46	3	139	4	Y	86	1	0	179	1	174
							95	9									
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					174

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	3000	N	3207	-0-	207	207	2572	3	635	9	Y	577	503	1			286
10	2465	N	2258	-0-	-207	-0-	1844	3	414	9	Y	376	1	0	340	1	321
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1615	3	348	9	Y	316	2	0	393	1	242
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1366	3	4	4	Y	404	2	0	376	1	268
							444	9									
01	2976	X	141	-0-	-2835	-0-	31	3	14	4	Y	87	2	0	179	1	174
							96	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					174

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	3577	-0-	-713	-0-	433	1	2778	3	Y	333	1	0	94	1	468
							366	9									
10	4433	X	2581	-0-	-1852	-0-	271	1	2039	3	Y	246	1	0	341	1	372
							271	9									
11	4140	X	2512	-0-	-1628	-0-	243	1	1875	3	Y	358	1	0	352	1	377
							394	9									
12	4185	X	2848	-0-	-1337	-0-	411	1	2050	3	Y	352	339	1			390
							387	9									
01	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	377	1	2329	3	Y	267	348	1			309
							294	9									
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					309

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	4292	3	21	4	Y	726	709	1			389
							799	9									
10	5611	X	3667	-0-	-1944	-0-	3395	3	17	4	Y	232	565	1			56
							255	9									
11	4830	X	3733	-0-	-1097	-0-	3462	3	25	4	Y	224	1	0	121	1	158
							246	9									
12	4991	X	1801	-0-	-3190	-0-	1496	3	12	4	Y	266	196	1			228
							293	9									
01	5270	X	4139	-0-	-1131	-0-	3725	3	36	4	Y	344	2	0	275	1	295
							378	9									
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					Y	NO RPT					295

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	8310	X	6382	-0-	-1928	-0-	6343	3	28	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	8587	X	6738	-0-	-1849	-0-	6678	3	50	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	7440	X	6910	-0-	-530	-0-	5365	3	68	4	Y	1343	12	0			1331
							1477	9									
12	7688	X	7029	-0-	-659	-0-	6067	3	76	4	Y	805	702	1			1434
							886	9									
01	7192	X	5158	-0-	-2034	-0-	4391	3	79	4	Y	625	1	0	1071	1	987
							688	9									
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					987

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	1140	N	715	-0-	-425	-0-	612	3	28	4	Y	68	220	1			57
							75	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	1	4	Y	2	58	1			1
							2	9									
11	1410	N	48	-0-	-1362	-0-	48	3			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	13329	-0-	-621	-0-	12928	3	49	4	N	320	11	0	141	1	451
							352	9									
10	14415	X	11997	-0-	-2418	-0-	11783	3	45	4	N	154	14	0	352	1	239
							169	9									
11	13950	X	12236	-0-	-1714	-0-	11987	3	45	4	N	185	22	0			402
							204	9									
12	12462	X	11717	-0-	-745	-0-	11484	3	43	4	N	173	28	0	362	1	185
							190	9									
01	13764	X	12505	-0-	-1259	-0-	12236	3	47	4	N	202	33	0	169	1	185
							222	9									
02	12432	X	NO RPT	-0-	-12432	-0-					N	NO RPT					185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

09	4350 X	2651	-0-	-1699	-0-	2610	3	41	9	Y	37	61	1			100
10	4495 X	1864	-0-	-2631	-0-	1825	3	39	9	Y	35					135
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	2					137
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					137
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					137
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					137

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5396	3	142	9	N	129	6	0			465
10	5208 X	5036	-0-	-172	-0-	4854	3	182	9	N	165	7	0			623
11	5040 X	4778	-0-	-262	-0-	4665	3	113	9	N	103	10	0	521	1	195
12	5208 X	4980	-0-	-228	-0-	4830	3	150	9	N	136	13	0			318
01	5208 X	5089	-0-	-119	-0-	4969	3	120	9	N	109	13	0	180	1	234
02	4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					N	NO RPT					234

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

09	26190 X	20079	-0-	-6111	-0-	20078	3	1	4	N	-0-					-0-
10	25513 X	22804	-0-	-2709	-0-	22803	3	1	4	N	-0-					-0-
11	22560 X	21696	-0-	-864	-0-	21695	3	1	4	N	-0-					-0-
12	23312 X	21790	-0-	-1522	-0-	21789	3	1	4	N	-0-					-0-
01	23002 X	21836	-0-	-1166	-0-	21835	3	1	4	N	-0-					-0-
02	20608 X	NO RPT	-0-	-20608	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

09	19410 X	17226	-0-	-2184	-0-	17085	3	43	4	N	89					340
						98	9									
10	19592 X	17586	-0-	-2006	-0-	17513	3	40	4	N	30	186	1			184
						33	9									
11	18960 X	17156	-0-	-1804	-0-	17033	3	37	4	N	78					262
						86	9									
12	19344 X	17336	-0-	-2008	-0-	17221	3	41	4	N	67	23	0			306
						74	9									
01	19344 X	17511	-0-	-1833	-0-	17399	3	39	4	N	66	21	0			351
						73	9									
02	16072 X	NO RPT	-0-	-16072	-0-					N	NO RPT					351

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4058	-0-	-1822	-0-	3180	3	11	4	N	788	721	1			613
							867	9									
10	6076	X	3262	-0-	-2814	-0-	2411	3	50	4	N	728	723	1			618
							801	9									
11	5880	X	2441	-0-	-3439	-0-	1852	3	94	4	N	450	350	1			718
							495	9									
12	5084	X	3368	-0-	-1716	-0-	2486	3	113	4	N	699	1027	1			390
							769	9									
01	5084	X	3634	-0-	-1450	-0-	2648	3	140	4	N	769	1	0	522	1	636
							846	9									
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					636

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2699	3	433	9	Y	394	440	1			89
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3467	3	105	9	Y	95	18	0	121	1	45
11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2170	3	179	9	Y	163	19	0	47	1	142
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1143	3	552	9	Y	502	10	0	359	1	275
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	598	3	57	9	Y	52	5	0	200	1	122
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

09	4560	X	3616	-0-	-944	-0-	3537	3	79	9	N	72					501
10	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4442	3	63	9	N	57	176	1			382
11	4380	X	2300	-0-	-2080	-0-	2242	3	58	9	N	53					435
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4780	3	147	9	N	134	1	0			568
01	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	3816	3	2	9	N	2	2	0			568
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					568

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

09	34770	X	13744	-0-	-21026	-0-	13617	3	127	9	Y	115	117	1			147
10	35929	X	2370	-0-	-33559	-0-	10	1	2297	3	Y	26	119	1			54
							34	4	29	9							
11	34770	X	944	-0-	-33826	-0-	2	1	917	3	Y	23					77
							25	9									
12	35929	X	27346	-0-	-8583	-0-	98	1	26302	3	Y	557	56	0	357	1	221
							333	4	613	9							
01	27683	X	19625	-0-	-8058	-0-	97	1	19001	3	Y	270	8	0	383	1	100
							230	4	297	9							
02	12824	X	NO RPT	-0-	-12824	-0-					Y	NO RPT					100

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	49	1	3273	3	Y	38					38
							10	4	42	9							
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	99	1	8364	3	Y	80	90	1			28
							30	4	88	9							
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	96	1	6718	3	Y	82	9	0	39	1	62
							22	4	90	9							
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	111	1	6461	3	Y	80	6	0	74	1	62
							20	4	88	9							
02	8008	X	NO RPT	-0-	-8008	-0-					Y	NO RPT					62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62940	X	24089	-0-	-38851	-0-	530	1	22596	3	Y	228	232	1			292
							712	4	251	9							
10	65038	X	4286	-0-	-60752	-0-	18	1	4151	3	Y	50	236	1			106
							62	4	55	9							
11	62940	X	1712	-0-	-61228	-0-	3	1	1658	3	Y	46					152
							51	9									
12	65038	X	49515	-0-	-15523	-0-	178	1	47530	3	Y	1096	101	0	708	1	439
							601	4	1206	9							
01	50096	X	35516	-0-	-14580	-0-	175	1	34336	3	Y	535	14	0	760	1	200
							416	4	589	9							
02	22484	X	NO RPT	-0-	-22484	-0-					Y	NO RPT					200

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	123	31	1			132
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	107	1			25
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					25
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

09	27030	X	23973	-0-	-3057	-0-	23435	3	78	4	N	418	39	0	362	1	340
							460	9									
10	24335	X	23986	-0-	-349	-0-	23423	3	77	4	N	442	28	0	353	1	401
							486	9									
11	24810	X	21814	-0-	-2996	-0-	21350	3	58	4	N	369	541	1			229
							406	9									
12	25637	X	22857	-0-	-2780	-0-	22358	3	49	4	N	409	3	0	181	1	454
							450	9									
01	25637	X	19256	-0-	-6381	-0-	18884	3	69	4	N	275	4	0	360	1	365
							303	9									
02	22372	X	NO RPT	-0-	-22372	-0-					N	NO RPT					365

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

09	27510	X	27255	-0-	-255	-0-	26416	3	259	4	N	527	48	0	512	1	167
							580	9									
10	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	26518	3	262	4	N	572	42	0	357	1	340
							629	9									
11	26370	X	25829	-0-	-541	-0-	25091	3	226	4	N	465	1	0	550	1	254
							512	9									
12	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	24469	3	174	4	N	456	4	0	182	1	524
							502	9									
01	28179	X	23422	-0-	-4757	-0-	22759	3	210	4	N	412	6	0	543	1	387
							453	9									
02	25452	X	NO RPT	-0-	-25452	-0-					N	NO RPT					387

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	18401	3	957	9	Y	870	137	1			908
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	18	1	4144	3	Y	156	736	1			328
							62	4	172	9							
11	13320	X	1361	-0-	-11959	-0-	3	1	1312	3	Y	42					370
							46	9									
12	39794	X	39794	-0-	-0-	-0-	140	1	37612	3	Y	1424	80	0	1121	1	593
							476	4	1566	9							
01	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	138	1	27171	3	Y	1146	11	0	1293	1	435
							329	4	1261	9							
02	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					435

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57300	X	47146	-0-	-10154	-0-	652	1	45898	3	Y	393	184	1			486
							164	4	432	9							
10	59210	X	13672	-0-	-45538	-0-	200	1	13333	3	Y	89	341	1			234
							41	4	98	9							
11	58620	X	34362	-0-	-24258	-0-	392	1	33291	3	Y	509	566	1			177
							119	4	560	9							
12	60574	X	27678	-0-	-32896	-0-	385	1	26738	3	Y	425	35	0	235	1	332
							87	4	468	9							
01	51553	X	26684	-0-	-24869	-0-	443	1	25718	3	Y	405	23	0	394	1	320
							77	4	446	9							
02	44016	X	NO RPT	-0-	-44016	-0-					Y	NO RPT					320

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21990	X	11020	-0-	-10970	-0-	10924	3	96	9	Y	87	18	1			93
10	22723	X	16822	-0-	-5901	-0-	68	1	16152	3	Y	326	75	1			344
							243	4	359	9							
11	9390	X	3701	-0-	-5689	-0-	7	1	3675	3	Y	17					361
							19	9									
12	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	75	1	19935	3	Y	425	42	0	575	1	169
							252	4	468	9							
01	16833	X	14873	-0-	-1960	-0-	73	1	14401	3	Y	204	6	0	291	1	76
							175	4	224	9							
02	15204	X	NO RPT	-0-	-15204	-0-					Y	NO RPT					76

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	2087	-0-	-43	-0-	1271	3	99	4	Y	652	726	1			113
							717	9									
10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	1635	3	98	4	Y	443	363	1			193
							487	9									
11	2970	X	1528	-0-	-1442	-0-	917	3	57	4	Y	504	534	1			163
							554	9									
12	3069	X	1432	-0-	-1637	-0-	957	3	72	4	Y	366	372	1			157
							403	9									
01	3069	X	1573	-0-	-1496	-0-	836	3	82	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					140

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	6589	-0-	-2441	-0-	5556	3	143	4	Y	809	560	1			437
							890	9									
10	9331	X	5443	-0-	-3888	-0-	4648	3	71	4	Y	658	744	1			351
							724	9									
11	8340	X	4668	-0-	-3672	-0-	3965	3	67	4	Y	578	614	1			315
							636	9									
12	7564	X	4607	-0-	-2957	-0-	4067	3	61	4	Y	435	396	1			354
							479	9									
01	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	4879	3	88	4	Y	902	919	1			337
							992	9									
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					337

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	10047	-0-	-1743	-0-	8675	3	222	4	Y	1045	2	0	811	1	564
							1150	9									
10	11749	X	9829	-0-	-1920	-0-	8414	3	125	4	Y	1173	3	0	1109	1	625
							1290	9									
11	11370	X	8397	-0-	-2973	-0-	7252	3	122	4	Y	930	6	0	1045	1	504
							1023	9									
12	11346	X	8142	-0-	-3204	-0-	7305	3	107	4	Y	664	2	0	627	1	539
							730	9									
01	10385	X	8277	-0-	-2108	-0-	7321	3	130	4	Y	751	3	0	1008	1	279
							826	9									
02	9380	X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					Y	NO RPT					279

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	5810	3	197	4	Y	652	539	1			113
							717	9									
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5269	3	205	4	Y	441	362	1			192
							485	9									
11	6750	X	5950	-0-	-800	-0-	5221	3	173	4	Y	505	1	0	534	1	162
							556	9									
12	6975	X	5234	-0-	-1741	-0-	4640	3	188	4	Y	369	2	0	372	1	157
							406	9									
01	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	5852	3	214	4	Y	596	2	0	611	1	140
							656	9									
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT					140

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	6100	-0-	-4310	-0-	668	1	4696	3	Y	669	2	0	672	1	371
							736	9									
10	10757	X	8507	-0-	-2250	-0-	987	1	6235	3	Y	1168	2	0	697	1	840
							1285	9									
11	8970	X	6830	-0-	-2140	-0-	1039	1	4726	3	Y	968	9	0	1423	1	376
							1065	9									
12	9269	X	5406	-0-	-3863	-0-	1156	1	3537	3	Y	648	9	0	337	1	678
							713	9									
01	9269	X	8246	-0-	-1023	-0-	992	1	5547	3	Y	1552	16	0	1517	1	697
							1707	9									
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672	-0-					Y	NO RPT					697

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2306	3	120	4	Y	652	539	1			113
							717	9									
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2448	3	111	4	Y	441	362	1			192
							485	9									
11	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	1517	3	89	4	Y	505	534	1			163
							556	9									
12	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	1878	3	112	4	Y	366	372	1			157
							403	9									
01	3255	X	2365	-0-	-890	-0-	1589	3	121	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					140

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	6577	-0-	-3143	-0-	733	1	5154	3	Y	627	2	0	538	1	348
							690	9									
10	10044	X	6507	-0-	-3537	-0-	784	1	4950	3	Y	703	1	0	544	1	506
							773	9									
11	9720	X	5218	-0-	-4502	-0-	824	1	3753	3	Y	583	6	0	857	1	226
							641	9									
12	9889	X	5297	-0-	-4592	-0-	1199	1	3668	3	Y	391	6	0	203	1	408
							430	9									
01	7967	X	6223	-0-	-1744	-0-	788	1	4405	3	Y	936	10	0	914	1	420
							1030	9									
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					420

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37170	X	30682	-0-	-6488	-0-	417	1	29410	3	Y	682	350	1			860
							105	4	750	9							
10	38409	X	9097	-0-	-29312	-0-	128	1	8543	3	Y	363	605	1			618
							27	4	399	9							
11	38040	X	22481	-0-	-15559	-0-	251	1	21331	3	Y	748	1106	1			260
							76	4	823	9							
12	39308	X	18213	-0-	-21095	-0-	246	1	17133	3	Y	707	22	0	362	1	583
							56	4	778	9							
01	33511	X	17585	-0-	-15926	-0-	284	1	16479	3	Y	703	15	0	695	1	576
							49	4	773	9							
02	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT					576

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	6489	-0-	-1371	-0-	5201	3	137	4	Y	1046	675	1			565
							1151	9									
10	7967	X	4493	-0-	-3474	-0-	3894	3	58	4	Y	492	794	1			263
							541	9									
11	7710	X	5215	-0-	-2495	-0-	4292	3	72	4	Y	774	615	1			422
							851	9									
12	6479	X	5007	-0-	-1472	-0-	4397	3	65	4	Y	495	514	1			403
							545	9									
01	6696	X	5943	-0-	-753	-0-	4384	3	77	4	Y	1347	1247	1			503
							1482	9									
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					503

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	164	1	10928	3	Y	23					23
							34	4	25	9							
11	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	329	1	27933	3	Y	130	108	1			45
							100	4	143	9							
12	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	323	1	22435	3	Y	129	29	0	60	1	85
							73	4	142	9							
01	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	372	1	21579	3	Y	116	20	0	100	1	81
							64	4	128	9							
02	26600	X	NO RPT	-0-	-26600	-0-					Y	NO RPT					81

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

09	19080	X	16157	-0-	-2923	-0-	468	1	15296	3	Y	357	426	0	93	1	273
							393	9									
10	19716	X	13868	-0-	-5848	-0-	399	1	13010	3	Y	417	371	0			319
							459	9									
11	19080	X	13702	-0-	-5378	-0-	518	1	12803	3	Y	346	362	0			303
							381	9									
12	17949	X	3205	-0-	-14744	-0-	91	1	3114	3	Y	-0-	303	0			-0-
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

09	15870	X	13433	-0-	-2437	-0-	391	1	12799	3	Y	221	263	0	58	1	169
							243	9									
10	16399	X	11505	-0-	-4894	-0-	334	1	10887	3	Y	258	230	0			197
							284	9									
11	15870	X	11386	-0-	-4484	-0-	449	1	10702	3	Y	214	224	0			187
							235	9									
12	14942	X	2684	-0-	-12258	-0-	84	1	2599	3	Y	1	188	0			-0-
							1	9									
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-
02	12544	X	NO RPT	-0-	-12544	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

09	1950	X	1577	-0-	-373	-0-	34	1	1141	3	Y	365	437	0	95	1	279
							402	9									
10	2015	X	1471	-0-	-544	-0-	28	1	971	3	Y	429	381	0			327
							472	9									
11	1950	X	1396	-0-	-554	-0-	1005	3	391	9	Y	355	371	0			311
12	37625	X	37625	-0-	-0-	-0-	1292	1	34761	3	Y	1429	677	0			1063
							1572	9									
01	53092	X	53092	-0-	-0-	-0-	1548	1	49703	3	Y	1674	1205	0			1532
							1841	9									
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					1532

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35850	X	30382	-0-	-5468	-0-	886	1	28972	3	Y	476	570	0	124	1	365
							524	9									
10	37045	X	26014	-0-	-11031	-0-	756	1	24643	3	Y	559	497	0			427
							615	9									
11	35850	X	25740	-0-	-10110	-0-	1012	1	24219	3	Y	463	484	0			406
							509	9									
12	33759	X	6071	-0-	-27688	-0-	192	1	5879	3	Y	-0-	406	0			-0-
01	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	-0-					-0-
02	28364	X	NO RPT	-0-	-28364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	34670	X	34670	-0-	-0-	-0-	415	1	32045	3	Y	1604	68	0	1142	1	679
							446	4	1764	9							
10	42274	X	42274	-0-	-0-	-0-	97	1	40125	3	Y	1764	1329	0	412	1	702
							112	4	1940	9							
11	30060	X	21724	-0-	-8336	-0-	288	1	20032	3	Y	1036	1109	0	189	1	440
							264	4	1140	9							
12	30721	X	21672	-0-	-9049	-0-	314	1	20207	3	Y	798	804	0	148	1	286
							273	4	878	9							
01	42284	X	26204	-0-	-16080	-0-	307	1	24406	3	Y	1101	1028	0			359
							280	4	1211	9							
02	38192	X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					Y	NO RPT					359

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	32910	X	21474	-0-	-11436	-0-	259	1	19938	3	Y	909	38	0	804	1	385
							277	4	1000	9							
10	31155	X	1298	-0-	-29857	-0-	587	1	35	3	Y	-0-	152	0	233	1	-0-
							676	4									
11	30150	X	21808	-0-	-8342	-0-	289	1	19983	3	Y	1155	664	0			491
							265	4	1271	9							
12	30814	X	21725	-0-	-9089	-0-	313	1	20161	3	Y	890	897	0	165	1	319
							272	4	979	9							
01	30814	X	26286	-0-	-4528	-0-	251	1	24455	3	Y	1228	1147	0			400
							229	4	1351	9							
02	20356	X	NO RPT	-0-	-20356	-0-					Y	NO RPT					400

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	41796	X	41796	-0-	-0-	-0-	499	1	38476	3	Y	2077	88	0	1479	1	879
							536	4	2285	9							
10	50939	X	50939	-0-	-0-	-0-	116	1	48178	3	Y	2283	1720	0	533	1	909
							134	4	2511	9							
11	36240	X	26189	-0-	-10051	-0-	346	1	24052	3	Y	1340	1436	0	244	1	569
							317	4	1474	9							
12	37014	X	26103	-0-	-10911	-0-	377	1	24262	3	Y	1033	1041	0	191	1	370
							328	4	1136	9							
01	42780	X	31576	-0-	-11204	-0-	324	1	29388	3	Y	1425	1330	0			465
							296	4	1568	9							
02	38640	X	NO RPT	-0-	-38640	-0-					Y	NO RPT					465

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
10	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	546	1	629	4	Y	-0-					-0-
11	21240	X	19242	-0-	-1998	-0-	262	1	18093	3	Y	588	338	0			250
							240	4	647	9							
12	21948	X	19282	-0-	-2666	-0-	284	1	18253	3	Y	453	457	0	84	1	162
							247	4	498	9							
01	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	437	1	21741	3	Y	626	584	0			204
							399	4	689	9							
02	17948	X	NO RPT	-0-	-17948	-0-					Y	NO RPT					204

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	93	1	7188	3	Y	171	7	0	122	1	73
							100	4	188	9							
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	22	1	9000	3	Y	188	142	0	44	1	75
							25	4	207	9							
11	5280	X	4739	-0-	-541	-0-	65	1	4493	3	Y	111	119	0	20	1	47
							59	4	122	9							
12	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	70	1	4533	3	Y	86	86	0	16	1	31
							61	4	95	9							
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	124	1	5368	3	Y	117	110	0			38
							114	4	129	9							
02	4803	X	NO RPT	-0-	-4803	-0-					Y	NO RPT					38

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	217	1	16727	3	Y	844	36	0	601	1	357
							233	4	928	9							
10	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	51	1	20944	3	Y	929	699	0	217	1	370
							58	4	1022	9							
11	12270	X	11342	-0-	-928	-0-	150	1	10456	3	Y	544	583	0	99	1	232
							138	4	598	9							
12	12679	X	11315	-0-	-1364	-0-	164	1	10548	3	Y	419	423	0	78	1	150
							142	4	461	9							
01	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	158	1	12744	3	Y	580	541	0			189
							144	4	638	9							
02	11202	X	NO RPT	-0-	-11202	-0-					Y	NO RPT					189

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	169470	X	101199	-0-	-68271	-0-	171	1	98694	3	Y	2099	2099	0			38
							25	4	2309	9							
10	146475	X	111160	-0-	-35315	-0-	702	1	106116	3	Y	3946	3946	0			38
							1	4	4341	9							
11	129510	X	104719	-0-	-24791	-0-	798	1	99738	3	Y	3802	3802	0			38
							1	4	4182	9							
12	119815	X	88629	-0-	-31186	-0-	386	1	84743	3	Y	3182	3182	0			38
							3500	9									
01	114607	X	75256	-0-	-39351	-0-	402	1	71630	3	Y	2931	2931	0			38
							3224	9									
02	100408	X	NO RPT	-0-	-100408	-0-					Y	NO RPT					38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	162240	X	134195	-0-	-28045	-0-	180	1	127672	3	Y	5743	5743	0			38
							26	4	6317	9							
10	144708	X	118687	-0-	-26021	-0-	736	1	112548	3	Y	4911	4911	0			38
							1	4	5402	9							
11	145770	X	108701	-0-	-37069	-0-	854	1	102941	3	Y	4459	4459	0			38
							1	4	4905	9							
12	150629	X	100212	-0-	-50417	-0-	460	1	95505	3	Y	3861	3861	0			38
							4247	9									
01	150629	X	83829	-0-	-66800	-0-	431	1	78716	3	Y	4256	4256	0			38
							4682	9									
02	125244	X	NO RPT	-0-	-125244	-0-					Y	NO RPT					38

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	149910	X	118459	-0-	-31451	-0-	162	1	113526	3	Y	4315	4315	0			38
							24	4	4747	9							
10	104849	X	104849	-0-	-0-	-0-	667	1	100169	3	Y	3647	3647	0			38
							1	4	4012	9							
11	93060	X	92357	-0-	-703	-0-	763	1	87844	3	Y	3408	3408	0			38
							1	4	3749	9							
12	96162	X	85289	-0-	-10873	-0-	410	1	81659	3	Y	2927	2927	0			38
							3220	9									
01	96162	X	69420	-0-	-26742	-0-	382	1	66006	3	Y	2756	2756	0			38
							3032	9									
02	53281	X	NO RPT	-0-	-53281	-0-					Y	NO RPT					38

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	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	1025	1	17953	3	Y	2387	2456	0			248
							2626	9									
10	41850	X	16465	-0-	-25385	-0-	837	1	12758	3	Y	2609	2609	0			248
							2870	9									
11	33030	X	13550	-0-	-19480	-0-	654	1	11488	3	Y	1280	1276	0			252
							1408	9									
12	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	982	1	13261	3	Y	1661	1660	0			253
							1827	9									
01	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	599	1	8886	3	Y	1643	1501	0	114	1	281
							1807	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281

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	42825	X	42825	-0-	-0-	-0-	2016	1	35296	3	Y	5012	5131	0			510
							5513	9									
10	88846	X	33986	-0-	-54860	-0-	1853	1	28160	3	Y	3612	3612	0			510
							3973	9									
11	69600	X	32123	-0-	-37477	-0-	1540	1	26943	3	Y	3309	3298	0			521
							3640	9									
12	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	761	1	10144	3	Y	1200	1200	0			521
							1320	9									
01	26946	X	26946	-0-	-0-	-0-	1515	1	22330	3	Y	2819	2587	0	235	1	518
							3101	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					518

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66463	X	66463	-0-	-0-	-0-	3116	1	54583	3	Y	7967	8191	0			787
							8764	9									
10	105400	X	59386	-0-	-46014	-0-	3259	1	49517	3	Y	6009	6009	0			787
							6610	9									
11	102000	X	57428	-0-	-44572	-0-	2786	1	48723	3	Y	5381	5363	0			805
							5919	9									
12	61990	X	61990	-0-	-0-	-0-	3879	1	52084	3	Y	5479	5479	0			805
							6027	9									
01	44329	X	44329	-0-	-0-	-0-	2523	1	37141	3	Y	4241	3903	0	364	1	779
							4665	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					779

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

09	56370	X	37372	-0-	-18998	-0-	35697	3	1675	9	N	1523	1256	1			567
10	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	39569	3	2091	9	N	1901	2055	1			413
11	45930	X	38795	-0-	-7135	-0-	36890	3	1905	9	N	1732	1704	1			441
12	43214	X	31037	-0-	-12177	-0-	29670	3	1367	9	N	1243	1499	1			185
01	43214	X	32628	-0-	-10586	-0-	225	1	30620	3	N	1621	1455	1	1	8	350
							1783	9									
02	37632	X	33773	-0-	-3859	-0-	32309	3	1464	9	N	1331	1511	1			170

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

09	53520	X	41610	-0-	-11910	-0-	41610	3			N	-0-					-0-
10	42449	X	42449	-0-	-0-	-0-	42449	3			N	-0-					-0-
11	47610	X	42260	-0-	-5350	-0-	42260	3			N	-0-					-0-
12	49197	X	33484	-0-	-15713	-0-	33484	3			N	-0-					-0-
01	48174	X	29019	-0-	-19155	-0-	647	1	28372	3	N	-0-					-0-
02	39452	X	32842	-0-	-6610	-0-	1944	1	30898	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

09	309390	X	268916	-0-	-40474	-0-	264695	3	4221	9	N	3837	3407	1			637
10	319703	X	286885	-0-	-32818	-0-	282943	3	3942	9	N	3584	3850	1			371
11	309390	X	226490	-0-	-82900	-0-	223012	3	3478	9	N	3162	3025	1			508
12	283154	X	227192	-0-	-55962	-0-	223658	3	3534	9	N	3213	3522	1			199
01	286874	X	197427	-0-	-89447	-0-	194473	3	2954	9	N	2685	2215	1			669
02	259112	X	174010	-0-	-85102	-0-	171670	3	2340	9	N	2127	2328	1			468

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

*07	0		315951	-0-	315951	410369	309398	3	6553	9	Y	5957	5976	1	10	8	339
*08	691817	X	281448	-0-	-410369	-0-	277348	3	4100	9	Y	3727	3848	1			218
*09	364020	X	194378	-0-	-169642	-0-	193066	3	1312	9	Y	1193	990	1			421
*10	376154	X	182850	-0-	-193304	-0-	180540	3	2310	9	Y	2100	2154	1			367
*11	364020	X	140662	-0-	-223358	-0-	138847	3	1815	9	Y	1650	1375	1			642
*12	376154	X	120602	-0-	-255552	-0-	118878	3	1724	9	Y	1567	1803	1			406
*01	281046	X	108398	-0-	-172648	-0-	4041	1	102998	3	Y	1235	1272	1			369
							1359	9									
02	181104	X	85788	-0-	-95316	-0-	2163	1	82576	3	Y	954	928	1			395
							1049	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		316578	-0-	316578	416187	310840	3	5738	9	Y	5216	5511	1			308
*08	682365	X	266178	-0-	-416187	-0-	263165	3	3013	9	Y	2739	2892	1			155
*09	345810	X	156582	-0-	-189228	-0-	155760	3	822	9	Y	747	640	1			262
*10	357337	X	142228	-0-	-215109	-0-	140750	3	1478	9	Y	1344	1369	1			237
*11	345810	X	114504	-0-	-231306	-0-	113351	3	1153	9	Y	1048	878	1			407
*12	357337	X	85870	-0-	-271467	-0-	84885	3	985	9	Y	895	1125	1			177
*01	266600	X	90063	-0-	-176537	-0-	2702	1	86464	3	Y	815	749	1			243
							897	9									
02	146272	X	65272	-0-	-81000	-0-	326	1	64312	3	Y	576	581	1			238
							634	9									

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

09	3090	X	1677	-0-	-1413	-0-	139	1	1460	3	N	71					139
							78	9									
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	361	1	2872	3	N	120	174	1			85
							132	9									
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	351	1	2783	3	N	28					113
							31	9									
12	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	341	1	2677	3	N	62					175
							68	9									
01	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	370	1	2701	3	N	101	190	1			86
							111	9									
*02	3052	X	2867	-0-	-185	-0-	376	1	2380	3	N	101					187
							111	9									

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	334	1	3499	3	Y	1					16
							1	9									
10	3193	X	626	-0-	-2567	-0-	70	1	556	3	Y	-0-					16
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	549	1	4345	3	Y	112					128
							123	9									
12	3844	X	3070	-0-	-774	-0-	338	1	2656	3	Y	69					197
							76	9									
01	3844	X	3045	-0-	-799	-0-	360	1	2627	3	Y	53	183	1			67
							58	9									
*02	3472	X	2794	-0-	-678	-0-	372	1	2358	3	Y	58					125
							64	9									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	99	1	1037	3	Y	10					17
							11	9									
10	3100	N	3889	-0-	789	789	414	1	3296	3	Y	163	164	1			16
							179	9									
11	2927	N	2138	-0-	-789	-0-	230	1	1818	3	Y	82					98
							90	9									
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	234	1	1841	3	Y	99					197
							109	9									
01	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	210	1	1528	3	Y	83	186	1			94
							91	9									
*02	2044	X	1785	-0-	-259	-0-	233	1	1472	3	Y	73					167
							80	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1003	2	31	9	Y	28	93	1			15
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1008	2	136	9	Y	124	95	1			44
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1153	2	52	9	Y	47	47	1			44
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	787	2	67	9	Y	61					105
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	895	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	896 N	444	-0-	-452	-0-	393	2	51	9	Y	46	46	1			43

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5858	2	31	9	Y	28	93	1			15
10	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5749	2	136	9	Y	124	95	1			44
11	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4770	2	52	9	Y	47	47	1			44
12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4960	2	67	9	Y	61					105
01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4663	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	4116 X	3299	-0-	-817	-0-	3248	2	51	9	Y	46	46	1			43

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

09	14B2 EXT	2877	-0-	2877	5292	2877	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3215	-0-	3215	8507	3215	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2904	-0-	2904	11411	2904	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3262	-0-	3262	14673	377	1	2885	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3025	-0-	3025	17698	414	1	2611	2	N	-0-					-0-
*02	20838 X	3140	-0-	-17698	-0-	406	1	2734	2	N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

09	144990 X	56369	-0-	-88621	-0-	936	1	55433	3	Y	-0-					-0-
10	114824 X	51852	-0-	-62972	-0-	1540	1	50312	3	Y	-0-					-0-
11	90720 X	44807	-0-	-45913	-0-	44807	2			Y	-0-					-0-
12	78089 X	43680	-0-	-34409	-0-	50	1	43630	2	Y	-0-					-0-
01	65565 X	40442	-0-	-25123	-0-	40442	2			Y	-0-					-0-
02	52612 X	33578	-0-	-19034	-0-	33578	2			Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

09	74846 X	74846	-0-	-0-	-0-	1243	1	73603	3	Y	-0-					-0-
10	152458 X	70490	-0-	-81968	-0-	2094	1	68396	3	Y	-0-					-0-
11	118740 X	62890	-0-	-55850	-0-	62890	2			Y	-0-					-0-
12	102300 X	58175	-0-	-44125	-0-	58175	2			Y	-0-					-0-
01	88009 X	53569	-0-	-34440	-0-	53569	2			Y	-0-					-0-
02	69860 X	43915	-0-	-25945	-0-	43915	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1005	-0-	-2265	-0-	790	3	215	9	Y	195	93	1	5	8	373
10	1333	X	989	-0-	-344	-0-	658	3	331	9	Y	301	301	1	1	8	372
11	2580	X	1054	-0-	-1526	-0-	846	3	208	9	Y	189	177	1			384
12	2666	X	1561	-0-	-1105	-0-	1297	3	264	9	Y	240	322	1	1	8	301
01	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2165	3	314	9	Y	285	292	1	3	8	291
02	980	X	562	-0-	-418	-0-	445	3	78	4	Y	35	195	1			131
							39	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3526	3	210	9	Y	191	92	1			389
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5638	3	495	9	Y	450	424	1			415
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6300	3	227	9	Y	206	189	1			432
12	3348	X	1821	-0-	-1527	-0-	1638	3	183	9	Y	166	351	1			247
01	3348	X	2304	-0-	-1044	-0-	2009	3	295	9	Y	268	258	1			257
02	3024	X	275	-0-	-2749	-0-	208	3	36	4	Y	28	170	1			115
							31	9									

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

09	4710	X	4019	-0-	-691	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3710	-0-	-1157	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3672	-0-	-1038	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3223	-0-	-931	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
*02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

09	3840	X	2166	-0-	-1674	-0-	54	1	2072	3	Y	1	38	0			-0-
							39	4	1	9							
10	3968	X	2178	-0-	-1790	-0-	52	1	1910	3	Y	168	126	0			42
							31	4	185	9							
11	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	55	1	2020	3	Y	293	253	0			82
							35	4	322	9							
12	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	68	1	2143	3	Y	407	313	0			176
							39	4	448	9							
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	3	Y	466	440	0			202
							51	4	513	9							
*02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	78	1	1776	3	Y	425	524	0			103
							33	4	468	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

09	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	492	1	18851	3	Y	145	144	0			35
							355	4	160	9							
10	20460	X	18452	-0-	-2008	-0-	476	1	17530	3	Y	151	148	0			38
							280	4	166	9							
11	19800	X	16324	-0-	-3476	-0-	417	1	15365	3	Y	250	218	0			70
							267	4	275	9							
12	20460	X	13077	-0-	-7383	-0-	390	1	12300	3	Y	146	153	0			63
							226	4	161	9							
01	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	477	1	11624	3	Y	231	194	0			100
							284	4	254	9							
*02	18480	X	13130	-0-	-5350	-0-	530	1	12056	3	Y	289	319	0			70
							226	4	318	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4255	-0-	-4385	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	4287	-0-	-2223	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	2775	-0-	-3525	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	3933	-0-	-1616	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	3192	-0-	-1737	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
*02	3976	X	2950	-0-	-1026	-0-	2950	2			N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	883	-0-	-357	-0-	883	3			N	-0-			-0-
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-			-0-
12	1209	N	848	-0-	-361	-0-	848	3			N	-0-			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-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	2400	X	2142	-0-	-258	-0-	51	1	1958	3	Y	87	86	0	21
							37	4	96	9					
10	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	52	1	1916	3	Y	92	90	0	23
							31	4	101	9					
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	62	1	2276	3	Y	82	82	0	23
							40	4	90	9					
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	86	1	2725	3	Y	118	90	0	51
							50	4	130	9					
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	72	1	1751	3	Y	81	97	0	35
							43	4	89	9					
*02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	75	1	1702	3	Y	98	109	0	24
							32	4	108	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	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	217	1	2152	3	Y	173	189	0	14
							190	9							
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	242	1	2272	3	Y	144	137	0	21
							158	9							
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	269	1	2484	3	Y	141	150	0	12
							155	9							
12	3100	N	3646	-0-	546	546	323	1	3149	3	Y	158	160	0	10
							174	9							
01	3100	N	3163	-0-	63	609	282	1	2720	3	Y	146	138	0	18
							161	9							
*02	2337	N	1728	-0-	-609	-0-	166	1	1412	3	Y	136	128	0	26
							150	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	2070	X	1760	-0-	-310	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*02	1652	X	1214	-0-	-438	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

09	3540	X	2245	-0-	-1295	-0-	191	1	1887	3	Y	152	159	0			12
							167	9									
10	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	218	1	2047	3	Y	200	183	0			29
							220	9									
11	2370	X	2133	-0-	-237	-0-	189	1	1740	3	Y	185	198	0			16
							204	9									
12	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	185	1	1799	3	Y	228	229	0			15
							251	9									
01	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	189	1	1825	3	Y	215	204	0			26
							237	9									
*02	2128	X	2088	-0-	-40	-0-	196	1	1665	3	Y	206	192	0			40
							227	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

09	5010	X	3679	-0-	-1331	-0-	89	1	3393	3	Y	121	117	0			29
							64	4	133	9							
10	5177	X	3607	-0-	-1570	-0-	89	1	3280	3	Y	169	156	0			42
							52	4	186	9							
11	4410	X	3640	-0-	-770	-0-	92	1	3387	3	Y	93	109	0			26
							59	4	102	9							
12	4371	X	3872	-0-	-499	-0-	111	1	3513	3	Y	166	120	0			72
							65	4	183	9							
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	140	1	3418	3	Y	172	169	0			75
							84	4	189	9							
*02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	125	1	2848	3	Y	141	182	0			34
							53	4	155	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

09	8040	X	5465	-0-	-2575	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	5011	-0-	-5684	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	4422	-0-	-5928	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	6847	-0-	-3848	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
*02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	11381	-0-	-3319	-0-	541	1	9875	3	Y	658	798	0	33	1	246
							241	4	724	9							
10	15190	X	10316	-0-	-4874	-0-	501	1	9053	3	Y	485	428	0	25	1	278
							228	4	534	9							
11	14700	X	8304	-0-	-6396	-0-	406	1	7300	3	Y	366	348	0	29	1	267
							195	4	403	9							
12	15190	X	8251	-0-	-6939	-0-	402	1	7223	3	Y	389	346	0	28	1	282
							198	4	428	9							
*01	13640	X	7458	-0-	-6182	-0-	437	1	6455	3	Y	356	337	0	29	1	272
							174	4	392	9							
*02	10612	X	6410	-0-	-4202	-0-	383	1	5543	3	Y	299	318	0	39	1	214
							155	4	329	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

09	4830	X	2830	-0-	-2000	-0-	228	1	2257	3	Y	314	315	0			25
							345	9									
10	3844	X	2966	-0-	-878	-0-	262	1	2460	3	Y	222	215	0			32
							244	9									
11	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	286	1	2635	3	Y	242	253	0			21
							266	9									
12	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	278	1	2710	3	Y	279	282	0			18
							307	9									
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	301	1	2904	3	Y	286	269	0			35
							315	9									
*02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	328	1	2780	3	Y	279	260	0			54
							307	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	1980	3	Y	204	224	0	8	1	76
							48	4	224	9							
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	143	1	2148	3	Y	208	157	0	8	1	119
							54	4	229	9							
11	2460	X	2243	-0-	-217	-0-	117	1	1883	3	Y	175	154	0	12	1	128
							50	4	193	9							
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	136	1	2332	3	Y	239	180	0	13	1	174
							64	4	263	9							
*01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	156	1	2203	3	Y	225	209	0	18	1	172
							59	4	248	9							
*02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	157	1	2024	3	Y	204	205	0	24	1	147
							57	4	224	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

09	3930	X	1651	-0-	-2279	-0-	149	1	1478	3	Y	22	30	0			2
							24	9									
10	3658	X	2398	-0-	-1260	-0-	222	1	2091	3	Y	77	68	0			11
							85	9									
11	3540	X	2528	-0-	-1012	-0-	235	1	2164	3	Y	117	118	0			10
							129	9									
12	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	255	1	2481	3	Y	177	175	0			12
							195	9									
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	293	1	2831	3	Y	158	151	0			19
							174	9									
*02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	289	1	2449	3	Y	150	140	0			29
							165	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5669	-0-	-781	-0-	277	1	5051	3	Y	198	201	0	7	1	74
							123	4	218	9							
10	6696	X	5982	-0-	-714	-0-	350	1	5271	3	Y	208	155	0	7	1	120
							132	4	229	9							
11	6480	X	5193	-0-	-1287	-0-	285	1	4601	3	Y	167	152	0	12	1	123
							123	4	184	9							
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	321	1	5482	3	Y	238	175	0	13	1	173
							151	4	262	9							
*01	6231	X	5381	-0-	-850	-0-	333	1	4714	3	Y	188	199	0	18	1	144
							127	4	207	9							
*02	5628	X	4430	-0-	-1198	-0-	299	1	3857	3	Y	151	166	0	20	1	109
							108	4	166	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	4658	-0-	-1912	-0-	223	1	4072	3	N	240	225	0	6	1	90
							99	4	264	9							
10	6789	X	3104	-0-	-3685	-0-	179	1	2696	3	N	146	143	0	9	1	84
							68	4	161	9							
11	6120	X	5767	-0-	-353	-0-	308	1	4968	3	N	325	163	0	9	1	237
							133	4	358	9							
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	288	1	4923	3	N	327	302	0	25	1	237
							135	4	360	9							
*01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	335	1	4742	3	N	312	286	0	24	1	239
							128	4	343	9							
*02	5600	X	5346	-0-	-254	-0-	355	1	4582	3	N	255	277	0	34	1	183
							128	4	281	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7763	-0-	-697	-0-	191	1	7320	3	Y	104	86	0			25
							138	4	114	9							
10	8742	X	8395	-0-	-347	-0-	216	1	7961	3	Y	83	87	0			21
							127	4	91	9							
11	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	213	1	7856	3	Y	95	89	0			27
							137	4	105	9							
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	360	1	11337	3	Y	132	102	0			57
							208	4	145	9							
01	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	423	1	10323	3	Y	109	119	0			47
							252	4	120	9							
*02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	387	1	8797	3	Y	106	127	0			26
							165	4	117	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	11550	X	8721	-0-	-2829	-0-	422	1	7711	3	N	364	388	0	14	1	136
							188	4	400	9							
10	9796	X	9507	-0-	-289	-0-	486	1	8297	3	N	410	297	0	14	1	235
							208	4	65	5							
11	9480	X	8171	-0-	-1309	-0-	436	1	7158	3	N	343	303	0	25	1	250
							192	4	8	5							
12	9362	X	9127	-0-	-235	-0-	467	1	7988	3	N	412	337	0	26	1	299
							219	4	453	9							
*01	9889	X	8710	-0-	-1179	-0-	532	1	7536	3	N	399	363	0	30	1	305
							203	4	439	9							
*02	8932	X	7746	-0-	-1186	-0-	516	1	6670	3	N	339	357	0	44	1	243
							187	4	373	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	140	1	2809	3	Y	418	377	1			270
							460	9									
10	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	144	1	2593	3	Y	508	518	1			260
							559	9									
11	3630	X	3118	-0-	-512	-0-	216	1	2504	3	Y	362	304	1			318
							398	9									
12	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	218	1	2611	3	Y	547	578	1			287
							39	5	602	9							
01	3534	X	2058	-0-	-1476	-0-	113	1	1496	3	Y	408	314	1			381
							449	9									
*02	3192	X	2175	-0-	-1017	-0-	159	1	1702	3	Y	285	402	1			264
							314	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	2430	X	2318	-0-	-112	-0-	201	1	1994	3	Y	112	116	0			9
							123	9									
10	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	215	1	2025	3	Y	104	98	0			15
							114	9									
11	2250	N	1747	-0-	-503	-0-	161	1	1486	3	Y	91	98	0			8
							100	9									
12	2387	N	1833	-0-	-554	-0-	161	1	1564	3	Y	98	100	0			6
							108	9									
01	2356	N	1646	-0-	-710	-0-	146	1	1406	3	Y	85	81	0			10
							94	9									
*02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	153	1	1299	3	Y	83	77	0			16
							91	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2101	-0-	-269	-0-	2101	2			N	-0-					48
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					48
11	1950	X	1775	-0-	-175	-0-	1764	2	11	9	N	10					58
12	2170	X	1034	-0-	-1136	-0-	1034	2			N	-0-					58
01	2170	X	912	-0-	-1258	-0-	912	2			N	-0-					58
*02	1960	X	1134	-0-	-826	-0-	1134	2			N	-0-					58

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	9357	-0-	-2343	-0-	490	1	8654	3	Y	194	236	1			110
							213	9									
10	12090	X	10101	-0-	-1989	-0-	557	1	9367	3	Y	161	183	1			88
							177	9									
11	10620	X	9487	-0-	-1133	-0-	530	1	8761	3	Y	178	192	1			74
							196	9									
12	10912	X	9368	-0-	-1544	-0-	525	1	8623	3	Y	200	173	1			101
							220	9									
01	10106	X	8971	-0-	-1135	-0-	492	1	8262	3	Y	197	183	1			115
							217	9									
*02	9128	X	8760	-0-	-368	-0-	480	1	8097	3	Y	166	184	1			97
							183	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	14209	-0-	-581	-0-	749	1	13217	3	Y	221	256	1			125
							243	9									
10	15624	X	14950	-0-	-674	-0-	819	1	13765	3	Y	333	277	1			181
							366	9									
11	15120	X	14227	-0-	-893	-0-	789	1	13054	3	Y	349	385	1			145
							384	9									
12	15624	X	14295	-0-	-1329	-0-	798	1	13098	3	Y	363	324	1			184
							399	9									
01	14942	X	14325	-0-	-617	-0-	783	1	13151	3	Y	355	332	1			207
							391	9									
*02	13496	X	11538	-0-	-1958	-0-	628	1	10600	3	Y	282	324	1			165
							310	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	558	X	76	-0-	-482	-0-	4	1	63	3	Y	5	2	0			3
							2	4	1	5							
11	270	X	20	-0-	-250	-0-	1	1	15	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
12	186	X	103	-0-	-83	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
*01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	X	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

09	8550	X	1910	-0-	-6640	-0-	95	1	1455	3	Y	295	417	0	20	1	110
							35	4	325	9							
10	5115	X	3062	-0-	-2053	-0-	160	1	2315	3	Y	463	297	0	11	1	265
							58	4	20	5							
11	4590	X	2199	-0-	-2391	-0-	120	1	1657	3	Y	340	329	0	28	1	248
							44	4	4	5							
12	3255	X	2232	-0-	-1023	-0-	118	1	1664	3	Y	367	323	0	26	1	266
							46	4	404	9							
*01	3162	X	1858	-0-	-1304	-0-	116	1	1367	3	Y	307	311	0	27	1	235
							37	4	338	9							
*02	2856	X	474	-0-	-2382	-0-	35	1	381	3	Y	43	214	0	33	1	31
							11	4	47	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

09	10740	X	9953	-0-	-787	-0-	483	1	8818	3	Y	397	432	0	16	1	148
							215	4	437	9							
10	11098	X	10128	-0-	-970	-0-	496	1	8954	3	Y	412	309	0	15	1	236
							225	4	453	9							
11	10290	X	9479	-0-	-811	-0-	466	1	8379	3	Y	373	312	0	25	1	272
							224	4	410	9							
12	10571	X	9527	-0-	-1044	-0-	467	1	8394	3	Y	395	351	0	29	1	287
							231	4	435	9							
*01	10478	X	9461	-0-	-1017	-0-	558	1	8244	3	Y	397	351	0	29	1	304
							222	4	437	9							
*02	9296	X	8681	-0-	-615	-0-	523	1	7564	3	Y	347	359	0	43	1	249
							212	4	382	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	9390	X	8898	-0-	-492	-0-	430	1	7855	3	Y	383	412	0	15	1	143
							192	4	421	9							
10	9548	X	9043	-0-	-505	-0-	440	1	7952	3	Y	410	304	0	14	1	235
							200	4	451	9							
11	9150	X	8182	-0-	-968	-0-	400	1	7196	3	Y	357	307	0	25	1	260
							193	4	393	9							
12	9455	X	8081	-0-	-1374	-0-	392	1	7048	3	Y	406	344	0	27	1	295
							194	4	447	9							
*01	9424	X	7757	-0-	-1667	-0-	451	1	6673	3	Y	412	362	0	30	1	315
							180	4	453	9							
*02	8316	X	7433	-0-	-883	-0-	443	1	6417	3	Y	357	371	0	45	1	256
							180	4	393	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

09	14490	X	10627	-0-	-3863	-0-	257	1	9865	3	Y	290	296	0			70
							186	4	319	9							
10	14973	X	11907	-0-	-3066	-0-	300	1	11055	3	Y	341	325	0			86
							177	4	375	9							
11	13140	X	11368	-0-	-1772	-0-	286	1	10526	3	Y	339	330	0			95
							183	4	373	9							
12	12338	X	11738	-0-	-600	-0-	342	1	10791	3	Y	370	305	0			160
							198	4	407	9							
01	12338	X	10270	-0-	-2068	-0-	384	1	9372	3	Y	259	307	0			112
							229	4	285	9							
*02	10752	X	10228	-0-	-524	-0-	413	1	9388	3	Y	228	285	0			55
							176	4	251	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	134	1	5149	3	Y	133	134	0			32
							97	4	146	9							
10	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	147	1	5406	3	Y	150	144	0			38
							87	4	165	9							
11	6030	X	5172	-0-	-858	-0-	130	1	4799	3	Y	145	142	0			41
							83	4	160	9							
12	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	164	1	5172	3	Y	159	131	0			69
							95	4	175	9							
01	6014	X	5472	-0-	-542	-0-	205	1	4988	3	Y	143	150	0			62
							122	4	157	9							
*02	5236	X	4900	-0-	-336	-0-	196	1	4463	3	Y	143	170	0			35
							84	4	157	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4	3	0			1
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	3	25	9	Y	23	17	0			6
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	8	11	0			3
							2	4	9	9							
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

09	2610	X	1425	-0-	-1185	-0-	35	1	1352	3	Y	12	9	0			3
							25	4	13	9							
10	1736	X	1157	-0-	-579	-0-	30	1	1101	3	Y	7	8	0			2
							18	4	8	9							
11	1590	X	1480	-0-	-110	-0-	37	1	1363	3	Y	51	39	0			14
							24	4	56	9							
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	61	1	1927	3	Y	139	93	0			60
							35	4	153	9							
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	3	Y	36	80	0			16
							38	4	40	9							
*02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	55	1	1246	3	Y	7	21	0			2
							23	4	8	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

09	12660	X	11468	-0-	-1192	-0-	556	1	10158	3	Y	460	509	0	19	1	172
							248	4	506	9							
10	13082	X	11458	-0-	-1624	-0-	560	1	10125	3	Y	471	356	0	17	1	270
							255	4	518	9							
11	12180	X	10442	-0-	-1738	-0-	513	1	9231	3	Y	410	353	0	28	1	299
							247	4	451	9							
12	12338	X	11694	-0-	-644	-0-	571	1	10263	3	Y	525	412	0	31	1	381
							282	4	578	9							
*01	12338	X	10273	-0-	-2065	-0-	604	1	8923	3	Y	460	450	0	39	1	352
							240	4	506	9							
*02	10696	X	10034	-0-	-662	-0-	603	1	8721	3	Y	424	422	0	50	1	304
							244	4	466	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

09	8970	X	8658	-0-	-312	-0-	417	1	7620	3	Y	395	438	0	16	1	148
							186	4	435	9							
10	9393	X	8457	-0-	-936	-0-	411	1	7421	3	Y	398	303	0	15	1	228
							187	4	438	9							
11	9090	X	7997	-0-	-1093	-0-	390	1	7022	3	Y	361	302	0	24	1	263
							188	4	397	9							
12	9393	X	8320	-0-	-1073	-0-	405	1	7269	3	Y	405	346	0	28	1	294
							200	4	446	9							
*01	9269	X	8480	-0-	-789	-0-	495	1	7320	3	Y	425	364	0	30	1	325
							197	4	468	9							
*02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	518	1	7495	3	Y	422	398	0	46	1	303
							210	4	464	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	3630	X	2635	-0-	-995	-0-	220	1	2183	3	Y	211	222	0			17
							232	9									
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	291	1	2736	3	Y	194	183	0			28
							213	9									
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	320	1	2950	3	Y	192	203	0			17
							211	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	305	1	2972	3	Y	193	197	0			13
							212	9									
01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	285	1	2756	3	Y	181	172	0			22
							199	9									
*02	3248	X	1747	-0-	-1501	-0-	169	1	1431	3	Y	134	130	0			26
							147	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	5580	X	3938	-0-	-1642	-0-	340	1	3366	3	Y	211	225	0			17
							232	9									
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	386	1	3632	3	Y	216	202	0			31
							238	9									
11	4020	X	3709	-0-	-311	-0-	341	1	3144	3	Y	204	217	0			18
							224	9									
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	333	1	3240	3	Y	223	226	0			15
							245	9									
01	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	331	1	3194	3	Y	239	225	0			29
							263	9									
*02	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	343	1	2911	3	Y	241	223	0			47
							265	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	3240	X	2348	-0-	-892	-0-	200	1	1977	3	Y	155	165	0			12
							171	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	225	1	2114	3	Y	156	145	0			23
							172	9									
11	2400	X	2219	-0-	-181	-0-	201	1	1853	3	Y	150	160	0			13
							165	9									
12	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	192	1	1867	3	Y	153	156	0			10
							168	9									
01	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	190	1	1830	3	Y	142	135	0			17
							156	9									
*02	2184	X	1921	-0-	-263	-0-	189	1	1605	3	Y	115	110	0			22
							127	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	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	219	1	2166	3	Y	126	136	0			10
							139	9									
10	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	274	1	2581	3	Y	179	163	0			26
							197	9									
11	2970	X	2140	-0-	-830	-0-	197	1	1819	3	Y	113	129	0			10
							124	9									
12	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	210	1	2050	3	Y	153	153	0			10
							168	9									
01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	252	1	2433	3	Y	160	151	0			19
							176	9									
*02	2632	X	2549	-0-	-83	-0-	251	1	2134	3	Y	149	139	0			29
							164	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	82	1	3134	3	Y	548	571	0			132
							59	4	603	9							
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	112	1	4139	3	Y	826	751	0			207
							66	4	909	9							
11	5220	X	4285	-0-	-935	-0-	90	1	3332	3	Y	732	734	0			205
							58	4	805	9							
12	5394	X	4754	-0-	-640	-0-	119	1	3740	3	Y	751	631	0			325
							69	4	826	9							
01	5394	X	4050	-0-	-1344	-0-	130	1	3163	3	Y	618	675	0			268
							77	4	680	9							
*02	4732	X	3523	-0-	-1209	-0-	123	1	2790	3	Y	507	652	0			123
							52	4	558	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
11	3300	X	2599	-0-	-701	-0-	55	1	2011	3	Y	453	326	0			127
							35	4	498	9							
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	137	1	4316	3	Y	882	627	0			382
							79	4	970	9							
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	135	1	3294	3	Y	625	736	0			271
							81	4	688	9							
*02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	115	1	2609	3	Y	622	742	0			151
							49	4	684	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	98	1	3774	3	Y	303	284	0			73
							71	4	333	9							
10	4867	X	3945	-0-	-922	-0-	95	1	3493	3	Y	274	278	0			69
							56	4	301	9							
11	3300	X	3276	-0-	-24	-0-	78	1	2888	3	Y	236	239	0			66
							50	4	260	9							
12	4433	X	3011	-0-	-1422	-0-	83	1	2628	3	Y	229	196	0			99
							48	4	252	9							
01	4433	X	2591	-0-	-1842	-0-	92	1	2236	3	Y	189	206	0			82
							55	4	208	9							
*02	4004	X	1787	-0-	-2217	-0-	66	1	1502	3	Y	174	214	0			42
							28	4	191	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3637	-0-	-1313	-0-	318	1	3146	3	Y	157	168	0			12
							173	9									
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	347	1	3268	3	Y	157	146	0			23
							173	9									
11	3780	X	2849	-0-	-931	-0-	264	1	2436	3	Y	135	146	0			12
							149	9									
12	3906	X	3218	-0-	-688	-0-	283	1	2758	3	Y	161	162	0			11
							177	9									
01	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	301	1	2903	3	Y	165	156	0			20
							182	9									
*02	3388	X	3114	-0-	-274	-0-	310	1	2632	3	Y	156	146	0			30
							172	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	8100	X	4803	-0-	-3297	-0-	224	1	4083	3	Y	360	431	0	18	1	135
							100	4	396	9							
10	8370	X	4275	-0-	-4095	-0-	204	1	3683	3	Y	268	236	0	13	1	154
							93	4	295	9							
11	8100	X	2719	-0-	-5381	-0-	131	1	2348	3	Y	161	181	0	16	1	118
							63	4	177	9							
12	7626	X	3056	-0-	-4570	-0-	145	1	2605	3	Y	213	164	0	12	1	155
							72	4	234	9							
*01	6045	X	2386	-0-	-3659	-0-	137	1	2022	3	Y	157	176	0	16	1	120
							54	4	173	9							
*02	4480	X	679	-0-	-3801	-0-	40	1	577	3	Y	42	115	0	17	1	30
							16	4	46	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

09	5700	X	2887	-0-	-2813	-0-	70	1	2686	3	Y	73	55	0			18
							51	4	80	9							
10	3751	X	2816	-0-	-935	-0-	63	1	2319	3	Y	361	288	0			91
							37	4	397	9							
11	2490	X	1955	-0-	-535	-0-	43	1	1579	3	Y	278	291	0			78
							27	4	306	9							
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	85	1	2668	3	Y	416	314	0			180
							49	4	458	9							
01	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	90	1	2205	3	Y	270	333	0			117
							54	4	297	9							
*02	2688	X	2333	-0-	-355	-0-	84	1	1918	3	Y	268	320	0			65
							36	4	295	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

09	12450	X	10116	-0-	-2334	-0-	796	1	7879	3	Y	1310	1354	0			103
							1441	9									
10	11005	X	10791	-0-	-214	-0-	898	1	8449	3	Y	1313	1226	0			190
							1444	9									
11	10650	X	9485	-0-	-1165	-0-	774	1	7132	3	Y	1435	1500	0			125
							1579	9									
12	10447	X	10030	-0-	-417	-0-	744	1	7250	3	Y	1851	1855	0			121
							2036	9									
01	10788	X	9254	-0-	-1534	-0-	723	1	6977	3	Y	1413	1363	0			171
							1554	9									
*02	9436	X	7974	-0-	-1462	-0-	735	1	6235	3	Y	913	908	0			176
							1004	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	88	1	1758	3	Y	231	172	1			150
							254	9									
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	116	1	2085	3	Y	297	295	1			152
							327	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	119	1	1375	3	Y	89	163	1			78
							98	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	148	1	1774	3	Y	305	223	1			160
							26	5	336	9							
01	2294	N	1237	-0-	-1057	-0-	72	1	947	3	Y	198	173	1			185
							218	9									
*02	1484	N	835	-0-	-649	-0-	60	1	642	3	Y	121	194	1			112
							133	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	4110	X	2157	-0-	-1953	-0-	190	1	1881	3	Y	78	82	0			6
							86	9									
10	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	232	1	2183	3	Y	97	89	0			14
							107	9									
11	2700	X	2125	-0-	-575	-0-	200	1	1844	3	Y	74	82	0			6
							81	9									
12	2542	X	2081	-0-	-461	-0-	184	1	1792	3	Y	95	95	0			6
							105	9									
01	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	205	1	1982	3	Y	117	109	0			14
							129	9									
*02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	226	1	1914	3	Y	104	98	0			20
							114	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	2610	X	2414	-0-	-196	-0-	96	1	1920	3	Y	362	348	1			234
							398	9									
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	131	1	2354	3	Y	300	380	1			154
							330	9									
11	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	172	1	1993	3	Y	201	178	1			177
							221	9									
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	210	1	2509	3	Y	408	371	1			214
							37	5	449	9							
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	215	1	2834	3	Y	262	231	1			245
							288	9									
*02	2548	X	228	-0-	-2320	-0-	3	1	35	3	Y	173	258	1			160
							190	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	6570	X	1821	-0-	-4749	-0-	39	1	1498	3	Y	233	284	0			56
							28	4	256	9							
10	6789	X	5299	-0-	-1490	-0-	117	1	4320	3	Y	721	596	0			181
							69	4	793	9							
11	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	103	1	3792	3	Y	575	595	0			161
							66	4	633	9							
12	5146	X	4579	-0-	-567	-0-	119	1	3749	3	Y	584	492	0			253
							69	4	642	9							
01	5301	X	4429	-0-	-872	-0-	149	1	3627	3	Y	513	544	0			222
							89	4	564	9							
*02	4788	X	3927	-0-	-861	-0-	141	1	3199	3	Y	479	585	0			116
							60	4	527	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	4560	X	2309	-0-	-2251	-0-	207	1	2047	3	Y	50	52	0			4
							55	9									
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	305	1	2864	3	Y	97	87	0			14
							107	9									
11	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	265	1	2444	3	Y	82	89	0			7
							90	9									
12	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	260	1	2533	3	Y	89	90	0			6
							98	9									
01	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	258	1	2492	3	Y	94	89	0			11
							103	9									
*02	2828	X	2749	-0-	-79	-0-	278	1	2355	3	Y	105	96	0			20
							116	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1844	-0-	-196	-0-	79	1	1577	3	Y	171	197	1			110
							188	9									
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	3	Y	233	224	1			119
							256	9									
11	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	123	1	1429	3	Y	169	140	1			148
							186	9									
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172	1	2056	3	Y	411	344	1			215
							30	5	452	9							
01	1953	N	1422	-0-	-531	-0-	85	1	1116	3	Y	201	228	1			188
							221	9									
*02	1624	N	1210	-0-	-414	-0-	89	1	947	3	Y	158	199	1			147
							174	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	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	73	1	2797	3	Y	306	302	0			74
							53	4	337	9							
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	92	1	3389	3	Y	395	370	0			99
							54	4	435	9							
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	81	1	2992	3	Y	336	341	0			94
							52	4	370	9							
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	97	1	3052	3	Y	348	291	0			151
							56	4	383	9							
01	3968	X	2439	-0-	-1529	-0-	85	1	2063	3	Y	219	275	0			95
							50	4	241	9							
*02	3584	X	1721	-0-	-1863	-0-	63	1	1423	3	Y	189	238	0			46
							27	4	208	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	2370	X	1773	-0-	-597	-0-	71	1	1419	3	Y	257	219	1			166
							283	9									
10	2139	X	1011	-0-	-1128	-0-	37	1	666	3	Y	280	303	1			143
							308	9									
11	2010	X	738	-0-	-1272	-0-	36	1	417	3	Y	259	175	1			227
							285	9									
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	397	416	1			208
01	1829	X	1608	-0-	-221	-0-	94	1	1238	3	Y	251	225	1			234
							276	9									
*02	1652	X	1517	-0-	-135	-0-	106	1	1133	3	Y	253	253	1			234
							278	9									

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	8790	X	7543	-0-	-1247	-0-	680	1	6728	3	Y	123	132	0			10
							135	9									
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	757	1	7123	3	Y	118	111	0			17
							130	9									
11	8070	X	6847	-0-	-1223	-0-	658	1	6070	3	Y	108	116	0			9
							119	9									
12	8339	X	6741	-0-	-1598	-0-	616	1	6006	3	Y	108	110	0			7
							119	9									
01	8339	X	6425	-0-	-1914	-0-	593	1	5721	3	Y	101	96	0			12
							111	9									
*02	7028	X	5990	-0-	-1038	-0-	620	1	5260	3	Y	100	93	0			19
							110	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	3390 X	2724	-0-	-666	-0-	224	1	2222	3	Y	253	273	0			20
						278	9									
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	264	1	2482	3	Y	257	240	0			37
						283	9									
11	2820 X	2634	-0-	-186	-0-	233	1	2153	3	Y	225	242	0			20
						248	9									
12	2914 X	2759	-0-	-155	-0-	232	1	2264	3	Y	239	243	0			16
						263	9									
01	3038 X	2505	-0-	-533	-0-	213	1	2060	3	Y	211	201	0			26
						232	9									
*02	2604 X	2428	-0-	-176	-0-	230	1	1952	3	Y	224	207	0			43
						246	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	26058 X	26058	-0-	-0-	-0-	1488	1	23211	3	Y	721	785	0	28	1	270
						566	4	793	9							
10	23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	1405	1	20846	3	Y	717	549	0	27	1	411
						523	4	159	5							
11	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	1084	1	16350	3	Y	603	531	0	43	1	440
						438	4	87	5							
12	22163 X	22163	-0-	-0-	-0-	1308	1	19547	3	Y	666	576	0	46	1	484
						537	4	38	5							
*01	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	1295	1	15731	3	Y	573	569	0	49	1	439
						423	4	630	9							
*02	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	1138	1	13524	3	Y	519	523	0	63	1	372
						379	4	65	5							

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	6720 X	4439	-0-	-2281	-0-	353	1	3492	3	N	540	595	0			43
						594	9									
10	5394 X	5335	-0-	-59	-0-	444	1	4178	3	N	648	597	0			94
						713	9									
11	5280 X	4911	-0-	-369	-0-	407	1	3750	3	N	685	719	0			60
						754	9									
12	5456 X	5078	-0-	-378	-0-	396	1	3861	3	N	746	757	0			49
						821	9									
01	5456 X	4921	-0-	-535	-0-	388	1	3748	3	N	714	676	0			87
						785	9									
*02	4620 X	4364	-0-	-256	-0-	386	1	3279	3	N	635	599	0			123
						699	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	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	395	1	7216	3	Y	113	88	0	1	1	42
						176	4	124	9							
10	7440 X	5132	-0-	-2308	-0-	255	1	4614	3	Y	134	95	0	4	1	77
						116	4	147	9							
11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	363	1	6528	3	Y	227	130	0	8	1	166
						175	4	250	9							
12	8184 X	5259	-0-	-2925	-0-	259	1	4662	3	Y	191	201	0	17	1	139
						128	4	210	9							
*01	8184 X	6949	-0-	-1235	-0-	413	1	6102	3	Y	245	183	0	14	1	187
						164	4	270	9							
*02	7392 X	6566	-0-	-826	-0-	398	1	5758	3	Y	226	224	0	27	1	162
						161	4	249	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	12150	X	7864	-0-	-4286	-0-	186	1	7124	3	Y	382	362	0			92
							134	4	420	9							
10	12555	X	8968	-0-	-3587	-0-	217	1	7984	3	Y	581	527	0			146
							128	4	639	9							
11	11460	X	7942	-0-	-3518	-0-	197	1	7258	3	Y	328	382	0			92
							126	4	361	9							
12	10044	X	8291	-0-	-1753	-0-	237	1	7473	3	Y	404	321	0			175
							137	4	444	9							
01	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	315	1	7691	3	Y	547	485	0			237
							188	4	602	9							
*02	8092	X	7528	-0-	-564	-0-	290	1	6593	3	Y	474	596	0			115
							124	4	521	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	13470	X	11970	-0-	-1500	-0-	622	1	10975	3	Y	339	342	1			192
							373	9									
10	13919	X	11410	-0-	-2509	-0-	620	1	10416	3	Y	340	347	1			185
							374	9									
11	13470	X	10974	-0-	-2496	-0-	604	1	9985	3	Y	350	390	1			145
							385	9									
12	12369	X	10728	-0-	-1641	-0-	594	1	9753	3	Y	346	316	1			175
							381	9									
01	12369	X	10480	-0-	-1889	-0-	568	1	9550	3	Y	329	312	1			192
							362	9									
*02	11172	X	9979	-0-	-1193	-0-	541	1	9124	3	Y	285	310	1			167
							314	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	3690	X	3652	-0-	-38	-0-	301	1	2976	3	Y	341	354	0			27
							375	9									
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	294	1	2764	3	Y	389	360	0			56
							428	9									
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	302	1	2785	3	Y	385	407	0			34
							424	9									
12	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	297	1	2895	3	Y	407	414	0			27
							448	9									
01	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	301	1	2909	3	Y	382	363	0			46
							420	9									
*02	3416	X	2740	-0-	-676	-0-	246	1	2088	3	Y	369	344	0			71
							406	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	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	413	1	4086	3	Y	317	341	0			25
							349	9									
10	5146	X	5061	-0-	-85	-0-	454	1	4273	3	Y	304	285	0			44
							334	9									
11	5070	X	4234	-0-	-836	-0-	385	1	3553	3	Y	269	290	0			23
							296	9									
12	5239	X	3717	-0-	-1522	-0-	323	1	3144	3	Y	227	235	0			15
							250	9									
01	5239	X	3911	-0-	-1328	-0-	341	1	3292	3	Y	253	237	0			31
							278	9									
*02	4536	X	3675	-0-	-861	-0-	356	1	3024	3	Y	268	247	0			52
							295	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	11130	X	8943	-0-	-2187	-0-	473	1	8341	3	Y	117	116	1			66
							129	9									
10	10509	X	10047	-0-	-462	-0-	555	1	9320	3	Y	156	137	1			85
							172	9									
11	9480	X	9164	-0-	-316	-0-	513	1	8482	3	Y	154	175	1			64
							169	9									
12	9796	X	9076	-0-	-720	-0-	511	1	8391	3	Y	158	142	1			80
							174	9									
01	10044	X	8885	-0-	-1159	-0-	490	1	8229	3	Y	151	143	1			88
							166	9									
*02	9072	X	8536	-0-	-536	-0-	469	1	7918	3	Y	135	144	1			79
							149	9									

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

09	6780	X	5471	-0-	-1309	-0-	487	1	4822	3	Y	147	158	0			12
							162	9									
10	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	544	1	5114	3	Y	158	147	0			23
							174	9									
11	5910	X	4986	-0-	-924	-0-	473	1	4362	3	Y	137	148	0			12
							151	9									
12	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	488	1	4750	3	Y	149	151	0			10
							164	9									
01	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	437	1	4219	3	Y	141	134	0			17
							155	9									
*02	5096	X	5058	-0-	-38	-0-	516	1	4382	3	Y	145	134	0			28
							160	9									

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

09	7680	X	6444	-0-	-1236	-0-	537	1	5313	3	Y	540	571	0			43
							594	9									
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	605	1	5693	3	Y	547	511	0			79
							602	9									
11	6540	X	6068	-0-	-472	-0-	536	1	4938	3	Y	540	572	0			47
							594	9									
12	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	519	1	5051	3	Y	556	567	0			36
							612	9									
01	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	518	1	4999	3	Y	556	525	0			67
							612	9									
*02	6020	X	5601	-0-	-419	-0-	525	1	4456	3	Y	564	522	0			109
							620	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

09	12870	X	10844	-0-	-2026	-0-	262	1	10042	3	Y	319	318	0			77
							189	4	351	9							
10	13299	X	11796	-0-	-1503	-0-	297	1	10924	3	Y	364	350	0			91
							175	4	400	9							
11	12360	X	10617	-0-	-1743	-0-	266	1	9799	3	Y	347	341	0			97
							170	4	382	9							
12	12431	X	10866	-0-	-1565	-0-	316	1	9960	3	Y	370	307	0			160
							183	4	407	9							
01	11811	X	9715	-0-	-2096	-0-	361	1	8802	3	Y	306	333	0			133
							215	4	337	9							
*02	10668	X	9574	-0-	-1094	-0-	381	1	8655	3	Y	342	392	0			83
							162	4	376	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	4470	X	4029	-0-	-441	-0-	317	1	3134	3	Y	525	550	0			41
							578	9									
10	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	369	1	3470	3	Y	549	511	0			79
							604	9									
11	4560	X	3823	-0-	-737	-0-	320	1	2953	3	Y	500	535	0			44
							550	9									
12	4712	X	3806	-0-	-906	-0-	303	1	2954	3	Y	499	510	0			33
							549	9									
01	4433	X	3618	-0-	-815	-0-	290	1	2800	3	Y	480	455	0			58
							528	9									
*02	3836	X	3563	-0-	-273	-0-	317	1	2694	3	Y	502	463	0			97
							552	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	6300	X	4014	-0-	-2286	-0-	330	1	3266	3	N	380	406	0			30
							418	9									
10	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	380	1	3572	3	N	435	402	0			63
							479	9									
11	4080	X	4054	-0-	-26	-0-	343	1	3164	3	N	497	517	0			43
							547	9									
12	4216	X	4073	-0-	-143	-0-	327	1	3185	3	N	510	520	0			33
							561	9									
01	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	329	1	3176	3	N	526	495	0			64
							579	9									
*02	3836	X	3715	-0-	-121	-0-	341	1	2890	3	N	440	419	0			85
							484	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	4200	X	3889	-0-	-311	-0-	192	1	3501	3	N	101	123	0	5	1	38
							85	4	111	9							
10	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	193	1	3489	3	N	148	97	0	4	1	85
							88	4	163	9							
11	4080	X	3676	-0-	-404	-0-	181	1	3259	3	N	135	112	0	9	1	99
							87	4	149	9							
12	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	171	1	3078	3	N	145	128	0	10	1	106
							85	4	160	9							
*01	4030	X	1576	-0-	-2454	-0-	92	1	1367	3	N	73	112	0	11	1	56
							37	4	80	9							
*02	3640	X	2377	-0-	-1263	-0-	143	1	2076	3	N	91	73	0	8	1	66
							58	4	100	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	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	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
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	11310	X	9988	-0-	-1322	-0-	485	1	8849	3	N	398	411	0	14	1	149
							216	4	438	9							
10	11687	X	9655	-0-	-2032	-0-	472	1	8535	3	N	394	302	0	15	1	226
							215	4	433	9							
11	11310	X	7304	-0-	-4006	-0-	359	1	6460	3	N	284	279	0	24	1	207
							173	4	312	9							
12	11439	X	9942	-0-	-1497	-0-	486	1	8739	3	N	434	304	0	22	1	315
							240	4	477	9							
*01	10323	X	3592	-0-	-6731	-0-	211	1	3118	3	N	163	321	0	32	1	125
							84	4	179	9							
*02	9324	X	6379	-0-	-2945	-0-	384	1	5561	3	N	253	178	0	18	1	182
							156	4	278	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	489	1	8936	3	Y	409	440	0	16	1	153
							218	4	450	9							
10	10292	X	10195	-0-	-97	-0-	496	1	8963	3	Y	464	336	0	15	1	266
							226	4	510	9							
11	9960	X	9186	-0-	-774	-0-	451	1	8115	3	Y	366	337	0	28	1	267
							217	4	403	9							
12	10416	X	10015	-0-	-401	-0-	489	1	8793	3	Y	446	361	0	28	1	324
							242	4	491	9							
*01	10416	X	9735	-0-	-681	-0-	570	1	8432	3	Y	460	399	0	33	1	352
							227	4	506	9							
*02	9408	X	8525	-0-	-883	-0-	512	1	7408	3	Y	362	404	0	50	1	260
							207	4	398	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

09	8940	X	6385	-0-	-2555	-0-	523	1	5176	3	Y	624	663	0			49
							686	9									
10	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	562	1	5283	3	Y	562	530	0			81
							618	9									
11	6630	X	5632	-0-	-998	-0-	493	1	4547	3	Y	538	572	0			47
							592	9									
12	6758	X	5725	-0-	-1033	-0-	473	1	4605	3	Y	588	597	0			38
							647	9									
01	6758	X	5554	-0-	-1204	-0-	460	1	4439	3	Y	595	561	0			72
							655	9									
*02	5964	X	5925	-0-	-39	-0-	551	1	4673	3	Y	637	586	0			123
							701	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

09	2040	N	1928	-0-	-112	-0-	131	1	1296	3	Y	455	481	0			36
							501	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	148	1	1394	3	Y	456	426	0			66
							502	9									
11	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	130	1	1201	3	Y	415	445	0			36
							457	9									
12	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	122	1	1189	3	Y	440	447	0			29
							484	9									
01	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	121	1	1169	3	Y	447	422	0			54
							492	9									
*02	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	125	1	1057	3	Y	415	389	0			80
							457	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	3960	X	3384	-0-	-576	-0-	76	1	2916	3	N	306	294	0			74
							55	4	337	9							
10	4309	X	3514	-0-	-795	-0-	82	1	3011	3	N	339	328	0			85
							48	4	373	9							
11	4170	X	3617	-0-	-553	-0-	84	1	3081	3	N	362	346	0			101
							54	4	398	9							
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	180	1	5677	3	N	212	221	0			92
							104	4	233	9							
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	276	1	6733	3	N	297	260	0			129
							165	4	327	9							
*02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	277	1	6302	3	N	305	360	0			74
							118	4	336	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	3840	X	2534	-0-	-1306	-0-	210	1	2081	3	Y	221	231	0			17
							243	9									
10	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	237	1	2230	3	Y	234	217	0			34
							257	9									
11	2730	X	2227	-0-	-503	-0-	197	1	1815	3	Y	195	212	0			17
							215	9									
12	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	198	1	1929	3	Y	221	224	0			14
							243	9									
01	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	191	1	1849	3	Y	133	131	0			16
							146	9									
*02	2352	X	2003	-0-	-349	-0-	192	1	1631	3	Y	164	148	0			32
							180	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	5070	X	3916	-0-	-1154	-0-	320	1	3165	3	Y	392	418	0			31
							431	9									
10	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	367	1	3452	3	Y	415	386	0			60
							457	9									
11	4170	X	3645	-0-	-525	-0-	316	1	2916	3	Y	375	402	0			33
							413	9									
12	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	310	1	3017	3	Y	426	431	0			28
							469	9									
01	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	306	1	2954	3	Y	388	369	0			47
							427	9									
*02	3696	X	3381	-0-	-315	-0-	316	1	2684	3	Y	346	326	0			67
							381	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	3330	X	2938	-0-	-392	-0-	253	1	2508	3	Y	161	172	0			13
							177	9									
10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	281	1	2646	3	Y	163	152	0			24
							179	9									
11	3060	X	2549	-0-	-511	-0-	235	1	2162	3	Y	138	150	0			12
							152	9									
12	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	237	1	2308	3	Y	159	161	0			10
							175	9									
01	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	201	1	1938	3	Y	118	114	0			14
							130	9									
*02	2744	X	2210	-0-	-534	-0-	220	1	1866	3	Y	113	105	0			22
							124	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	7290	X	6623	-0-	-667	-0-	570	1	5646	3	Y	370	378	0			29
							407	9									
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	626	1	5891	3	Y	345	324	0			50
							380	9									
11	6210	X	5944	-0-	-266	-0-	548	1	5056	3	Y	309	332	0			27
							340	9									
12	6851	X	5891	-0-	-960	-0-	517	1	5036	3	Y	307	314	0			20
							338	9									
01	6882	X	5675	-0-	-1207	-0-	502	1	4846	3	Y	297	281	0			36
							327	9									
*02	6188	X	5266	-0-	-922	-0-	520	1	4414	3	Y	302	280	0			58
							332	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	4680	X	3894	-0-	-786	-0-	340	1	3365	3	Y	172	182	0			14
							189	9									
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	398	1	3744	3	Y	179	167	0			26
							197	9									
11	4050	X	3683	-0-	-367	-0-	343	1	3162	3	Y	162	174	0			14
							178	9									
12	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	322	1	3140	3	Y	170	173	0			11
							187	9									
01	4340	X	3609	-0-	-731	-0-	321	1	3098	3	Y	173	163	0			21
							190	9									
*02	3724	X	3382	-0-	-342	-0-	337	1	2856	3	Y	172	160	0			33
							189	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	12150	X	9200	-0-	-2950	-0-	227	1	8685	3	Y	113	115	0			27
							164	4	124	9							
10	12555	X	10400	-0-	-2155	-0-	267	1	9822	3	Y	140	132	0			35
							157	4	154	9							
11	10440	X	9544	-0-	-896	-0-	244	1	8992	3	Y	138	134	0			39
							156	4	152	9							
12	10540	X	9551	-0-	-989	-0-	284	1	8955	3	Y	134	115	0			58
							165	4	147	9							
01	10385	X	8947	-0-	-1438	-0-	339	1	8268	3	Y	125	129	0			54
							202	4	138	9							
*02	9380	X	8091	-0-	-1289	-0-	329	1	7482	3	Y	127	150	0			31
							140	4	140	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	15030	X	11613	-0-	-3417	-0-	285	1	10929	3	N	175	173	0			42
							206	4	193	9							
10	15531	X	10874	-0-	-4657	-0-	278	1	10235	3	N	179	176	0			45
							164	4	197	9							
11	13620	X	10307	-0-	-3313	-0-	263	1	9685	3	N	174	170	0			49
							168	4	191	9							
12	14074	X	9779	-0-	-4295	-0-	290	1	9148	3	N	157	138	0			68
							168	4	173	9							
01	12276	X	10921	-0-	-1355	-0-	413	1	10064	3	N	180	170	0			78
							246	4	198	9							
*02	10836	X	9536	-0-	-1300	-0-	387	1	8795	3	N	172	208	0			42
							165	4	189	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	10320	X	9640	-0-	-680	-0-	214	1	8207	3	N	967	924	0			233
							155	4	1064	9							
10	10664	X	9547	-0-	-1117	-0-	221	1	8125	3	N	974	962	0			245
							130	4	1071	9							
11	9690	X	8480	-0-	-1210	-0-	194	1	7161	3	N	910	900	0			255
							124	4	1001	9							
12	9951	X	8967	-0-	-984	-0-	238	1	7506	3	N	986	814	0			427
							138	4	1085	9							
01	9951	X	8831	-0-	-1120	-0-	295	1	7182	3	N	1071	1034	0			464
							176	4	1178	9							
*02	8988	X	7984	-0-	-1004	-0-	275	1	6249	3	N	1221	1389	0			296
							117	4	1343	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

09	10860	X	1262	-0-	-9598	-0-	28	1	1062	3	Y	138	302	0			33
							20	4	152	9							
10	11222	X	7250	-0-	-3972	-0-	171	1	6304	3	Y	613	492	0			154
							101	4	674	9							
11	9420	X	8275	-0-	-1145	-0-	187	1	6877	3	Y	992	868	0			278
							120	4	1091	9							
12	9331	X	8854	-0-	-477	-0-	229	1	7229	3	Y	1148	929	0			497
							133	4	1263	9							
01	8525	X	8332	-0-	-193	-0-	280	1	6839	3	Y	951	1036	0			412
							167	4	1046	9							
*02	7728	X	7486	-0-	-242	-0-	265	1	6020	3	Y	989	1161	0			240
							113	4	1088	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

09	18240	X	11394	-0-	-6846	-0-	263	1	10082	3	Y	781	766	0			188
							190	4	859	9							
10	18848	X	11930	-0-	-6918	-0-	286	1	10537	3	Y	853	827	0			214
							169	4	938	9							
11	15450	X	10592	-0-	-4858	-0-	253	1	9330	3	Y	770	769	0			215
							162	4	847	9							
12	14167	X	12602	-0-	-1565	-0-	348	1	10960	3	Y	994	779	0			430
							201	4	1093	9							
01	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	424	1	10327	3	Y	875	926	0			379
							253	4	963	9							
*02	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	387	1	8786	3	Y	838	1014	0			203
							165	4	922	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	29970	X	28433	-0-	-1537	-0-	689	1	26387	3	Y	782	828	0			188
							497	4	860	9							
10	30969	X	28949	-0-	-2020	-0-	730	1	26908	3	Y	800	787	0			201
							431	4	880	9							
11	29970	X	27164	-0-	-2806	-0-	680	1	25050	3	Y	908	855	0			254
							435	4	999	9							
12	31557	X	31557	-0-	-0-	-0-	916	1	28875	3	Y	1123	891	0			486
							531	4	1235	9							
01	30969	X	28383	-0-	-2586	-0-	1057	1	25779	3	Y	834	959	0			361
							630	4	917	9							
*02	26544	X	23915	-0-	-2629	-0-	953	1	21664	3	Y	811	975	0			197
							406	4	892	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

09	11310	X	3198	-0-	-8112	-0-	68	1	2616	3	Y	423	620	0			102
							49	4	465	9							
10	11687	X	5263	-0-	-6424	-0-	108	1	3967	3	Y	1023	868	0			257
							63	4	1125	9							
11	9960	X	5887	-0-	-4073	-0-	130	1	4779	3	Y	814	843	0			228
							83	4	895	9							
12	10292	X	2429	-0-	-7863	-0-	60	1	1906	3	Y	389	449	0			168
							35	4	428	9							
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	107	1	2601	3	Y	506	455	0			219
							64	4	557	9							
*02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	123	1	2791	3	Y	621	689	0			151
							52	4	683	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-	1	0			-0-
10	775	X	326	-0-	-449	-0-	16	1	295	3	N	7	3	0			4
							7	4	8	9							
11	540	X	52	-0-	-488	-0-	3	1	45	3	N	3	5	0			2
							1	4	3	9							
12	558	X	402	-0-	-156	-0-	20	1	365	3	N	6	3	0			5
							10	4	7	9							
*01	341	X	156	-0-	-185	-0-	9	1	136	3	N	6	6	0	1	1	4
							4	4	7	9							
*02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	1	4	0	1	1	-0-

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

09	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	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
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	45480	X	35038	-0-	-10442	-0-	1953	1	30953	3	N	1252	1376	0	50	1	468
							755	4	1377	9							
10	39308	X	26076	-0-	-13232	-0-	1506	1	22825	3	N	926	817	0	47	1	530
							572	4	154	5							
11	38040	X	31294	-0-	-6746	-0-	1866	1	27286	3	N	1240	810	0	55	1	905
							731	4	47	5							
12	38967	X	32712	-0-	-6255	-0-	1916	1	28594	3	N	1281	1161	0	95	1	930
							785	4	8	5							
*01	37014	X	31624	-0-	-5390	-0-	2217	1	27352	3	N	1199	1117	0	95	1	917
							736	4	1319	9							
*02	32200	X	28609	-0-	-3591	-0-	2041	1	24653	3	N	1016	1073	0	131	1	729
							690	4	107	5							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	191	1	7310	3	N	494	462	0			119
							138	4	543	9							
10	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	258	1	9515	3	N	723	660	0			182
							152	4	795	9							
11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	229	1	8430	3	N	818	771	0			229
							147	4	900	9							
12	8463	X	5863	-0-	-2600	-0-	163	1	5147	3	N	416	465	0			180
							95	4	458	9							
01	10726	X	5244	-0-	-5482	-0-	187	1	4552	3	N	358	383	0			155
							111	4	394	9							
*02	9688	X	3590	-0-	-6098	-0-	135	1	3070	3	N	297	380	0			72
							58	4	327	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

09	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-	1	0			-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	127	-0-	-2663	-0-	6	1	105	3	N	12	3	0			9
							3	4	13	9							
12	124	X	103	-0-	-21	-0-	4	1	74	3	N	21	14	0	1	1	15
							2	4	23	9							
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	14	0	2	1	-0-
*02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	127	1	4871	3	Y	580	595	0			140
							92	4	638	9							
10	8122	X	5878	-0-	-2244	-0-	140	1	5172	3	Y	439	469	0			110
							83	4	483	9							
11	7860	X	5856	-0-	-2004	-0-	136	1	5000	3	Y	575	524	0			161
							87	4	633	9							
12	8122	X	6580	-0-	-1542	-0-	180	1	5663	3	Y	575	487	0			249
							104	4	633	9							
01	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	222	1	5423	3	Y	504	535	0			218
							133	4	554	9							
*02	5460	X	3914	-0-	-1546	-0-	145	1	3286	3	Y	383	508	0			93
							62	4	421	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	5399	-0-	-2671	-0-	117	1	4480	3	Y	653	644	0			157
							84	4	718	9							
10	8525	X	6930	-0-	-1595	-0-	160	1	5899	3	Y	706	686	0			177
							94	4	777	9							
11	8250	X	8240	-0-	-10	-0-	191	1	7022	3	Y	823	770	0			230
							122	4	905	9							
12	8029	X	5996	-0-	-2033	-0-	163	1	5130	3	Y	554	544	0			240
							94	4	609	9							
01	6944	X	5492	-0-	-1452	-0-	192	1	4681	3	Y	459	500	0			199
							114	4	505	9							
*02	7700	X	3574	-0-	-4126	-0-	131	1	2967	3	Y	382	488	0			93
							56	4	420	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	633	-0-	-6777	-0-	14	1	531	3	Y	71	167	0			17
							10	4	78	9							
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
11	7590	X	484	-0-	-7106	-0-	11	1	404	3	Y	56	40	0			16
							7	4	62	9							
12	7347	X	3941	-0-	-3406	-0-	106	1	3355	3	Y	380	231	0			165
							62	4	418	9							
01	5921	X	181	-0-	-5740	-0-	6	1	154	3	Y	15	173	0			7
							4	4	17	9							
*02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	75	1	1696	3	Y	185	147	0			45
							32	4	204	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	-0-	-0-	-960	-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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	116	1	3671	3	Y	446	253	0			193
							67	4	491	9							
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	174	1	4252	3	Y	530	493	0			230
							104	4	583	9							
*02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	132	1	3009	3	Y	400	533	0			97
							56	4	440	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	7247	-0-	-3133	-0-	168	1	6439	3	N	472	469	0			114
							121	4	519	9							
10	10974	X	7275	-0-	-3699	-0-	172	1	6332	3	N	609	570	0			153
							101	4	670	9							
11	10620	X	9039	-0-	-1581	-0-	208	1	7654	3	N	949	836	0			266
							133	4	1044	9							
12	9238	X	8730	-0-	-508	-0-	232	1	7305	3	N	963	812	0			417
							134	4	1059	9							
01	8804	X	8166	-0-	-638	-0-	279	1	6797	3	N	840	893	0			364
							166	4	924	9							
*02	8428	X	5865	-0-	-2563	-0-	214	1	4865	3	N	632	843	0			153
							91	4	695	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	229	1	5199	3	N	611	463	0			148
							98	4	672	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

09	3870	X	680	-0-	-3190	-0-	9	1	363	3	N	274	210	0			66
							7	4	301	9							
10	3999	X	818	-0-	-3181	-0-	9	1	322	3	N	438	394	0			110
							5	4	482	9							
11	1140	X	72	-0-	-1068	-0-	1	1	24	3	N	43	141	0			12
							47	9									
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	12	0			-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	101	1	2289	3	N	433	328	0			105
							43	4	476	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

09	66810	X	61567	-0-	-5243	-0-	1504	1	57648	3	N	1208	1098	0			291
							1086	4	1329	9							
10	69037	X	62969	-0-	-6068	-0-	1596	1	58813	3	N	1472	1394	0			369
							941	4	1619	9							
11	60828	X	60828	-0-	-0-	-0-	1544	1	56864	3	N	1301	1306	0			364
							989	4	1431	9							
12	63178	X	62884	-0-	-294	-0-	1861	1	58662	3	N	1166	1025	0			505
							1078	4	1283	9							
01	63612	X	53608	-0-	-10004	-0-	2024	1	49356	3	N	928	1031	0			402
							1207	4	1021	9							
*02	57456	X	44675	-0-	-12781	-0-	1810	1	41133	3	N	874	1064	0			212
							771	4	961	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

09	41692	X	41692	-0-	-0-	-0-	937	1	35900	3	N	3799	3609	0			914
							676	4	4179	9							
10	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	937	1	34533	3	N	3374	3440	0			848
							553	4	3711	9							
11	36297	X	36297	-0-	-0-	-0-	856	1	31537	3	N	3051	3045	0			854
							548	4	3356	9							
12	43090	X	36510	-0-	-6580	-0-	1005	1	31683	3	N	2945	2524	0			1275
							582	4	3240	9							
01	43059	X	32245	-0-	-10814	-0-	1138	1	27757	3	N	2428	2651	0			1052
							679	4	2671	9							
*02	38892	X	26037	-0-	-12855	-0-	980	1	22264	3	N	2159	2687	0			524
							418	4	2375	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	43230	X	32299	-0-	-10931	-0-	757	1	29022	3	N	1794	1788	0			432
							547	4	1973	9							
10	45756	X	32509	-0-	-13247	-0-	799	1	29423	3	N	1651	1668	0			415
							471	4	1816	9							
11	44280	X	18266	-0-	-26014	-0-	445	1	16397	3	N	1035	1160	0			290
							285	4	1139	9							
12	40765	X	16926	-0-	-23839	-0-	476	1	14991	3	N	1076	900	0			466
							275	4	1184	9							
01	36270	X	24580	-0-	-11690	-0-	889	1	21677	3	N	1349	1230	0			585
							530	4	1484	9							
*02	30128	X	19122	-0-	-11006	-0-	740	1	16807	3	N	1145	1452	0			278
							315	4	1260	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	47670	X	33958	-0-	-13712	-0-	789	1	30244	3	N	2141	2107	0			515
							570	4	2355	9							
10	50437	X	36840	-0-	-13597	-0-	897	1	33048	3	N	2151	2126	0			540
							529	4	2366	9							
11	48810	X	37281	-0-	-11529	-0-	909	1	33487	3	N	2094	2048	0			586
							582	4	2303	9							
12	44578	X	35932	-0-	-8646	-0-	1016	1	32043	3	N	2076	1763	0			899
							589	4	2284	9							
01	36921	X	27307	-0-	-9614	-0-	1001	1	24397	3	N	1193	1575	0			517
							597	4	1312	9							
*02	34804	X	25880	-0-	-8924	-0-	1016	1	23094	3	N	1215	1437	0			295
							433	4	1337	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57660	X	54728	-0-	-2932	-0-	1336	1	51198	3	N	1117	1062	0			269
							965	4	1229	9							
10	59582	X	52817	-0-	-6765	-0-	1346	1	49592	3	N	986	1007	0			248
							794	4	1085	9							
11	48851	X	48851	-0-	-0-	-0-	1245	1	45833	3	N	887	887	0			248
							797	4	976	9							
12	56544	X	48805	-0-	-7739	-0-	1447	1	45610	3	N	827	717	0			358
							838	4	910	9							
01	56544	X	44307	-0-	-12237	-0-	1679	1	40939	3	N	625	712	0			271
							1001	4	688	9							
*02	51072	X	37128	-0-	-13944	-0-	1514	1	34399	3	N	518	663	0			126
							645	4	570	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	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
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 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	58096	X	58096	-0-	-0-	-0-	3372	1	51393	3	N	1888	2088	0	77	1	706
							1254	4	2077	9							
10	76911	X	56863	-0-	-20048	-0-	3441	1	49646	3	N	1903	1448	0	71	1	1090
							1245	4	438	5							
11	68460	X	47385	-0-	-21075	-0-	2816	1	41081	3	N	1951	1503	0	114	1	1424
							1100	4	242	5							
12	66960	X	49793	-0-	-17167	-0-	2966	1	43261	3	N	2074	1843	0	150	1	1505
							1188	4	97	5							
*01	62434	X	43229	-0-	-19205	-0-	3120	1	36962	3	N	1937	1807	0	153	1	1482
							995	4	21	5							
*02	53172	X	43502	-0-	-9670	-0-	3203	1	36848	3	N	2009	1838	0	211	1	1442
							1032	4	209	5							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

09	121080	X	43278	-0-	-77802	-0-	1987	1	36277	3	N	3754	4962	0	222	1	1404
							885	4	4129	9							
10	89187	X	50029	-0-	-39158	-0-	2303	1	41749	3	N	4482	3178	0	140	1	2568
							1047	4	4930	9							
11	75750	X	42853	-0-	-32897	-0-	2000	1	35971	3	N	3563	3263	0	268	1	2600
							963	4	3919	9							
12	70308	X	48251	-0-	-22057	-0-	2273	1	40841	3	N	3650	3328	0	273	1	2649
							1122	4	4015	9							
*01	62620	X	42002	-0-	-20618	-0-	2381	1	35194	3	N	3164	3123	0	269	1	2421
							947	4	3480	9							
*02	45192	X	32194	-0-	-12998	-0-	1856	1	26865	3	N	2474	2774	0	345	1	1776
							752	4	2721	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

09	113730	X	43090	-0-	-70640	-0-	1972	1	36009	3	N	3846	5187	0	236	1	1439
							878	4	4231	9							
10	101401	X	52410	-0-	-48991	-0-	2403	1	43566	3	N	4863	3372	0	144	1	2786
							1092	4	5349	9							
11	84060	X	48673	-0-	-35387	-0-	2281	1	41022	3	N	3884	3545	0	290	1	2835
							1098	4	4272	9							
12	75795	X	50281	-0-	-25514	-0-	2371	1	42612	3	N	3752	3566	0	298	1	2723
							1171	4	4127	9							
*01	66123	X	43209	-0-	-22914	-0-	2454	1	36279	3	N	3182	3194	0	277	1	2434
							976	4	3500	9							
*02	47348	X	34212	-0-	-13136	-0-	1991	1	28815	3	N	2363	2754	0	347	1	1696
							807	4	2599	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

09	117660	X	46611	-0-	-71049	-0-	2138	1	39056	3	N	4058	5490	0	250	1	1518
							953	4	4464	9							
10	101308	X	57072	-0-	-44236	-0-	2625	1	47406	3	N	5316	3636	0	152	1	3046
							1193	4	5848	9							
11	89490	X	50136	-0-	-39354	-0-	2315	1	41634	3	N	4611	4291	0			3366
							1115	4	5072	9							
12	92473	X	54673	-0-	-37800	-0-	2537	1	45576	3	N	4825	4689	0			3502
							1252	4	5308	9							
01	92473	X	46931	-0-	-45542	-0-	2616	1	38669	3	N	4186	4130	0	356	1	3202
							1041	4	4605	9							
02	51548	X	NO RPT	-0-	-51548	-0-					N	NO RPT					3202

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	149160	X	55109	-0-	-94051	-0-	3159	1	48146	3	N	2391	2853	0	115	1	894
							1174	4	2630	9							
10	109058	X	56991	-0-	-52067	-0-	3331	1	49399	3	N	2267	1773	0	89	1	1299
							1239	4	528	5							
11	86820	X	36560	-0-	-50260	-0-	2173	1	31868	3	N	1334	1524	0	135	1	974
							853	4	199	5							
12	76942	X	43945	-0-	-32997	-0-	2617	1	38317	3	N	1693	1336	0	102	1	1229
							1053	4	96	5							
*01	65224	X	38099	-0-	-27125	-0-	2684	1	32736	3	N	1546	1467	0	125	1	1183
							881	4	97	5							
*02	50428	X	32733	-0-	-17695	-0-	2356	1	27945	3	N	1289	1378	0	169	1	925
							782	4	232	5							

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	214770	X	87677	-0-	-127093	-0-	5010	1	76355	3	N	4045	4733	0	187	1	1513
							1862	4	4450	9							
10	159061	X	92776	-0-	-66285	-0-	5532	1	80427	3	N	3681	2934	0	151	1	2109
							2017	4	751	5							
11	129030	X	60716	-0-	-68314	-0-	3611	1	52959	3	N	2179	2478	0	220	1	1590
							1418	4	331	5							
12	112003	X	74079	-0-	-37924	-0-	4447	1	64860	3	N	2586	2132	0	167	1	1877
							1782	4	145	5							
*01	97030	X	64537	-0-	-32493	-0-	4581	1	55836	3	N	2231	2210	0	191	1	1707
							1503	4	163	5							
*02	81536	X	53536	-0-	-28000	-0-	3916	1	46072	3	N	1734	1953	0	243	1	1245
							1290	4	351	5							

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	206520	X	84600	-0-	-121920	-0-	4858	1	74051	3	N	3532	4162	0	166	1	1321
							1806	4	3885	9							
10	160363	X	87432	-0-	-72931	-0-	5119	1	76033	3	N	3229	2568	0	132	1	1850
							1906	4	822	5							
11	130500	X	57446	-0-	-73054	-0-	3427	1	50259	3	N	1909	2173	0	193	1	1393
							1346	4	314	5							
12	113026	X	71265	-0-	-41761	-0-	4258	1	62654	3	N	2231	1859	0	146	1	1619
							1721	4	178	5							
*01	97929	X	61521	-0-	-36408	-0-	4381	1	53421	3	N	1929	1908	0	165	1	1475
							1438	4	159	5							
*02	77420	X	51170	-0-	-26250	-0-	3725	1	44181	3	N	1509	1691	0	210	1	1083
							1237	4	367	5							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 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
*07	109058	X	48591	-0-	-60467	-0-	1827	1	42342	3	N	3213	4020	0			1291
							888	4	3534	9							
08	109058	X	39281	-0-	-69777	-0-	892	1	34600	3	N	2953	3657	0			587
							541	4	3248	9							
09	105540	X	34492	-0-	-71048	-0-	795	1	30463	3	N	2418	2423	0			582
							574	4	2660	9							
10	109058	X	38979	-0-	-70079	-0-	942	1	34714	3	N	2516	2467	0			631
							555	4	2768	9							
11	105540	X	35591	-0-	-69949	-0-	860	1	31671	3	N	2281	2274	0			638
							551	4	2509	9							
12	48577	X	34132	-0-	-14445	-0-	958	1	30187	3	N	2211	1892	0			957
							555	4	2432	9							
01	39277	X	30426	-0-	-8851	-0-	1098	1	26782	3	N	1719	1931	0			745
							655	4	1891	9							
*02	35196	X	26735	-0-	-8461	-0-	1034	1	23510	3	N	1591	1950	0			386
							441	4	1750	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

*07	0	W	60271	-0-	60271	1236987	2378	1	55111	3	N	1478	1812	0			594
							1156	4	1626	9							
08	0	W	52330	-0-	52330	1289317	1258	1	48770	3	N	1399	1715	0			278
							763	4	1539	9							
09	0	W	50063	-0-	50063	1339380	1217	1	46638	3	N	1208	1195	0			291
							879	4	1329	9							
10	0	W	50722	-0-	50722	1390102	1293	1	47626	3	N	946	999	0			238
							762	4	1041	9							
*11	1426902	X	36800	-0-	-1390102	-0-	938	1	34536	3	N	660	713	0			185
							600	4	726	9							
12	60264	X	41985	-0-	-18279	-0-	1266	1	39895	3	N	83	232	0			36
							733	4	91	9							
01	52328	X	38886	-0-	-13442	-0-	1494	1	36424	3	N	70	76	0			30
							891	4	77	9							
*02	46732	X	33677	-0-	-13055	-0-	1393	1	31661	3	N	26	50	0			6
							594	4	29	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

*08	SHUT IN		46605	-0-	46605	1224687	1139	1	44169	3	N	551	679	0			110
							691	4	606	9							
09	1267591	X	42904	-0-	-1224687	-0-	1058	1	40558	3	N	476	471	0			115
							764	4	524	9							
10	109058	X	45247	-0-	-63811	-0-	1166	1	42948	3	N	405	418	0			102
							687	4	446	9							
11	105540	X	41608	-0-	-63932	-0-	1071	1	39436	3	N	377	373	0			106
							686	4	415	9							
12	54188	X	39299	-0-	-14889	-0-	1175	1	37038	3	N	369	315	0			160
							680	4	406	9							
01	46593	X	36523	-0-	-10070	-0-	1393	1	33956	3	N	313	337	0			136
							830	4	344	9							
*02	40880	X	31497	-0-	-9383	-0-	1291	1	29339	3	N	288	354	0			70
							550	4	317	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*08	109058	X	46412	-0-	-62646	-0-	1131	1	43849	3	N	678	830	0			135
							686	4	746	9							
09	105540	X	40383	-0-	-65157	-0-	993	1	38033	3	N	582	577	0			140
							717	4	640	9							
10	109058	X	43759	-0-	-65299	-0-	1122	1	41348	3	N	570	567	0			143
							662	4	627	9							
11	105540	X	41310	-0-	-64230	-0-	1060	1	39021	3	N	501	504	0			140
							678	4	551	9							
12	53444	X	39587	-0-	-13857	-0-	1179	1	37173	3	N	502	425	0			217
							683	4	552	9							
01	46407	X	37485	-0-	-8922	-0-	1425	1	34745	3	N	423	457	0			183
							850	4	465	9							
*02	39536	X	32320	-0-	-7216	-0-	1321	1	30025	3	N	374	466	0			91
							563	4	411	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
*07	109058	X	35897	-0-	-73161	-0-	1341	1	31084	3	N	2564	3292	0			1030
							652	4	2820	9							
08	109058	X	31035	-0-	-78023	-0-	701	1	27199	3	N	2464	3004	0			490
							425	4	2710	9							
09	105540	X	27625	-0-	-77915	-0-	633	1	24260	3	N	2068	2060	0			498
							457	4	2275	9							
10	109058	X	27905	-0-	-81153	-0-	668	1	24625	3	N	2016	2008	0			506
							394	4	2218	9							
11	105540	X	26213	-0-	-79327	-0-	626	1	23055	3	N	1937	1901	0			542
							401	4	2131	9							
12	35898	X	25513	-0-	-10385	-0-	709	1	22350	3	N	1857	1595	0			804
							411	4	2043	9							
01	31031	X	23917	-0-	-7114	-0-	860	1	20963	3	N	1437	1618	0			623
							513	4	1581	9							
*02	25788	X	20606	-0-	-5182	-0-	787	1	17895	3	N	1444	1717	0			350
							336	4	1588	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	125254	X	125254	-0-	-0-	-0-	2909	1	111469	3	N	7978	8178	0			1920
							2100	4	8776	9							
10	153915	X	135146	-0-	-18769	-0-	3307	1	121838	3	N	7320	7404	0			1836
							1949	4	8052	9							
11	DELQ PR		124240	-0-	124240	124240	3071	1	113075	3	N	5571	5848	0			1559
							1966	4	6128	9							
12	231417	X	107177	-0-	-124240	-0-	3097	1	97626	3	N	4236	3961	0			1834
							1794	4	4660	9							
01	153915	X	79980	-0-	-73935	-0-	2951	1	71967	3	N	3002	3535	0			1301
							1760	4	3302	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1301

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11353 - 17788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127388	X	127388	-0-	-0-	-0-	2923	1	112017	3	N	9398	9510	0			2262
							2110	4	10338	9							
10	151528	X	134611	-0-	-16917	-0-	3262	1	120155	3	N	8428	8576	0			2114
							1923	4	9271	9							
11	DELQ PR		122560	-0-	122560	122560	3007	1	110718	3	N	6282	6638	0			1758
							1925	4	6910	9							
12	221680	X	99120	-0-	-122560	-0-	2843	1	89617	3	N	4557	4342	0			1973
							1647	4	5013	9							
01	151528	X	76475	-0-	-75053	-0-	2802	1	68331	3	N	3337	3864	0			1446
							1671	4	3671	9							
*02	47777	X	47777	-0-	-0-	-0-	1873	1	42574	3	N	2302	3190	0			558
							798	4	2532	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	101092	X	101092	-0-	-0-	-0-	2320	1	88900	3	N	7452	7726	0			1794
							1675	4	8197	9							
10	122047	X	106724	-0-	-15323	-0-	2593	1	95524	3	N	6435	6615	0			1614
							1528	4	7079	9							
11	118110	X	84793	-0-	-33317	-0-	2073	1	76349	3	N	4585	4916	0			1283
							1327	4	5044	9							
12	122047	X	50151	-0-	-71896	-0-	1416	1	44623	3	N	2993	2980	0			1296
							820	4	3292	9							
01	122047	X	66591	-0-	-55456	-0-	2416	1	58900	3	N	3486	3271	0			1511
							1440	4	3835	9							
*02	110236	X	39052	-0-	-71184	-0-	1522	1	34600	3	N	2074	3082	0			503
							649	4	2281	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	106939	X	106939	-0-	-0-	-0-	2442	1	93585	3	N	8317	7962	0			2002
							1763	4	9149	9							
10	149110	X	128500	-0-	-20610	-0-	3106	1	114425	3	N	8307	8225	0			2084
							1831	4	9138	9							
11	144300	X	99288	-0-	-45012	-0-	2423	1	89219	3	N	5541	6074	0			1551
							1551	4	6095	9							
12	149110	X	71605	-0-	-77505	-0-	2023	1	63779	3	N	4210	3938	0			1823
							1172	4	4631	9							
01	149110	X	63779	-0-	-85331	-0-	2313	1	56403	3	N	3349	3721	0			1451
							1379	4	3684	9							
*02	134680	X	38593	-0-	-96087	-0-	1496	1	33988	3	N	2247	3153	0			545
							637	4	2472	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	111568	X	111568	-0-	-0-	-0-	2551	1	97756	3	N	8563	8563	0			2061
							1842	4	9419	9							
10	130355	X	118153	-0-	-12202	-0-	2863	1	105467	3	N	7395	7601	0			1855
							1688	4	8135	9							
11	126150	X	90909	-0-	-35241	-0-	2221	1	81770	3	N	4997	5454	0			1398
							1421	4	5497	9							
12	130355	X	66276	-0-	-64079	-0-	1872	1	58998	3	N	3929	3626	0			1701
							1084	4	4322	9							
01	130355	X	63744	-0-	-66611	-0-	2316	1	56473	3	N	3249	3542	0			1408
							1381	4	3574	9							
*02	117740	X	37907	-0-	-79833	-0-	1471	1	33423	3	N	2169	3051	0			526
							627	4	2386	9							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	9793	-0-	-3857	-0-	740	1	9053	2	N	-0-					176
10	14105	X	10193	-0-	-3912	-0-	948	1	9245	2	N	-0-					176
11	10410	X	9758	-0-	-652	-0-	624	1	9134	2	N	-0-					176
*12	10726	X	9300	-0-	-1426	-0-	421	1	8879	2	N	-0-					176
*01	10540	X	9092	-0-	-1448	-0-	378	1	8714	2	N	-0-					176
02	9212	X	8172	-0-	-1040	-0-	350	1	7822	2	N	-0-					176

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	8040	X	6827	-0-	-1213	-0-	120	1	6707	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	5650	-0-	-2658	-0-	135	1	5515	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	3545	-0-	-4495	-0-	138	1	3407	2	N	-0-					-0-
*12	7068	X	2253	-0-	-4815	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	2161	-0-	-4223	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	148	1	8299	2	N	-0-					-0-
10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	183	1	7447	2	N	-0-					-0-
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	264	1	6536	2	N	-0-					-0-
*12	8742	X	6758	-0-	-1984	-0-	271	1	6487	2	N	-0-					-0-
*01	8742	X	6625	-0-	-2117	-0-	278	1	6347	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	5853	-0-	-2043	-0-	257	1	5596	2	N	-0-					-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	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	172	1	9671	2	N	-0-					-0-
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	166	1	6775	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6720	-0-	-600	-0-	261	1	6459	2	N	-0-					-0-
*12	7781	X	6457	-0-	-1324	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
*01	7781	X	6375	-0-	-1406	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5454	-0-	-1574	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 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	10410	X	9139	-0-	-1271	-0-	1121	1	7852	2	N	151					336
							166	9									
10	10602	X	10390	-0-	-212	-0-	1116	1	9133	2	N	128	192	1			272
							141	9									
11	11820	X	11801	-0-	-19	-0-	836	1	10882	2	N	75	279	1			68
							83	9									
*12	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	879	1	11737	2	N	125					193
							138	9									
*01	12214	X	11236	-0-	-978	-0-	1084	1	10025	2	N	115	198	1			110
							127	9									
*02	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	1002	1	10050	2	N	-0-					110

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	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	332	1	18857	2	Y	-0-					-0-
10	21359	X	18518	-0-	-2841	-0-	391	1	18127	2	Y	-0-					-0-
11	20670	X	17821	-0-	-2849	-0-	347	1	17474	2	Y	-0-					-0-
*12	21359	X	18401	-0-	-2958	-0-	364	1	18037	2	Y	-0-					-0-
*01	19840	X	18055	-0-	-1785	-0-	377	1	17678	2	Y	-0-					-0-
02	17920	X	16068	-0-	-1852	-0-	364	1	15704	2	Y	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	1075	1	23420	2	N	-0-					25
10	24180	X	21897	-0-	-2283	-0-	935	1	20962	2	N	-0-					25
11	23400	X	4620	-0-	-18780	-0-	210	1	4410	2	N	-0-					25
*12	24180	X	135	-0-	-24045	-0-	5	1	130	2	N	-0-					25
*01	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					-0-
*02	32507	X	32507	-0-	-0-	-0-	821	1	31686	2	N	-0-					45

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22680	X	19374	-0-	-3306	-0-	339	1	19035	2	N	-0-					-0-
10	23436	X	19490	-0-	-3946	-0-	467	1	19023	2	N	-0-					-0-
11	22680	X	18462	-0-	-4218	-0-	718	1	17744	2	N	-0-					-0-
*12	21173	X	18942	-0-	-2231	-0-	759	1	18183	2	N	-0-					-0-
*01	20026	X	18695	-0-	-1331	-0-	784	1	17911	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	16035	-0-	-2053	-0-	703	1	15332	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	254	1	14268	2	N	-0-					27
10	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	343	1	13966	2	N	-0-					27
11	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	518	1	12791	2	N	-0-					27
*12	15004 X	13108	-0-	-1896	-0-	525	1	12583	2	N	-0-					27
*01	15004 X	12753	-0-	-2251	-0-	534	1	12212	2	N	6					33
						7	9									
02	13552 X	11033	-0-	-2519	-0-	484	1	10549	2	N	-0-					33

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

09	27000 X	23848	-0-	-3152	-0-	409	1	23439	2	Y	-0-					-0-
10	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	601	1	27857	2	Y	-0-					-0-
11	27450 X	27095	-0-	-355	-0-	527	1	26568	2	Y	-0-					-0-
*12	28365 X	27482	-0-	-883	-0-	544	1	26938	2	Y	-0-					-0-
*01	28458 X	26547	-0-	-1911	-0-	554	1	25993	2	Y	-0-					-0-
02	25704 X	23390	-0-	-2314	-0-	530	1	22860	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

09	41040 X	38821	-0-	-2219	-0-	670	1	38151	2	Y	-0-					-0-
10	43710 X	38758	-0-	-4952	-0-	819	1	37939	2	Y	-0-					-0-
11	42300 X	35210	-0-	-7090	-0-	685	1	34525	2	Y	-0-					-0-
*12	43710 X	36601	-0-	-7109	-0-	725	1	35876	2	Y	-0-					-0-
*01	41199 X	35532	-0-	-5667	-0-	741	1	34791	2	Y	-0-					-0-
02	36232 X	31758	-0-	-4474	-0-	720	1	31038	2	Y	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

09	56408 X	56408	-0-	-0-	-0-	988	1	55420	2	N	-0-					18
10	40542 X	40542	-0-	-0-	-0-	972	1	39570	2	N	-0-					18
11	38022 X	38022	-0-	-0-	-0-	1479	1	36543	2	N	-0-					18
*12	49507 X	38621	-0-	-10886	-0-	1546	1	37049	2	N	24					42
						26	9									
*01	49507 X	35897	-0-	-13610	-0-	1504	1	34373	2	N	18					60
						20	9									
02	44716 X	30348	-0-	-14368	-0-	1331	1	29017	2	N	-0-					60

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

09	33000 X	22800	-0-	-10200	-0-	398	1	22402	2	Y	-0-					-0-
10	27342 X	16159	-0-	-11183	-0-	341	1	15818	2	Y	-0-					-0-
11	26460 X	12383	-0-	-14077	-0-	241	1	12142	2	Y	-0-					-0-
*12	27311 X	9165	-0-	-18146	-0-	182	1	8983	2	Y	-0-					-0-
*01	24583 X	36	-0-	-24547	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	21280 X	39	-0-	-21241	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

09	17100 X	10334	-0-	-6766	-0-	163	1	10169	2	Y	2					6
						2	9									
10	17081 X	16164	-0-	-917	-0-	128	1	16030	2	Y	5	5	1			6
						6	9									
11	15930 X	13920	-0-	-2010	-0-	124	1	13794	2	Y	2	3	1			5
						2	9									
*12	15624 X	15505	-0-	-119	-0-	137	1	15360	2	Y	7	6	1			6
						8	9									
*01	19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	187	1	19514	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
*02	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	152	1	14540	2	Y	2	1	1			3
						2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39750 X	36821	-0-	-2929	-0-	647	1	36174	2	Y	-0-					-0-
10	39146 X	39146	-0-	-0-	-0-	827	1	38319	2	Y	-0-					-0-
11	39300 X	33302	-0-	-5998	-0-	648	1	32654	2	Y	-0-					-0-
*12	40610 X	35266	-0-	-5344	-0-	698	1	34568	2	Y	-0-					-0-
*01	40610 X	34434	-0-	-6176	-0-	718	1	33716	2	Y	-0-					-0-
02	35364 X	28770	-0-	-6594	-0-	652	1	28118	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

09	23670 X	11479	-0-	-12191	-0-	1460	1	10001	2	N	16					56
						18	9									
10	24335 X	12016	-0-	-12319	-0-	1330	1	10649	2	N	34					90
						37	9									
11	15780 X	11853	-0-	-3927	-0-	866	1	10963	2	N	22	89	1			23
						24	9									
*12	16306 X	14761	-0-	-1545	-0-	1026	1	13709	2	N	24					47
						26	9									
*01	16306 X	14274	-0-	-2032	-0-	1391	1	12865	2	N	16	48	1			15
						18	9									
*02	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	1259	1	12629	2	N	100	77	1			38
						110	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

09	24180 X	17249	-0-	-6931	-0-	2219	1	15006	2	N	22					160
						24	9									
10	24986 X	19597	-0-	-5389	-0-	2194	1	17337	2	N	60					220
						66	9									
11	27390 X	20698	-0-	-6692	-0-	1525	1	19084	2	N	81	199	1			102
						89	9									
*12	28303 X	24298	-0-	-4005	-0-	1688	1	22543	2	N	61					163
						67	9									
*01	28303 X	25458	-0-	-2845	-0-	2485	1	22973	2	N	-0-	142	1			21
*02	23822 X	23822	-0-	-0-	-0-	2152	1	21598	2	N	65	48	1			38
						72	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

09	45420 X	24048	-0-	-21372	-0-	417	1	23631	2	Y	-0-					-0-
10	57161 X	57161	-0-	-0-	-0-	1207	1	55954	2	Y	-0-					-0-
11	50886 X	50886	-0-	-0-	-0-	991	1	49895	2	Y	-0-					-0-
*12	50267 X	50267	-0-	-0-	-0-	996	1	49271	2	Y	-0-					-0-
*01	57164 X	47634	-0-	-9530	-0-	994	1	46640	2	Y	-0-					-0-
02	51632 X	38949	-0-	-12683	-0-	883	1	38066	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

09	40590 X	37706	-0-	-2884	-0-	648	1	37058	2	Y	-0-					-0-
10	42222 X	34125	-0-	-8097	-0-	721	1	33404	2	Y	-0-					-0-
11	36480 X	31827	-0-	-4653	-0-	620	1	31207	2	Y	-0-					-0-
*12	38967 X	32295	-0-	-6672	-0-	640	1	31655	2	Y	-0-					-0-
*01	38967 X	31612	-0-	-7355	-0-	660	1	30952	2	Y	-0-					-0-
02	35196 X	25766	-0-	-9430	-0-	584	1	25182	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13080 X	12141	-0-	-939	-0-	207	1	11934	2	Y	-0-			-0-
10	13578 X	11864	-0-	-1714	-0-	251	1	11613	2	Y	-0-			-0-
11	13140 X	11283	-0-	-1857	-0-	220	1	11063	2	Y	-0-			-0-
*12	13144 X	11379	-0-	-1765	-0-	225	1	11154	2	Y	-0-			-0-
*01	12617 X	11161	-0-	-1456	-0-	233	1	10928	2	Y	-0-			-0-
02	11340 X	9991	-0-	-1349	-0-	227	1	9764	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

09	33720 X	33311	-0-	-409	-0-	567	1	32744	2	Y	-0-			-0-
10	35154 X	32684	-0-	-2470	-0-	690	1	31994	2	Y	-0-			-0-
11	34020 X	31124	-0-	-2896	-0-	606	1	30518	2	Y	-0-			-0-
*12	34782 X	31484	-0-	-3298	-0-	624	1	30860	2	Y	-0-			-0-
*01	34410 X	30736	-0-	-3674	-0-	641	1	30095	2	Y	-0-			-0-
02	31080 X	26541	-0-	-4539	-0-	602	1	25939	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

09	116040 X	102148	-0-	-13892	-0-	1748	1	100400	2	N	-0-			-0-
10	112778 X	99940	-0-	-12838	-0-	2111	1	97829	2	N	-0-			-0-
11	114210 X	99707	-0-	-14503	-0-	1941	1	97766	2	N	-0-			-0-
*12	118017 X	98812	-0-	-19205	-0-	1957	1	96855	2	N	-0-			-0-
*01	118017 X	92963	-0-	-25054	-0-	1940	1	91023	2	N	-0-			-0-
02	95340 X	58618	-0-	-36722	-0-	1329	1	57289	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

09	88260 X	69900	-0-	-18360	-0-	1192	1	68708	2	N	-0-			-0-
10	91791 X	66880	-0-	-24911	-0-	1413	1	65467	2	N	-0-			-0-
11	79800 X	61920	-0-	-17880	-0-	1205	1	60715	2	N	-0-			-0-
*12	82460 X	61225	-0-	-21235	-0-	1213	1	60012	2	N	-0-			-0-
*01	79081 X	58483	-0-	-20598	-0-	1220	1	57263	2	N	-0-			-0-
02	65240 X	50397	-0-	-14843	-0-	1143	1	49254	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

09	93240 X	86028	-0-	-7212	-0-	1462	1	84566	2	N	-0-			-0-
10	96968 X	86336	-0-	-10632	-0-	1824	1	84512	2	N	-0-			-0-
11	91740 X	77132	-0-	-14608	-0-	1502	1	75630	2	N	-0-			-0-
*12	88908 X	77503	-0-	-11405	-0-	1535	1	75968	2	N	-0-			-0-
*01	88908 X	73449	-0-	-15459	-0-	1532	1	71917	2	N	-0-			-0-
02	80304 X	64181	-0-	-16123	-0-	1455	1	62726	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

09	60300 X	45839	-0-	-14461	-0-	692	1	40411	2	N	-0-			-0-
						4736	5							
10	62899 X	48011	-0-	-14888	-0-	860	1	39846	2	N	-0-			-0-
						7305	5							
11	60870 X	47004	-0-	-13866	-0-	759	1	38251	2	N	-0-			-0-
						7994	5							
*12	48360 X	44447	-0-	-3913	-0-	766	1	37925	2	N	-0-			-0-
						5756	5							
*01	48019 X	41691	-0-	-6328	-0-	797	1	37392	2	N	-0-			-0-
						3502	5							
02	43876 X	38517	-0-	-5359	-0-	799	1	34439	2	N	-0-			-0-
						3279	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
09	0		205899	-0-	205899	205899	205841	2	58	9	N	53					53
10	630148	X	424249	-0-	-205899	-0-	424104	2	145	9	N	132	41	1			144
11	406980	X	395253	-0-	-11727	-0-	395209	2	44	9	N	40	75	1			109
*12	420546	X	328672	-0-	-91874	-0-	328484	2	188	9	N	171	150	1			130
*01	420546	X	354981	-0-	-65565	-0-	354931	2	50	9	N	45	65	1			34
02	379848	X	252522	-0-	-127326	-0-	252466	2	56	9	N	51	22	1			63

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
09	0		200702	-0-	200702	200702	200645	2	57	9	N	52					52
10	630858	X	430156	-0-	-200702	-0-	430009	2	147	9	N	134	40	1			146
11	411690	X	396079	-0-	-15611	-0-	396035	2	44	9	N	40	76	1			110
*12	425413	X	389569	-0-	-35844	-0-	389345	2	224	9	N	204	159	1			155
*01	425413	X	378677	-0-	-46736	-0-	378624	2	53	9	N	48	76	1			36
02	384244	X	267463	-0-	-116781	-0-	267402	2	61	9	N	55	24	1			67

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50580	X	45034	-0-	-5546	-0-	962	1	44072	3	N	-0-					-0-
10	55862	X	15268	-0-	-40594	-0-	202	1	15066	3	N	-0-					-0-
11	54060	X	52762	-0-	-1298	-0-	916	1	51846	3	N	-0-					-0-
12	55862	X	50975	-0-	-4887	-0-	1004	1	49971	3	N	-0-					-0-
01	51460	X	47276	-0-	-4184	-0-	965	1	46311	3	N	-0-					-0-
02	49252	X	41670	-0-	-7582	-0-	869	1	40801	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38040	X	14477	-0-	-23563	-0-	309	1	14167	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	39308	X	6700	-0-	-32608	-0-	91	1	6608	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	43723	X	43723	-0-	-0-	-0-	782	1	42941	3	N	-0-					-0-
12	38198	X	38198	-0-	-0-	-0-	775	1	37423	3	N	-0-					-0-
01	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	734	1	34152	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	40796	X	34902	-0-	-5894	-0-	750	1	34152	3	N	-0-					-0-

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	54270	X	46604	-0-	-7666	-0-	1007	1	45597	3	N	-0-					-0-
10	56079	X	28154	-0-	-27925	-0-	377	1	27777	3	N	-0-					-0-
11	54270	X	54054	-0-	-216	-0-	949	1	53105	3	N	-0-					-0-
12	62965	X	62965	-0-	-0-	-0-	1254	1	61711	3	N	-0-					-0-
01	55614	X	54015	-0-	-1599	-0-	1115	1	52900	3	N	-0-					-0-
02	50456	X	41885	-0-	-8571	-0-	883	1	41002	3	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5948	-0-	-3082	-0-	135	1	5813	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	5680	-0-	-2876	-0-	171	1	5509	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	4987	-0-	-2843	-0-	153	1	4834	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	4952	-0-	-2023	-0-	167	1	4785	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	4070	-0-	-2068	-0-	120	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	3064	-0-	-2480	-0-	100	1	2964	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	4260 X	2652	-0-	-1608	-0-	151	1	2501	3	N	-0-					-0-
10	4402 X	2397	-0-	-2005	-0-	122	1	2275	3	N	-0-					-0-
11	4080 X	2143	-0-	-1937	-0-	127	1	2016	3	N	-0-					-0-
12	4216 X	3368	-0-	-848	-0-	154	1	3214	3	N	-0-					-0-
01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	4211	3	N	-0-					-0-
*02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	145	1	3076	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	74	1	3177	3	N	-0-					-0-
10	2356 X	2178	-0-	-178	-0-	65	1	2113	3	N	-0-					-0-
11	2280 X	1961	-0-	-319	-0-	60	1	1901	3	N	-0-					-0-
12	3193 X	2348	-0-	-845	-0-	79	1	2269	3	N	-0-					-0-
01	3193 X	2504	-0-	-689	-0-	74	1	2430	3	N	-0-					-0-
02	2884 X	2289	-0-	-595	-0-	74	1	2215	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

09	5340 X	4522	-0-	-818	-0-	277	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	5487 X	4609	-0-	-878	-0-	264	1	4345	3	N	-0-					-0-
11	5220 X	4802	-0-	-418	-0-	287	1	4515	3	N	-0-					-0-
12	5394 X	4882	-0-	-512	-0-	294	1	4588	3	N	-0-					-0-
01	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	259	1	4629	3	N	-0-					-0-
*02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	280	1	4492	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

09	4350 X	3041	-0-	-1309	-0-	69	1	2972	3	N	-0-					-0-
10	4526 X	2978	-0-	-1548	-0-	89	1	2889	3	N	-0-					-0-
11	4380 X	3333	-0-	-1047	-0-	102	1	3231	3	N	-0-					-0-
12	4526 X	2653	-0-	-1873	-0-	89	1	2564	3	N	-0-					-0-
01	3131 X	2981	-0-	-150	-0-	88	1	2893	3	N	-0-					-0-
*02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	113	1	3352	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

09	7050 X	5179	-0-	-1871	-0-	88	1	5091	3	N	-0-					-0-
10	7285 X	6111	-0-	-1174	-0-	78	1	6033	3	N	-0-					-0-
11	7050 X	5610	-0-	-1440	-0-	98	1	5512	3	N	-0-					-0-
12	6696 X	6274	-0-	-422	-0-	93	1	6181	3	N	-0-					-0-
01	6107 X	740	-0-	-5367	-0-	7	1	733	3	N	-0-					-0-
*02	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	230	1	12653	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	2970 X	2003	-0-	-967	-0-	130	1	1873	3	N	-0-					-0-
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	205	1	3274	3	N	-0-					-0-
11	2910 X	2732	-0-	-178	-0-	187	1	2545	3	N	-0-					-0-
12	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	198	1	2862	3	N	-0-					-0-
01	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	190	1	3002	3	N	-0-					-0-
02	3136 X	2630	-0-	-506	-0-	186	1	2444	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

09	4410 X	3845	-0-	-565	-0-	186	1	3659	3	N	-0-					-0-
10	5332 X	3407	-0-	-1925	-0-	157	1	3250	3	N	-0-					-0-
11	5160 X	3458	-0-	-1702	-0-	171	1	3287	3	N	-0-					-0-
12	5332 X	4029	-0-	-1303	-0-	198	1	3831	3	N	-0-					-0-
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	211	1	4325	3	N	-0-					-0-
02	3584 X	2839	-0-	-745	-0-	154	1	2685	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	7170 X	6051	-0-	-1119	-0-	452	1	5599	3	N	-0-					-0-
10	6975 X	5707	-0-	-1268	-0-	434	1	5273	3	N	-0-					-0-
*11	6750 X	5995	-0-	-755	-0-	439	1	5556	3	N	-0-					-0-
12	6634 X	1548	-0-	-5086	-0-	186	1	1362	3	N	-0-					-0-
01	6262 X	1581	-0-	-4681	-0-	172	1	1409	3	N	-0-					-0-
02	5656 X	1780	-0-	-3876	-0-	185	1	1595	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	10890 X	9621	-0-	-1269	-0-	417	1	9204	3	N	-0-					-0-
10	11253 X	3855	-0-	-7398	-0-	151	1	3704	3	N	-0-					-0-
11	10620 X	7392	-0-	-3228	-0-	352	1	7040	3	N	-0-					-0-
12	9951 X	7313	-0-	-2638	-0-	349	1	6964	3	N	-0-					-0-
01	9951 X	6053	-0-	-3898	-0-	254	1	5799	3	N	-0-					-0-
02	8988 X	6178	-0-	-2810	-0-	304	1	5874	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	9060 X	8027	-0-	-1033	-0-	166	1	7861	3	N	-0-					-0-
10	8866 X	7947	-0-	-919	-0-	225	1	7722	3	N	-0-					-0-
11	8580 X	7779	-0-	-801	-0-	235	1	7544	3	N	-0-					-0-
12	8556 X	8170	-0-	-386	-0-	272	1	7898	3	N	-0-					-0-
01	8494 X	8078	-0-	-416	-0-	234	1	7844	3	N	-0-					-0-
02	7504 X	6931	-0-	-573	-0-	225	1	6706	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	9840 X	7126	-0-	-2714	-0-	413	1	6713	3	N	-0-					-0-
10	10168 X	9270	-0-	-898	-0-	467	1	8803	3	N	-0-					-0-
11	9750 X	8664	-0-	-1086	-0-	494	1	8170	3	N	-0-					-0-
12	9517 X	8456	-0-	-1061	-0-	498	1	7958	3	N	-0-					-0-
01	9269 X	7835	-0-	-1434	-0-	421	1	7414	3	N	-0-					-0-
02	8372 X	6590	-0-	-1782	-0-	424	1	6166	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

09	5490 X	4499	-0-	-991	-0-	102	1	4397	3	N	-0-					-0-
10	5673 X	3819	-0-	-1854	-0-	115	1	3704	3	N	-0-					-0-
11	5250 X	4315	-0-	-935	-0-	132	1	4183	3	N	-0-					-0-
12	5425 X	4407	-0-	-1018	-0-	148	1	4259	3	N	-0-					-0-
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	145	1	4785	3	N	-0-					-0-
02	4200 X	2908	-0-	-1292	-0-	95	1	2813	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	5250 X	3764	-0-	-1486	-0-	218	1	3546	3	N	-0-					-0-
10	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	275	1	5188	3	N	-0-					-0-
11	5250 X	5000	-0-	-250	-0-	285	1	4715	3	N	-0-					-0-
12	5208 X	4819	-0-	-389	-0-	284	1	4535	3	N	-0-					-0-
01	5456 X	4558	-0-	-898	-0-	245	1	4313	3	N	-0-					-0-
02	4928 X	3627	-0-	-1301	-0-	233	1	3394	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	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	226	1	4993	3	N	-0-					-0-
10	5053 X	4075	-0-	-978	-0-	148	1	3927	3	N	-0-					-0-
11	5880 X	5193	-0-	-687	-0-	202	1	4991	3	N	-0-					-0-
12	6076 X	3485	-0-	-2591	-0-	135	1	3350	3	N	-0-					-0-
01	6076 X	3239	-0-	-2837	-0-	151	1	3088	3	N	-0-					-0-
02	4872 X	2086	-0-	-2786	-0-	135	1	1951	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	2280 X	1691	-0-	-589	-0-	98	1	1593	3	N	-0-					-0-
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	112	1	2122	3	N	-0-					-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	102	1	1695	3	N	-0-					-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1785	3	N	-0-					-0-
01	2232 N	1667	-0-	-565	-0-	90	1	1577	3	N	-0-					-0-
02	1680 N	1335	-0-	-345	-0-	86	1	1249	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	13080 X	10050	-0-	-3030	-0-	583	1	9467	3	N	-0-					-0-
10	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	709	1	13384	3	N	-0-					-0-
11	13080 X	11743	-0-	-1337	-0-	669	1	11074	3	N	-0-					-0-
12	13051 X	11711	-0-	-1340	-0-	690	1	11021	3	N	-0-					-0-
01	13516 X	11148	-0-	-2368	-0-	599	1	10549	3	N	-0-					-0-
02	12208 X	9510	-0-	-2698	-0-	612	1	8898	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	4020 X	3421	-0-	-599	-0-	198	1	3223	3	N	-0-					-0-
10	4154 X	3987	-0-	-167	-0-	199	1	3788	3	N	-0-					-0-
11	4020 X	3795	-0-	-225	-0-	216	1	3579	3	N	-0-					-0-
12	3782 X	3619	-0-	-163	-0-	213	1	3406	3	N	-0-					-0-
01	3968 X	3266	-0-	-702	-0-	176	1	3090	3	N	-0-					-0-
02	3584 X	3129	-0-	-455	-0-	201	1	2928	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

09	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	157	1	3425	3	N	-0-					-0-
10	3565 X	2031	-0-	-1534	-0-	77	1	1954	3	N	-0-					-0-
11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	160	1	3271	3	N	-0-					-0-
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	174	1	3575	3	N	-0-					-0-
01	3689 X	3347	-0-	-342	-0-	146	1	3201	3	N	-0-					-0-
02	3332 X	2454	-0-	-878	-0-	132	1	2322	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	3	N	-0-					-0-
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	152	1	2498	3	N	-0-					-0-
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	151	1	2383	3	N	-0-					-0-
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	143	1	2226	3	N	-0-					-0-
01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	3	N	-0-					-0-
*02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	156	1	2506	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	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	185	1	4073	3	N	-0-					-0-
10	4309 X	4112	-0-	-197	-0-	149	1	3963	3	N	-0-					-0-
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	171	1	4228	3	N	-0-					-0-
12	4402 X	4248	-0-	-154	-0-	164	1	4084	3	N	-0-					-0-
01	4402 X	3583	-0-	-819	-0-	167	1	3416	3	N	-0-					-0-
02	4116 X	3823	-0-	-293	-0-	247	1	3576	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	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	496	1	8245	3	N	-0-					-0-
10	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	487	1	9118	3	N	-0-					-0-
11	9240 X	7278	-0-	-1962	-0-	430	1	6848	3	N	-0-					-0-
12	9548 X	5368	-0-	-4180	-0-	246	1	5122	3	N	-0-					-0-
01	9610 X	7042	-0-	-2568	-0-	244	1	6798	3	N	-0-					-0-
02	8680 X	6318	-0-	-2362	-0-	284	1	6034	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	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	243	1	5355	3	N	-0-					-0-
10	5983 X	5230	-0-	-753	-0-	189	1	5041	3	N	-0-					-0-
11	5790 X	5676	-0-	-114	-0-	221	1	5455	3	N	-0-					-0-
12	5983 X	5456	-0-	-527	-0-	211	1	5245	3	N	-0-					-0-
01	5983 X	5083	-0-	-900	-0-	237	1	4846	3	N	-0-					-0-
*02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	345	1	5001	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	1830 X	1470	-0-	-360	-0-	106	1	1364	3	N	-0-					-0-
10	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	102	1	1362	3	N	-0-					-0-
11	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	109	1	1344	3	N	-0-					-0-
12	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	118	1	1377	3	N	-0-					-0-
01	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	94	1	1299	3	N	-0-					-0-
02	1344 N	1143	-0-	-201	-0-	93	1	1050	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	2910 X	2451	-0-	-459	-0-	159	1	2292	3	N	-0-					-0-
10	3007 X	2730	-0-	-277	-0-	161	1	2569	3	N	-0-					-0-
11	2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	130	1	1767	3	N	-0-					-0-
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	165	1	2387	3	N	-0-					-0-
01	2728 X	2590	-0-	-138	-0-	154	1	2436	3	N	-0-					-0-
02	2464 X	1882	-0-	-582	-0-	133	1	1749	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	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	545	1	7018	3	N	-0-					-0-
10	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	515	1	6853	3	N	-0-					-0-
11	6810 X	6558	-0-	-252	-0-	491	1	6067	3	N	-0-					-0-
12	7750 X	6694	-0-	-1056	-0-	528	1	6166	3	N	-0-					-0-
01	7750 X	6596	-0-	-1154	-0-	443	1	6153	3	N	-0-					-0-
02	7000 X	5710	-0-	-1290	-0-	464	1	5246	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	20130 X	8245	-0-	-11885	-0-	468	1	7777	3	N	-0-					-0-
10	17763 X	9577	-0-	-8186	-0-	486	1	9091	3	N	-0-					-0-
11	14760 X	9711	-0-	-5049	-0-	574	1	9137	3	N	-0-					-0-
12	17517 X	17517	-0-	-0-	-0-	803	1	16714	3	N	-0-					-0-
01	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	700	1	19457	3	N	-0-					-0-
*02	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	642	1	13618	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	252	1	1177	3	N	-0-					-0-
10	1736 N	1504	-0-	-232	-0-	285	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	284	1	1215	3	N	-0-					-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	269	1	1224	3	N	-0-					-0-
01	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	234	1	1198	3	N	-0-					-0-
*02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	289	1	1251	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

09	7530 X	6681	-0-	-849	-0-	147	1	6534	3	N	-0-					-0-
10	7781 X	6187	-0-	-1594	-0-	181	1	6006	3	N	-0-					-0-
11	7350 X	4933	-0-	-2417	-0-	138	1	4795	3	N	-0-					-0-
12	7471 X	4471	-0-	-3000	-0-	148	1	4323	3	N	-0-					-0-
01	7161 X	4216	-0-	-2945	-0-	121	1	4095	3	N	-0-					-0-
02	6244 X	4285	-0-	-1959	-0-	140	1	4145	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	72022	-0-	72022	2923266	2543	1	69479	3	N	-0-					19
10	0	A	70240	-0-	70240	2993506	2251	1	67989	3	N	-0-					19
11	0	A	66697	-0-	66697	3060203	2428	1	64269	3	N	-0-					19
12	0	A	68707	-0-	68707	3128910	2414	1	66293	3	N	-0-					19
01	0	A	66807	-0-	66807	3195717	2016	1	64791	3	N	-0-					19
02	0	A	57809	-0-	57809	3253526	2274	1	55535	3	N	-0-					19

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

09	49200	X	37825	-0-	-11375	-0-	831	1	36994	3	N	-0-					-0-
10	50840	X	37126	-0-	-13714	-0-	1089	1	36037	3	N	-0-					-0-
11	48210	X	33667	-0-	-14543	-0-	945	1	32722	3	N	-0-					-0-
12	45012	X	33837	-0-	-11175	-0-	1117	1	32720	3	N	-0-					-0-
01	42346	X	33471	-0-	-8875	-0-	957	1	32514	3	N	-0-					-0-
02	35308	X	22393	-0-	-12915	-0-	733	1	21660	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

09	33120	X	21947	-0-	-11173	-0-	977	1	20970	3	N	-0-					-0-
10	31186	X	24297	-0-	-6889	-0-	919	1	23378	3	N	-0-					-0-
11	27870	X	24913	-0-	-2957	-0-	1129	1	23784	3	N	-0-					-0-
12	28179	X	24270	-0-	-3909	-0-	1000	1	23270	3	N	-0-					-0-
01	27373	X	22023	-0-	-5350	-0-	280	1	21743	3	N	-0-					-0-
02	23240	X	21082	-0-	-2158	-0-	797	1	20285	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

09	17370	X	14532	-0-	-2838	-0-	637	1	13895	3	N	-0-					-0-
10	17949	X	13585	-0-	-4364	-0-	513	1	13072	3	N	-0-					-0-
11	16380	X	13825	-0-	-2555	-0-	644	1	13181	3	N	-0-					-0-
12	16926	X	13720	-0-	-3206	-0-	635	1	13085	3	N	-0-					-0-
01	16926	X	12485	-0-	-4441	-0-	545	1	11940	3	N	-0-					-0-
02	13552	X	11291	-0-	-2261	-0-	606	1	10685	3	N	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

09	39660	X	25016	-0-	-14644	-0-	1555	1	23461	3	N	-0-					-0-
10	40982	X	19410	-0-	-21572	-0-	1421	1	17989	3	N	-0-					-0-
11	39180	X	12339	-0-	-26841	-0-	1201	1	11138	3	N	-0-					-0-
12	36084	X	32800	-0-	-3284	-0-	884	1	31916	3	N	-0-					-0-
01	40588	X	40588	-0-	-0-	-0-	1879	1	38709	3	N	-0-					-0-
*02	31134	X	31134	-0-	-0-	-0-	1915	1	29219	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

09	53430	X	46508	-0-	-6922	-0-	794	1	45714	3	N	-0-					-0-
10	54436	X	45742	-0-	-8694	-0-	586	1	45156	3	N	-0-					-0-
11	51810	X	41499	-0-	-10311	-0-	727	1	40772	3	N	-0-					-0-
12	51336	X	43042	-0-	-8294	-0-	640	1	42402	3	N	-0-					-0-
01	54534	X	54534	-0-	-0-	-0-	1515	1	53019	3	N	-0-					-0-
*02	48108	X	48108	-0-	-0-	-0-	2381	1	45727	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

09	39750	X	36311	-0-	-3439	-0-	1282	1	35029	3	N	-0-					-0-
10	41075	X	34386	-0-	-6689	-0-	1102	1	33284	3	N	-0-					-0-
11	39750	X	29213	-0-	-10537	-0-	1063	1	28150	3	N	-0-					-0-
12	39773	X	27788	-0-	-11985	-0-	976	1	26812	3	N	-0-					-0-
01	38440	X	27119	-0-	-11321	-0-	818	1	26301	3	N	-0-					-0-
02	33880	X	27213	-0-	-6667	-0-	1070	1	26143	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	34200	X	29331	-0-	-4869	-0-	1035	1	28296	3	N	-0-					-0-
10	35340	X	27913	-0-	-7427	-0-	894	1	27019	3	N	-0-					-0-
11	34200	X	26208	-0-	-7992	-0-	954	1	25254	3	N	-0-					-0-
12	33170	X	27649	-0-	-5521	-0-	971	1	26678	3	N	-0-					-0-
01	31372	X	26795	-0-	-4577	-0-	808	1	25987	3	N	-0-					-0-
02	27384	X	23036	-0-	-4348	-0-	906	1	22130	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

09	33840	X	28220	-0-	-5620	-0-	482	1	27738	3	N	-0-					-0-
10	34782	X	29805	-0-	-4977	-0-	382	1	29423	3	N	-0-					-0-
11	33660	X	28532	-0-	-5128	-0-	500	1	28032	3	N	-0-					-0-
12	31093	X	27851	-0-	-3242	-0-	414	1	27437	3	N	-0-					-0-
01	30287	X	28845	-0-	-1442	-0-	759	1	28086	3	N	-0-					-0-
02	26908	X	24355	-0-	-2553	-0-	1147	1	23208	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

09	53730	X	45388	-0-	-8342	-0-	775	1	44613	3	N	-0-					-0-
10	55521	X	44107	-0-	-11414	-0-	565	1	43542	3	N	-0-					-0-
11	50190	X	41492	-0-	-8698	-0-	727	1	40765	3	N	-0-					-0-
12	49414	X	41097	-0-	-8317	-0-	611	1	40486	3	N	-0-					-0-
01	48661	X	48661	-0-	-0-	-0-	1351	1	47310	3	N	-0-					-0-
*02	43639	X	43639	-0-	-0-	-0-	2160	1	41479	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10937 - 18214

09	325440	X	158383	-0-	-167057	-0-	2703	1	155680	3	N	-0-					-0-
10	225835	X	151445	-0-	-74390	-0-	1942	1	149503	3	N	-0-					-0-
11	196950	X	148259	-0-	-48691	-0-	2597	1	145662	3	N	-0-					-0-
12	188263	X	140383	-0-	-47880	-0-	2086	1	138297	3	N	-0-					-0-
01	179490	X	128975	-0-	-50515	-0-	1182	1	127793	3	N	-0-					-0-
02	147812	X	107231	-0-	-40581	-0-	1918	1	105313	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

09	312060	X	213018	-0-	-99042	-0-	3636	1	209382	3	N	-0-					-0-
10	306218	X	203710	-0-	-102508	-0-	2612	1	201098	3	N	-0-					-0-
11	277260	X	188255	-0-	-89005	-0-	3298	1	184957	3	N	-0-					-0-
12	259904	X	176119	-0-	-83785	-0-	2618	1	173501	3	N	-0-					-0-
01	245644	X	165180	-0-	-80464	-0-	1513	1	163667	3	N	-0-					-0-
02	198828	X	135734	-0-	-63094	-0-	2428	1	133306	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

09	427110	X	268642	-0-	-158468	-0-	4585	1	264057	3	N	-0-					-0-
10	441347	X	252972	-0-	-188375	-0-	3243	1	249729	3	N	-0-					-0-
11	348900	X	227399	-0-	-121501	-0-	3984	1	223415	3	N	-0-					-0-
12	321904	X	219970	-0-	-101934	-0-	3269	1	216701	3	N	-0-					-0-
01	305102	X	202171	-0-	-102931	-0-	1852	1	200319	3	N	-0-					-0-
02	250740	X	167799	-0-	-82941	-0-	3001	1	164798	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 A WELL #: 1H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	964329	X	38260	-0-	-926069	-0-	653	1	37607	3	N	-0-					-0-
10	304916	X	92732	-0-	-212184	-0-	1189	1	91543	3	N	-0-					-0-
11	295080	X	78111	-0-	-216969	-0-	1820	1	76291	3	N	-0-					-0-
12	304916	X	72621	-0-	-232295	-0-	1079	1	71542	3	N	-0-					-0-
01	304916	X	66216	-0-	-238700	-0-	607	1	65609	3	N	-0-					-0-
02	83748	X	54204	-0-	-29544	-0-	970	1	53234	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

09	6750	X	6703	-0-	-47	-0-	639	1	6064	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6834	-0-	-420	-0-	465	1	6368	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7020	X	5893	-0-	-1127	-0-	476	1	5415	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	1013	1	15102	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1544	1	18571	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

09	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15568	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14198	X	13889	-0-	-309	-0-	13887	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13740	X	12213	-0-	-1527	-0-	12212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14198	X	11346	-0-	-2852	-0-	11345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14198	X	10713	-0-	-3485	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
02	12824	X	NO RPT	-0-	-12824	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5246	-0-	-484	-0-	32	1	5213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5921	X	5019	-0-	-902	-0-	48	1	4971	2	N	-0-					-0-
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	41	1	4811	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	22	1	5298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5704	X	5606	-0-	-98	-0-	15	1	5590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3497	-0-	-313	-0-	3472	2	25	9	N	23					60
10	3968	X	3384	-0-	-584	-0-	3378	2	6	9	N	5	47	1	1	8	17
11	3840	X	3071	-0-	-769	-0-	3034	2	37	9	N	34	36	1	1	8	14
12	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	48	1	3373	2	N	48					62
							53	9									
01	3658	X	3084	-0-	-574	-0-	141	1	2943	2	N	-0-					62
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					62

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	91	-0-	-8519	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	862	-0-	-8035	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	575	-0-	-2815	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	589	X	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	17	1	5805	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4	1	4702	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4544	-0-	-436	-0-	5	1	4539	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	9	1	4380	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	3958	-0-	-2056	-0-	8	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5504	-0-	-586	-0-	16	1	5487	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6293	X	5682	-0-	-611	-0-	5	1	5676	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6000	X	5963	-0-	-37	-0-	6	1	5956	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	12	1	5695	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	12	1	5897	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	9618	-0-	-3042	-0-	2026	1	7591	3	N	1	1	8			25
							1	9									
10	12586	X	9452	-0-	-3134	-0-	2205	1	7247	3	N	-0-					25
11	11400	X	9409	-0-	-1991	-0-	2057	1	7351	3	N	1	1	8			25
							1	9									
12	11718	X	11681	-0-	-37	-0-	1786	1	9895	3	N	-0-					25
01	11718	X	10441	-0-	-1277	-0-	1668	1	8771	3	N	2	2	8			25
							2	9									
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					N	NO RPT					25

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

09	3150	X	1715	-0-	-1435	-0-	5	1	1710	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3	1	3205	3	N	-0-					-0-
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	5	1	4481	3	N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	8	1	3630	3	N	-0-					-0-
*01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	7	1	3791	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

09	34890	X	32803	-0-	-2087	-0-	95	1	32708	3	Y	-0-					-0-
10	36053	X	34593	-0-	-1460	-0-	32	1	34561	3	Y	-0-					-0-
11	33930	X	32737	-0-	-1193	-0-	34	1	32703	3	Y	-0-					-0-
12	34472	X	32947	-0-	-1525	-0-	69	1	32878	3	Y	-0-					-0-
01	34472	X	31722	-0-	-2750	-0-	62	1	31643	3	Y	15					15
							17	9									
02	31248	X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					Y	NO RPT					15

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	4	2	8			2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	713	N	91	-0-	-622	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

09	22140	X	16790	-0-	-5350	-0-	279	1	16510	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	21235	X	15248	-0-	-5987	-0-	453	1	14794	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	19680	X	16006	-0-	-3674	-0-	500	1	15505	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	19344	X	13720	-0-	-5624	-0-	420	1	13299	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	489	1	18094	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15680	X	NO RPT	-0-	-15680	-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 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	45960 X	34546	-0-	-11414	-0-	100	1	34446	3	Y	-0-					-0-
10	47492 X	15491	-0-	-32001	-0-	14	1	15477	3	Y	-0-					-0-
11	57666 X	57666	-0-	-0-	-0-	59	1	57607	3	Y	-0-					-0-
12	51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	107	1	51404	3	Y	-0-					-0-
*01	49021 X	49021	-0-	-0-	-0-	96	1	48925	3	Y	-0-					-0-
02	46312 X	NO RPT	-0-	-46312	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

09	15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	45	1	15473	3	Y	-0-					-0-
10	16864 X	13298	-0-	-3566	-0-	12	1	13286	3	Y	-0-					-0-
11	16320 X	12710	-0-	-3610	-0-	13	1	12697	3	Y	-0-					-0-
12	19189 X	14189	-0-	-5000	-0-	30	1	14159	3	Y	-0-					-0-
01	19189 X	14186	-0-	-5003	-0-	28	1	14158	3	Y	-0-					-0-
02	14476 X	NO RPT	-0-	-14476	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

09	6870 X	5860	-0-	-1010	-0-	17	1	5843	3	N	-0-					-0-
10	6169 X	5562	-0-	-607	-0-	5	1	5557	3	N	-0-					-0-
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	6	1	5926	3	N	-0-					-0-
12	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	15	1	7064	3	N	-0-					-0-
*01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	13	1	6418	3	N	-0-					-0-
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

09	12630 X	9562	-0-	-3068	-0-	159	1	9403	3	Y	-0-					-0-
10	13051 X	12498	-0-	-553	-0-	371	1	12127	3	Y	-0-					-0-
11	12480 X	11696	-0-	-784	-0-	365	1	11331	3	Y	-0-					-0-
12	12679 X	11507	-0-	-1172	-0-	352	1	11155	3	Y	-0-					-0-
01	12679 X	11201	-0-	-1478	-0-	295	1	10906	3	Y	-0-					-0-
02	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

09	4740 X	3694	-0-	-1046	-0-	61	1	3633	3	Y	-0-					-0-
10	4433 X	3765	-0-	-668	-0-	112	1	3653	3	Y	-0-					-0-
11	4140 X	3616	-0-	-524	-0-	113	1	3503	3	Y	-0-					-0-
12	3999 X	3778	-0-	-221	-0-	116	1	3662	3	Y	-0-					-0-
01	3999 X	3519	-0-	-480	-0-	93	1	3426	3	Y	-0-					-0-
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-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	16080 X	14685	-0-	-1395	-0-	42	1	14643	3	N	-0-					-0-
10	15748 X	15062	-0-	-686	-0-	14	1	15048	3	N	-0-					-0-
11	14850 X	14171	-0-	-679	-0-	15	1	14156	3	N	-0-					-0-
12	15562 X	15074	-0-	-488	-0-	31	1	15043	3	N	-0-					-0-
01	15562 X	13834	-0-	-1728	-0-	27	1	13807	3	N	-0-					-0-
02	13720 X	NO RPT	-0-	-13720	-0-					N	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 #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	12522	-0-	-5778	-0-	36	1	12486	3	Y	-0-					-0-
10	18910	X	15523	-0-	-3387	-0-	15	1	15508	3	Y	-0-					-0-
11	18240	X	13508	-0-	-4732	-0-	14	1	13494	3	Y	-0-					-0-
12	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	40	1	18919	3	Y	-0-					-0-
*01	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	31	1	15653	3	Y	-0-					-0-
02	14028	X	NO RPT	-0-	-14028	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 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	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	200	1	11863	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	387	1	12638	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	391	1	12127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12462	X	12387	-0-	-75	-0-	379	1	12007	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	323	1	11958	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	5786	-0-	-1084	-0-	17	1	5769	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	5393	-0-	-1706	-0-	5	1	5388	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	5429	-0-	-1441	-0-	6	1	5423	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	5439	-0-	-1505	-0-	11	1	5428	3	N	-0-					-0-
01	6634	X	4633	-0-	-2001	-0-	9	1	4624	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26700	X	19976	-0-	-6724	-0-	332	1	19643	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	26133	X	24817	-0-	-1316	-0-	737	1	24079	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24090	X	21812	-0-	-2278	-0-	681	1	21129	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	24180	X	19165	-0-	-5015	-0-	586	1	18577	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	20646	X	19980	-0-	-666	-0-	526	1	19452	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	22428	X	NO RPT	-0-	-22428	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	2078	1	16769	3	N	-0-					-0-
10	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	1647	1	17596	3	N	-0-					-0-
11	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	1711	1	14919	3	N	-0-					-0-
12	24459	X	15778	-0-	-8681	-0-	1411	1	14367	3	N	-0-					-0-
01	24459	X	14584	-0-	-9875	-0-	1048	1	13536	3	N	-0-					-0-
02	17584	X	NO RPT	-0-	-17584	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14970	X	14748	-0-	-222	-0-	14748	2			Y	-0-					18
10	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	15204	2			Y	-0-					18
11	14670	X	13540	-0-	-1130	-0-	13540	2			Y	-0-					18
12	15438	X	14568	-0-	-870	-0-	203	1	14365	2	Y	-0-					18
*01	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	722	1	15011	2	Y	-0-					18
02	13776	X	NO RPT	-0-	-13776	-0-					Y	NO RPT					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	13073	-0-	-727	-0-	657	1	12416	3	Y	-0-					-0-
10	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	525	1	13814	3	Y	-0-					-0-
11	13710	X	13210	-0-	-500	-0-	466	1	12744	3	Y	-0-					-0-
12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	448	1	14095	3	Y	-0-					-0-
*01	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	501	1	13649	3	Y	-0-					-0-
02	12964	X	NO RPT	-0-	-12964	-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	14400	X	10373	-0-	-4027	-0-	2186	1	8187	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	11168	-0-	-1945	-0-	2605	1	8562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12690	X	8421	-0-	-4269	-0-	1841	1	6578	3	N	2	1	8			1
							2	9									
12	11997	X	10948	-0-	-1049	-0-	1673	1	9274	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	11997	X	10499	-0-	-1498	-0-	1678	1	8820	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					1

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	4329	-0-	-1851	-0-	12	1	4317	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4993	-0-	-928	-0-	5	1	4988	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5224	-0-	-476	-0-	5	1	5219	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	12	1	5547	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-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	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	17	1	6021	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5	1	5616	3	Y	-0-					-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6	1	6213	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	12	1	5819	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	11	1	5795	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-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	11460	X	9497	-0-	-1963	-0-	477	1	9020	3	N	-0-					-0-
10	11842	X	9674	-0-	-2168	-0-	354	1	9320	3	N	-0-					-0-
11	11460	X	9429	-0-	-2031	-0-	332	1	9097	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	9709	-0-	-1141	-0-	299	1	9410	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	9726	-0-	-380	-0-	345	1	9381	3	N	-0-					-0-
02	8876	X	NO RPT	-0-	-8876	-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	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	4	1	1396	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1	1	1437	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	2	1	1533	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	3	1	1425	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	5253	-0-	-3447	-0-	87	1	5166	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	5743	-0-	-3247	-0-	171	1	5572	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5647	-0-	-683	-0-	176	1	5471	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5835	-0-	-241	-0-	178	1	5657	3	Y	-0-					-0-
*01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	156	1	5769	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3030	X	1784	-0-	-1246	-0-	25	1	1475	3	Y	258	199	1	1	8	97
							284	9									
10	3131	X	1844	-0-	-1287	-0-	46	1	1499	3	Y	272	277	1	1	8	91
							299	9									
11	1920	X	1640	-0-	-280	-0-	47	1	1454	3	Y	126	166	1	1	8	50
							139	9									
12	1984	X	1476	-0-	-508	-0-	44	1	1387	3	Y	41	13	1	1	8	77
							45	9									
01	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	43	1	1579	3	Y	48	90	1	1	8	34
							53	9									
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					34

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	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	106	1	6290	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7037	X	6827	-0-	-210	-0-	203	1	6623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6810	X	5993	-0-	-817	-0-	187	1	5805	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7161	X	6535	-0-	-626	-0-	200	1	6335	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	5923	-0-	-1238	-0-	156	1	5767	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-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	11430	X	9182	-0-	-2248	-0-	27	1	9155	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	8111	-0-	-3700	-0-	8	1	8102	3	N	1					1
							1	9									
11	10740	X	10206	-0-	-534	-0-	10	1	10196	3	N	-0-	1	1			-0-
12	9982	X	9783	-0-	-199	-0-	20	1	9762	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	19	1	9592	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5460	X	5221	-0-	-239	-0-	5220	3	1	9	Y	1	1	8			16
10	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	5311	3	9	9	Y	8	1	8			23
11	5550	X	5399	-0-	-151	-0-	5379	3	20	9	Y	18	2	8			39
12	5735	X	4194	-0-	-1541	-0-	4183	3	11	9	Y	10	1	8			48
01	5518	X	4639	-0-	-879	-0-	308	1	4321	3	Y	9	3	8			54
							10	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930 X	5997	-0-	-933	-0-	100	1	5896	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	7161 X	6218	-0-	-943	-0-	185	1	6033	3	N	-0-					-0-
11	6810 X	5913	-0-	-897	-0-	185	1	5727	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	6820 X	5971	-0-	-849	-0-	183	1	5787	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6510 X	2787	-0-	-3723	-0-	73	1	2714	3	N	-0-					-0-
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

09	3360 X	2479	-0-	-881	-0-	7	1	2472	3	N	-0-					-0-
10	3472 X	2603	-0-	-869	-0-	2	1	2601	3	N	-0-					-0-
11	3360 X	2432	-0-	-928	-0-	3	1	2429	3	N	-0-					-0-
12	2759 X	2431	-0-	-328	-0-	5	1	2426	3	N	-0-					-0-
01	2604 X	2403	-0-	-201	-0-	5	1	2398	3	N	-0-					-0-
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	60	1	3575	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	99	1	3223	3	Y	10	1	8			10
						11	9									
11	3000 X	2843	-0-	-157	-0-	89	1	2753	3	Y	1	1	8			10
						1	9									
12	3224 X	3060	-0-	-164	-0-	93	1	2959	3	Y	7	1	8			16
						8	9									
01	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	82	1	3036	3	Y	8	2	8			22
						9	9									
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					22

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

09	9990 X	7997	-0-	-1993	-0-	7997	2			N	-0-					200
10	8897 X	8191	-0-	-706	-0-	8189	2	2	9	N	2	2	8			200
11	8610 X	7194	-0-	-1416	-0-	7135	2	59	9	N	54	126	1	1	8	127
12	8277 X	2484	-0-	-5793	-0-	34	1	2448	2	N	2	1	8			128
						2	9									
*01	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	395	1	8215	2	N	60	1	8			187
						66	9									
02	7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					N	NO RPT					187

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

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	14B2 EXT	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
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5254	-0-	-1676	-0-	87	1	5167	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	5410	-0-	-1751	-0-	161	1	5249	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5114	-0-	-736	-0-	160	1	4954	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	156	1	4949	3	N	-0-					-0-
*01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	153	1	5643	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

09	4860	X	3198	-0-	-1662	-0-	53	1	3145	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	3109	-0-	-1665	-0-	92	1	3017	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	2633	-0-	-1987	-0-	82	1	2551	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	2504	-0-	-2270	-0-	77	1	2427	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	80	1	2946	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-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	2040	X	1416	-0-	-624	-0-	23	1	1369	3	N	22					52
							24	9									
10	2108	X	1492	-0-	-616	-0-	43	1	1421	3	N	25					77
							28	9									
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	39	1	1204	3	N	118					195
							130	9									
12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	50	1	1584	3	N	25	128	1	1	8	91
							28	9									
*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	52	1	1917	3	N	39					130
							43	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

09	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	40	1	13881	3	N	-0-					-0-
10	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	14	1	15160	3	N	-0-					-0-
11	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	13	1	12762	3	N	-0-					-0-
12	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	27	1	12933	3	N	-0-					-0-
*01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	23	1	11817	3	N	-0-					-0-
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

09	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	57	1	3373	3	N	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	115	1	3741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	118	1	3667	3	N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	118	1	3754	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	106	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-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 #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840 X	7969	-0-	-1871	-0-	23	1	7946	3	Y	-0-					-0-
10	10168 X	8139	-0-	-2029	-0-	8	1	8130	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	7050 X	7044	-0-	-6	-0-	7	1	7037	3	Y	-0-					-0-
12	9083 X	6433	-0-	-2650	-0-	13	1	6419	3	Y	1					1
						1	9									
01	9083 X	6738	-0-	-2345	-0-	13	1	6722	3	Y	3					4
						3	9									
02	7448 X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					Y	NO RPT					4

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	85	1	5020	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	146	1	4785	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	145	1	4515	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	143	1	4519	3	N	-0-					-0-
*01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	124	1	4591	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

09	2730 X	2255	-0-	-475	-0-	2255	3			Y	-0-					12
10	2511 X	1658	-0-	-853	-0-	1650	3	8	9	Y	7					19
11	2400 X	1959	-0-	-441	-0-	1959	3			Y	-0-					19
12	2480 X	1839	-0-	-641	-0-	1839	3			Y	-0-					19
*01	2418 X	1554	-0-	-864	-0-	103	1	1451	3	Y	-0-					19
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					19

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

09	3900 X	3326	-0-	-574	-0-	3326	3			Y	-0-					12
10	4030 X	3400	-0-	-630	-0-	3392	3	8	9	Y	7					19
11	3900 X	2597	-0-	-1303	-0-	2597	3			Y	-0-					19
12	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	11904	3	1	9	Y	1	1	8			19
*01	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	738	1	10369	3	Y	-0-					19
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					19

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

09	13830 X	10121	-0-	-3709	-0-	168	1	9930	3	N	21	66	1	4	8	36
						23	9									
10	13919 X	12819	-0-	-1100	-0-	380	1	12421	3	N	16					52
						18	9									
11	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	414	1	12840	3	N	25					77
						28	9									
12	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	400	1	12684	3	N	25					102
						28	9									
*01	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	338	1	12505	3	N	20	81	1	4	8	37
						22	9									
02	12404 X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					N	NO RPT					37

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	11190	X	10267	-0-	-923	-0-	10267	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	7022	-0-	-3084	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	4951	-0-	-3659	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
12	16523	X	4323	-0-	-12200	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
01	16523	X	4365	-0-	-12158	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	NO RPT	-0-	-9576	-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

09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	114	1	6728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7285	X	7034	-0-	-251	-0-	209	1	6824	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	210	1	6528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7285	X	6946	-0-	-339	-0-	212	1	6734	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	6789	-0-	-279	-0-	179	1	6609	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

09	19470	X	13800	-0-	-5670	-0-	40	1	13760	3	Y	-0-					-0-
10	18972	X	13320	-0-	-5652	-0-	12	1	13308	3	Y	-0-					-0-
11	17490	X	12183	-0-	-5307	-0-	12	1	12171	3	Y	-0-					-0-
12	16461	X	12692	-0-	-3769	-0-	26	1	12666	3	Y	-0-					-0-
01	15345	X	7358	-0-	-7987	-0-	14	1	7344	3	Y	-0-					-0-
02	12880	X	NO RPT	-0-	-12880	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

09	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	30	1	10509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	9	1	10061	3	N	-0-					-0-
11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	10	1	9926	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10044	X	7679	-0-	-2365	-0-	16	1	7662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10044	X	8401	-0-	-1643	-0-	16	1	8384	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

09	780	X	707	-0-	-73	-0-	2	1	705	3	N	-0-					-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	3	N	-0-					-0-
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	26	1	820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	3	N	-0-					-0-
*01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	23	1	835	3	N	-0-					-0-
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	37	1	5922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	58	1	6020	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4980	-0-	-810	-0-	42	1	4937	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6169	X	5357	-0-	-812	-0-	22	1	5334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6169	X	6057	-0-	-112	-0-	16	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-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	8520	X	7405	-0-	-1115	-0-	45	1	7359	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8897	X	7014	-0-	-1883	-0-	67	1	6947	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7764	-0-	-846	-0-	65	1	7699	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	7363	-0-	-1534	-0-	30	1	7333	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	6732	-0-	-1638	-0-	18	1	6712	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7252	X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5130	X	4407	-0-	-723	-0-	13	1	4394	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	3143	-0-	-2158	-0-	3	1	3140	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4241	-0-	-889	-0-	4	1	4237	3	Y	-0-					-0-
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	11	1	5315	3	Y	-0-					-0-
*01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	10	1	4905	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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	9210	X	8663	-0-	-547	-0-	25	1	8638	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9160	-0-	-512	-0-	9	1	9151	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	8752	-0-	-608	-0-	9	1	8743	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	19	1	9132	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	8903	-0-	-56	-0-	17	1	8886	3	N	-0-					-0-
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8224	-0-	-866	-0-	24	1	8200	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	8172	-0-	-911	-0-	8	1	8162	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	8580	X	7932	-0-	-648	-0-	8	1	7923	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8649	X	8276	-0-	-373	-0-	17	1	8258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8525	X	8009	-0-	-516	-0-	16	1	7993	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

09	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	74	1	4406	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	132	1	4306	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4152	-0-	-648	-0-	129	1	4015	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	4805	X	4158	-0-	-647	-0-	125	1	3968	3	Y	59	9	1			52
							65	9									
01	4619	X	4006	-0-	-613	-0-	104	1	3855	3	Y	43	70	1			25
							47	9									
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					25

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

09	22710	X	17648	-0-	-5062	-0-	51	1	17597	3	Y	-0-					-0-
10	23467	X	17343	-0-	-6124	-0-	16	1	17327	3	Y	-0-					-0-
11	21870	X	15123	-0-	-6747	-0-	15	1	15108	3	Y	-0-					-0-
12	20956	X	15517	-0-	-5439	-0-	32	1	15485	3	Y	-0-					-0-
01	19623	X	14813	-0-	-4810	-0-	29	1	14784	3	Y	-0-					-0-
02	16464	X	NO RPT	-0-	-16464	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

09	9120	X	7957	-0-	-1163	-0-	23	1	7934	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	8116	-0-	-1308	-0-	8	1	8108	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7243	-0-	-1277	-0-	7	1	7236	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	8340	-0-	-185	-0-	17	1	8323	3	Y	-0-					-0-
*01	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	17	1	8523	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

09	10230	X	9875	-0-	-355	-0-	9875	2			Y	-0-					-0-
10	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			Y	-0-					-0-
11	9390	X	8875	-0-	-515	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-
12	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	131	1	9270	2	Y	-0-					-0-
01	10571	X	8953	-0-	-1618	-0-	411	1	8542	2	Y	-0-					-0-
02	9212	X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

09	10170	X	9277	-0-	-893	-0-	9277	2			Y	-0-					-0-
10	10044	X	9706	-0-	-338	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-
11	9720	X	8591	-0-	-1129	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	9607	-0-	-747	-0-	134	1	9473	2	Y	-0-					-0-
01	10354	X	9254	-0-	-1100	-0-	425	1	8829	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-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 A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500 X	6774	-0-	-726	-0-	20	1	6754	3	Y	-0-					-0-
10	7750 X	6631	-0-	-1119	-0-	6	1	6625	3	Y	-0-					-0-
11	7500 X	6217	-0-	-1283	-0-	6	1	6211	3	Y	-0-					-0-
12	7502 X	6792	-0-	-710	-0-	14	1	6778	3	Y	-0-					-0-
01	7502 X	5772	-0-	-1730	-0-	11	1	5761	3	Y	-0-					-0-
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

09	9720 X	9160	-0-	-560	-0-	152	1	9008	3	Y	-0-					-0-
10	9920 X	9306	-0-	-614	-0-	276	1	9030	3	Y	-0-					-0-
11	9390 X	8951	-0-	-439	-0-	279	1	8672	3	Y	-0-					-0-
12	9579 X	8878	-0-	-701	-0-	272	1	8606	3	Y	-0-					-0-
01	9486 X	8655	-0-	-831	-0-	228	1	8427	3	Y	-0-					-0-
02	8540 X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

09	7830 X	6268	-0-	-1562	-0-	18	1	6250	3	Y	-0-					-0-
10	8091 X	7988	-0-	-103	-0-	7	1	7981	3	Y	-0-					-0-
11	7680 X	4307	-0-	-3373	-0-	4	1	4303	3	Y	-0-					-0-
12	7068 X	5898	-0-	-1170	-0-	12	1	5886	3	Y	-0-					-0-
01	7068 X	5567	-0-	-1501	-0-	11	1	5556	3	Y	-0-					-0-
02	7224 X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

09	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	25	1	8770	3	Y	-0-					-0-
10	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8	1	8577	3	Y	-0-					-0-
11	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	10	1	9272	3	Y	-0-					-0-
12	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	25	1	11972	3	Y	-0-					-0-
*01	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	23	1	11644	3	Y	-0-					-0-
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

09	8250 X	7623	-0-	-627	-0-	22	1	7600	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	8215 X	7830	-0-	-385	-0-	7	1	7820	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	7620 X	7111	-0-	-509	-0-	7	1	7103	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	8370 X	8337	-0-	-33	-0-	17	1	8318	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	8370 X	7848	-0-	-522	-0-	15	1	7830	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

09	10290 X	9735	-0-	-555	-0-	162	1	9573	3	Y	-0-					-0-
10	10478 X	9905	-0-	-573	-0-	294	1	9611	3	Y	-0-					-0-
11	9960 X	9449	-0-	-511	-0-	295	1	9154	3	Y	-0-					-0-
12	10230 X	9428	-0-	-802	-0-	288	1	9140	3	Y	-0-					-0-
01	10106 X	9063	-0-	-1043	-0-	238	1	8825	3	Y	-0-					-0-
02	9100 X	NO RPT	-0-	-9100	-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	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	76	1	5415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	244	1	5070	2	Y	11					11
							12	9									
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					11

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

09	9360	X	602	-0-	-8758	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	9672	X	288	-0-	-9384	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	8880	X	6446	-0-	-2434	-0-	7	1	6439	3	Y	-0-					-0-
12	8401	X	6118	-0-	-2283	-0-	13	1	6105	3	Y	-0-					-0-
*01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	10	1	5059	3	Y	-0-					-0-
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

09	6900	X	3286	-0-	-3614	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	3218	-0-	-3447	-0-	3	1	3215	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	2952	-0-	-888	-0-	3	1	2949	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2748	-0-	-755	-0-	6	1	2742	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2681	-0-	-822	-0-	5	1	2676	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

09	8970	X	7541	-0-	-1429	-0-	7541	3			Y	-0-					12
10	9083	X	7241	-0-	-1842	-0-	7233	3	8	9	Y	7					19
11	8490	X	7352	-0-	-1138	-0-	7352	3			Y	-0-					19
12	8401	X	4586	-0-	-3815	-0-	4586	3			Y	-0-					19
01	7781	X	5333	-0-	-2448	-0-	355	1	4978	3	Y	-0-					19
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					Y	NO RPT					19

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

09	20160	X	15357	-0-	-4803	-0-	44	1	15313	3	Y	-0-					-0-
10	20832	X	17993	-0-	-2839	-0-	17	1	17976	3	Y	-0-					-0-
11	18570	X	16598	-0-	-1972	-0-	17	1	16581	3	Y	-0-					-0-
12	18972	X	18005	-0-	-967	-0-	38	1	17967	3	Y	-0-					-0-
01	18972	X	17581	-0-	-1391	-0-	34	1	17547	3	Y	-0-					-0-
02	16240	X	NO RPT	-0-	-16240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

09	18840	X	16036	-0-	-2804	-0-	46	1	15990	3	Y	-0-					-0-
10	20088	X	14026	-0-	-6062	-0-	13	1	14013	3	Y	-0-					-0-
11	19440	X	11245	-0-	-8195	-0-	12	1	11233	3	Y	-0-					-0-
12	20088	X	9863	-0-	-10225	-0-	21	1	9842	3	Y	-0-					-0-
01	20088	X	9129	-0-	-10959	-0-	18	1	9111	3	Y	-0-					-0-
02	14980	X	NO RPT	-0-	-14980	-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	28230	X	17012	-0-	-11218	-0-	49	1	16963	3	N	-0-					-0-
10	28582	X	16952	-0-	-11630	-0-	16	1	16936	3	N	-0-					-0-
11	26490	X	21013	-0-	-5477	-0-	22	1	20991	3	N	-0-					-0-
12	26629	X	22286	-0-	-4343	-0-	47	1	22239	3	N	-0-					-0-
01	26629	X	22306	-0-	-4323	-0-	44	1	22262	3	N	-0-					-0-
02	19600	X	NO RPT	-0-	-19600	-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	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	34	1	11729	3	Y	-0-					-0-
10	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10	1	10699	3	Y	-0-					-0-
11	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	12	1	11394	3	Y	-0-					-0-
12	14477	X	11712	-0-	-2765	-0-	24	1	11688	3	Y	-0-					-0-
01	14477	X	11393	-0-	-3084	-0-	22	1	11371	3	Y	-0-					-0-
02	10976	X	NO RPT	-0-	-10976	-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	9750	X	4683	-0-	-5067	-0-	14	1	4669	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	4811	-0-	-3032	-0-	5	1	4806	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	4582	-0-	-1358	-0-	5	1	4577	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4029	-0-	-2109	-0-	8	1	4021	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	503	-0-	-4519	-0-	1	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-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	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	89	1	14536	2	N	-0-					-0-
10	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	146	1	15009	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	122	1	14350	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	53	1	12860	2	N	-0-					-0-
*01	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	36	1	13305	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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	12600	X	10580	-0-	-2020	-0-	31	1	10549	3	Y	-0-					-0-
10	13020	X	9800	-0-	-3220	-0-	9	1	9791	3	Y	-0-					-0-
11	11310	X	9631	-0-	-1679	-0-	10	1	9621	3	Y	-0-					-0-
12	11687	X	2720	-0-	-8967	-0-	6	1	2714	3	Y	-0-					-0-
01	10943	X	3738	-0-	-7205	-0-	7	1	3731	3	Y	-0-					-0-
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-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	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	94	1	15279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	14725	X	13989	-0-	-736	-0-	135	1	13852	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	14250	X	11858	-0-	-2392	-0-	100	1	11758	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	11499	-0-	-4373	-0-	47	1	11452	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	6998	-0-	-8874	-0-	19	1	6977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14336	X	NO RPT	-0-	-14336	-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 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	2430	X	1755	-0-	-675	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1293	-0-	-846	-0-	1	1	1292	3	Y	-0-					-0-
11	1680	X	373	-0-	-1307	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	1829	X	207	-0-	-1622	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	1829	X	616	-0-	-1213	-0-	1	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9821	-0-	-19	-0-	935	1	8886	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	10103	-0-	-34	-0-	688	1	9415	3	N	-0-					-0-
11	9630	X	8894	-0-	-736	-0-	719	1	8175	3	N	-0-					-0-
12	10137	X	3294	-0-	-6843	-0-	207	1	3087	3	N	-0-					-0-
01	10137	X	5136	-0-	-5001	-0-	394	1	4739	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	10997	-0-	-193	-0-	32	1	10965	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	11104	-0-	-707	-0-	10	1	11094	3	N	-0-					-0-
11	11430	X	10773	-0-	-657	-0-	11	1	10762	3	N	-0-					-0-
12	12245	X	10988	-0-	-1257	-0-	23	1	10965	3	N	-0-					-0-
01	12245	X	10176	-0-	-2069	-0-	20	1	10156	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	NO RPT	-0-	-10276	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5839	-0-	-1661	-0-	17	1	5822	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	4813	-0-	-2937	-0-	5	1	4808	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	3932	-0-	-2998	-0-	4	1	3928	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	11	1	5351	3	Y	-0-					-0-
*01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	12	1	6093	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	25	1	8708	3	N	-0-					-0-
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9	1	9189	3	N	-0-					-0-
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	9	1	8794	3	N	-0-					-0-
12	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	21	1	9843	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	8423	-0-	-1342	-0-	16	1	8407	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	12685	-0-	-2915	-0-	37	1	12647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13981	X	8109	-0-	-5872	-0-	8	1	8101	3	N	-0-					-0-
11	12690	X	7713	-0-	-4977	-0-	8	1	7705	3	N	-0-					-0-
12	13640	X	6911	-0-	-6729	-0-	14	1	6897	3	N	-0-					-0-
01	13640	X	6115	-0-	-7525	-0-	12	1	6102	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11844	X	NO RPT	-0-	-11844	-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 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	36	1	12427	3	N	-0-					-0-
10	12648 X	12399	-0-	-249	-0-	12	1	12387	3	N	-0-					-0-
11	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	12	1	11913	3	N	-0-					-0-
12	12865 X	12444	-0-	-421	-0-	26	1	12418	3	N	-0-					-0-
01	12865 X	11700	-0-	-1165	-0-	23	1	11677	3	N	-0-					-0-
02	11620 X	NO RPT	-0-	-11620	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

09	23280 X	16430	-0-	-6850	-0-	271	1	16021	3	Y	125	135	1			40
						138	9									
10	24056 X	21523	-0-	-2533	-0-	631	1	20602	3	Y	264	227	1			77
						290	9									
11	22320 X	18179	-0-	-4141	-0-	564	1	17504	3	Y	101	132	1			46
						111	9									
12	23064 X	18663	-0-	-4401	-0-	567	1	17965	3	Y	119	58	1			107
						131	9									
*01	19499 X	17735	-0-	-1764	-0-	463	1	17127	3	Y	132	164	1			75
						145	9									
02	19432 X	NO RPT	-0-	-19432	-0-					Y	NO RPT					75

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

09	23220 X	19554	-0-	-3666	-0-	323	1	19151	3	Y	73	92	1			33
						80	9									
10	23994 X	19732	-0-	-4262	-0-	586	1	19131	3	Y	14	23	1			24
						15	9									
11	22380 X	20529	-0-	-1851	-0-	640	1	19850	3	Y	35	34	1			25
						39	9									
12	23033 X	19881	-0-	-3152	-0-	606	1	19202	3	Y	66	29	1			62
						73	9									
01	21576 X	20463	-0-	-1113	-0-	534	1	19774	3	Y	141	141	1			62
						155	9									
02	19152 X	NO RPT	-0-	-19152	-0-					Y	NO RPT					62

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

09	19440 X	14141	-0-	-5299	-0-	233	1	13821	3	Y	79	85	1	4	8	10
						87	9									
10	18786 X	14652	-0-	-4134	-0-	427	1	13959	3	Y	242	196	1	8	8	48
						266	9									
11	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	551	1	17109	3	Y	168	174	1	9	8	33
						185	9									
12	17344 X	17344	-0-	-0-	-0-	525	1	16641	3	Y	162	77	1	6	8	112
						178	9									
*01	16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	439	1	16242	3	Y	205	237	1	7	8	73
						226	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	3240	X	2379	-0-	-861	-0-	39	1	2332	3	Y	7	32	1			15
							8	9									
10	3348	X	2242	-0-	-1106	-0-	67	1	2175	3	Y	-0-	15	1			-0-
11	2760	X	2340	-0-	-420	-0-	69	1	2155	3	Y	105	80	1			25
							116	9									
12	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	68	1	2168	3	Y	54	12	1			67
							59	9									
01	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	54	1	2014	3	Y	39	77	1			29
							43	9									
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					29

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	18570	X	15850	-0-	-2720	-0-	263	1	15573	3	Y	13	14	1	1	8	5
							14	9									
10	19189	X	16867	-0-	-2322	-0-	501	1	16365	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
11	17730	X	17288	-0-	-442	-0-	540	1	16748	3	Y	-0-					-0-
12	17949	X	17018	-0-	-931	-0-	520	1	16497	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	17763	X	16967	-0-	-796	-0-	446	1	16521	3	Y	-0-					-0-
02	16128	X	NO RPT	-0-	-16128	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10560	X	6986	-0-	-3574	-0-	20	1	6966	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	9327	-0-	-655	-0-	9	1	9318	3	N	-0-					-0-
11	9660	X	7432	-0-	-2228	-0-	8	1	7424	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	6656	-0-	-3326	-0-	14	1	6642	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	14	1	6980	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	NO RPT	-0-	-8428	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19440	X	16968	-0-	-2472	-0-	49	1	16919	3	N	-0-					-0-
10	20088	X	17257	-0-	-2831	-0-	16	1	17241	3	N	-0-					-0-
11	18150	X	16022	-0-	-2128	-0-	16	1	16006	3	N	-0-					-0-
12	18166	X	16719	-0-	-1447	-0-	35	1	16684	3	N	-0-					-0-
01	17546	X	15806	-0-	-1740	-0-	31	1	15775	3	N	-0-					-0-
02	15848	X	NO RPT	-0-	-15848	-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	12780	X	11406	-0-	-1374	-0-	11406	2			Y	-0-					-0-
10	12493	X	10810	-0-	-1683	-0-	10810	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	10893	-0-	-1197	-0-	10893	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	10268	-0-	-2225	-0-	143	1	10125	2	Y	-0-					-0-
01	11780	X	10219	-0-	-1561	-0-	469	1	9744	2	Y	5					5
							6	9									
02	10640	X	NO RPT	-0-	-10640	-0-					Y	NO RPT					5

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	13950	X	12593	-0-	-1357	-0-	36	1	12557	3	Y	-0-					-0-
10	14260	X	12274	-0-	-1986	-0-	11	1	12263	3	Y	-0-					-0-
11	13350	X	9960	-0-	-3390	-0-	10	1	9950	3	Y	-0-					-0-
12	13795	X	9660	-0-	-4135	-0-	20	1	9640	3	Y	-0-					-0-
01	13206	X	9368	-0-	-3838	-0-	18	1	9350	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-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 #: 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	48990 X	45242	-0-	-3748	-0-	751	1	44490	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	50623 X	47223	-0-	-3400	-0-	1403	1	45819	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	48270 X	44752	-0-	-3518	-0-	1397	1	43354	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	49879 X	44798	-0-	-5081	-0-	1370	1	43427	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	46748 X	44430	-0-	-2318	-0-	1169	1	43260	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	42644 X	NO RPT	-0-	-42644	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

09	38010 X	32732	-0-	-5278	-0-	32732	2			Y	-0-					9
10	35836 X	33132	-0-	-2704	-0-	33132	2			Y	-0-					9
11	34680 X	29396	-0-	-5284	-0-	29396	2			Y	-0-					9
12	35836 X	30948	-0-	-4888	-0-	430	1	30518	2	Y	-0-					9
01	35340 X	29767	-0-	-5573	-0-	1367	1	28400	2	Y	-0-					9
02	30548 X	NO RPT	-0-	-30548	-0-					Y	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

09	27180 X	24899	-0-	-2281	-0-	411	1	24367	3	Y	110	139	1			22
						121	9									
10	28086 X	25288	-0-	-2798	-0-	739	1	24152	3	Y	361	301	1	1	8	81
						397	9									
11	27180 X	22599	-0-	-4581	-0-	696	1	21602	3	Y	274	291	1			64
						301	9									
12	27094 X	24664	-0-	-2430	-0-	742	1	23506	3	Y	378	175	1			267
						416	9									
*01	26691 X	24178	-0-	-2513	-0-	632	1	23391	3	Y	141	311	1			97
						155	9									
02	23240 X	NO RPT	-0-	-23240	-0-					Y	NO RPT					97

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

09	86310 X	75335	-0-	-10975	-0-	1250	1	74052	3	Y	30	28	1			4
						33	9									
10	86242 X	74081	-0-	-12161	-0-	2199	1	71840	3	Y	38	35	1			7
						42	9									
11	81090 X	69301	-0-	-11789	-0-	2162	1	67087	3	Y	47	44	1			10
						52	9									
12	83328 X	71093	-0-	-12235	-0-	2173	1	68870	3	Y	45	42	1			13
						50	9									
01	77841 X	69123	-0-	-8718	-0-	1818	1	67252	3	Y	48	51	1			10
						53	9									
02	70308 X	NO RPT	-0-	-70308	-0-					Y	NO RPT					10

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

09	52290 X	45337	-0-	-6953	-0-	131	1	45206	3	Y	-0-					-0-
10	54002 X	43466	-0-	-10536	-0-	41	1	43425	3	Y	-0-					-0-
11	49650 X	41123	-0-	-8527	-0-	42	1	41081	3	Y	-0-					-0-
12	49538 X	43234	-0-	-6304	-0-	90	1	43144	3	Y	-0-					-0-
01	49166 X	43207	-0-	-5959	-0-	85	1	43122	3	Y	-0-					-0-
02	42308 X	NO RPT	-0-	-42308	-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 #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 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	63780 X	60954	-0-	-2826	-0-	176	1	60778	3	Y	-0-					-0-
10	64077 X	60388	-0-	-3689	-0-	57	1	60331	3	Y	-0-					-0-
11	61380 X	58213	-0-	-3167	-0-	60	1	58153	3	Y	-0-					-0-
12	67115 X	57634	-0-	-9481	-0-	120	1	57514	3	Y	-0-					-0-
01	67115 X	53676	-0-	-13439	-0-	105	1	53571	3	Y	-0-					-0-
02	56896 X	NO RPT	-0-	-56896	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

09	49740 X	44286	-0-	-5454	-0-	128	1	44158	3	Y	-0-					-0-
10	50747 X	44085	-0-	-6662	-0-	41	1	44044	3	Y	-0-					-0-
11	49110 X	41431	-0-	-7679	-0-	42	1	41389	3	Y	-0-					-0-
12	50747 X	43291	-0-	-7456	-0-	90	1	43201	3	Y	-0-					-0-
01	48515 X	43161	-0-	-5354	-0-	85	1	43076	3	Y	-0-					-0-
02	41328 X	NO RPT	-0-	-41328	-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	44985 X	44985	-0-	-0-	-0-	130	1	44855	3	Y	-0-					-0-
10	46369 X	46369	-0-	-0-	-0-	43	1	46326	3	Y	-0-					-0-
11	43118 X	43118	-0-	-0-	-0-	44	1	43074	3	Y	-0-					-0-
12	43764 X	43764	-0-	-0-	-0-	91	1	43673	3	Y	-0-					-0-
*01	42960 X	42960	-0-	-0-	-0-	84	1	42876	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	37920 X	33791	-0-	-4129	-0-	206	1	33585	2	Y	-0-					-0-
10	38037 X	29737	-0-	-8300	-0-	286	1	29442	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	36810 X	32106	-0-	-4704	-0-	270	1	31835	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	38936 X	32084	-0-	-6852	-0-	131	1	31952	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	38936 X	30773	-0-	-8163	-0-	83	1	30688	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	31528 X	NO RPT	-0-	-31528	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

09	37530 X	9919	-0-	-27611	-0-	29	1	9890	3	Y	-0-					-0-
10	42158 X	42158	-0-	-0-	-0-	39	1	42119	3	Y	-0-					-0-
11	39024 X	39024	-0-	-0-	-0-	40	1	38984	3	Y	-0-					-0-
12	39601 X	39601	-0-	-0-	-0-	83	1	39518	3	Y	-0-					-0-
*01	38665 X	38665	-0-	-0-	-0-	76	1	38589	3	Y	-0-					-0-
02	38080 X	NO RPT	-0-	-38080	-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	49020 X	44125	-0-	-4895	-0-	729	1	43199	3	Y	179	172	1	9	8	36
						197	9									
10	49166 X	44503	-0-	-4663	-0-	1316	1	42985	3	Y	184	173	1	4	8	43
						202	9									
11	46560 X	42497	-0-	-4063	-0-	1320	1	40982	3	Y	177	169	1	8	8	43
						195	9									
12	47864 X	43444	-0-	-4420	-0-	1323	1	41926	3	Y	177	162	1	6	8	52
						195	9									
*01	46686 X	42608	-0-	-4078	-0-	1117	1	41313	3	Y	162	174	1	6	8	34
						178	9									
02	41188 X	NO RPT	-0-	-41188	-0-					Y	NO RPT					34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 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	66960 X	56027	-0-	-10933	-0-	162	1	55865	3	Y	-0-					-0-
10	69192 X	56247	-0-	-12945	-0-	53	1	56194	3	Y	-0-					-0-
11	66960 X	53079	-0-	-13881	-0-	54	1	53025	3	Y	-0-					-0-
12	70339 X	51990	-0-	-18349	-0-	108	1	51882	3	Y	-0-					-0-
01	70339 X	50753	-0-	-19586	-0-	99	1	50654	3	Y	-0-					-0-
02	52304 X	NO RPT	-0-	-52304	-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	43440 X	31614	-0-	-11826	-0-	91	1	31523	3	N	-0-					-0-
10	43617 X	19866	-0-	-23751	-0-	19	1	19847	3	N	-0-					-0-
11	41573 X	41573	-0-	-0-	-0-	43	1	41530	3	N	-0-					-0-
12	40235 X	40235	-0-	-0-	-0-	84	1	40151	3	N	-0-					-0-
01	39060 X	37871	-0-	-1189	-0-	74	1	37797	3	N	-0-					-0-
02	38808 X	NO RPT	-0-	-38808	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

09	67680 X	59323	-0-	-8357	-0-	171	1	59152	3	Y	-0-					-0-
10	69254 X	61484	-0-	-7770	-0-	58	1	61426	3	Y	-0-					-0-
11	67020 X	36957	-0-	-30063	-0-	38	1	36919	3	Y	-0-					-0-
12	62961 X	56038	-0-	-6923	-0-	117	1	55921	3	Y	-0-					-0-
01	62186 X	-0-	-0-	-62186	-0-					Y	-0-					-0-
02	55524 X	NO RPT	-0-	-55524	-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	39960 X	36775	-0-	-3185	-0-	106	1	36669	3	Y	-0-					-0-
10	40393 X	37560	-0-	-2833	-0-	35	1	37525	3	Y	-0-					-0-
11	38850 X	35993	-0-	-2857	-0-	37	1	35956	3	Y	-0-					-0-
12	40145 X	36316	-0-	-3829	-0-	76	1	36240	3	Y	-0-					-0-
01	38502 X	35726	-0-	-2776	-0-	70	1	35656	3	Y	-0-					-0-
02	34328 X	NO RPT	-0-	-34328	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

09	21630 X	20213	-0-	-1417	-0-	20145	2	68	9	Y	62					157
10	21514 X	20377	-0-	-1137	-0-	20343	2	34	9	Y	31	133	1			55
11	20820 X	19127	-0-	-1693	-0-	19094	2	33	9	Y	30					85
12	21359 X	18662	-0-	-2697	-0-	259	1	18381	2	Y	20	72	1			33
						22	9									
01	21018 X	14495	-0-	-6523	-0-	665	1	13829	2	Y	1					34
						1	9									
02	18872 X	NO RPT	-0-	-18872	-0-					Y	NO RPT					34

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

09	59040 X	49872	-0-	-9168	-0-	144	1	49728	3	Y	-0-					-0-
10	60078 X	51045	-0-	-9033	-0-	48	1	50997	3	Y	-0-					-0-
11	56010 X	49144	-0-	-6866	-0-	50	1	49094	3	Y	-0-					-0-
12	56234 X	49448	-0-	-6786	-0-	103	1	49345	3	Y	-0-					-0-
01	53072 X	48818	-0-	-4254	-0-	96	1	48722	3	Y	-0-					-0-
02	46536 X	NO RPT	-0-	-46536	-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 A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86310 X	71555	-0-	-14755	-0-	207	1	71348	3	Y	-0-					-0-
10	81468 X	63958	-0-	-17510	-0-	60	1	63898	3	Y	-0-					-0-
11	74970 X	69852	-0-	-5118	-0-	72	1	69780	3	Y	-0-					-0-
12	73935 X	68461	-0-	-5474	-0-	143	1	68318	3	Y	-0-					-0-
01	73935 X	66005	-0-	-7930	-0-	129	1	65876	3	Y	-0-					-0-
02	66780 X	NO RPT	-0-	-66780	-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	97680 X	7273	-0-	-90407	-0-	21	1	7252	3	Y	-0-					-0-
10	96131 X	52856	-0-	-43275	-0-	49	1	52807	3	Y	-0-					-0-
11	51030 X	46104	-0-	-4926	-0-	47	1	46057	3	Y	-0-					-0-
12	44213 X	44213	-0-	-0-	-0-	92	1	44121	3	Y	-0-					-0-
*01	41442 X	41442	-0-	-0-	-0-	81	1	41361	3	Y	-0-					-0-
02	47740 X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

09	56880 X	50039	-0-	-6841	-0-	145	1	49894	3	Y	-0-					-0-
10	54054 X	54054	-0-	-0-	-0-	51	1	54003	3	Y	-0-					-0-
11	51900 X	47622	-0-	-4278	-0-	49	1	47573	3	Y	-0-					-0-
12	52514 X	49166	-0-	-3348	-0-	103	1	49063	3	Y	-0-					-0-
01	52514 X	49716	-0-	-2798	-0-	97	1	49619	3	Y	-0-					-0-
02	48832 X	NO RPT	-0-	-48832	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

09	42150 X	35991	-0-	-6159	-0-	104	1	35887	3	Y	-0-					-0-
10	43555 X	37336	-0-	-6219	-0-	35	1	37301	3	Y	-0-					-0-
11	39480 X	33131	-0-	-6349	-0-	34	1	33097	3	Y	-0-					-0-
12	39215 X	35882	-0-	-3333	-0-	75	1	35807	3	Y	-0-					-0-
01	39215 X	36097	-0-	-3118	-0-	71	1	36026	3	Y	-0-					-0-
02	33712 X	NO RPT	-0-	-33712	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

09	41940 X	37789	-0-	-4151	-0-	37789	2			N	-0-					-0-
10	41124 X	41124	-0-	-0-	-0-	41124	2			N	-0-					-0-
11	38970 X	37365	-0-	-1605	-0-	37365	2			N	-0-					-0-
12	39928 X	37652	-0-	-2276	-0-	523	1	37129	2	N	-0-					-0-
01	39556 X	36739	-0-	-2817	-0-	1687	1	35052	2	N	-0-					-0-
02	37156 X	NO RPT	-0-	-37156	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

09	66660 X	56952	-0-	-9708	-0-	164	1	56788	3	Y	-0-					-0-
10	68882 X	57579	-0-	-11303	-0-	54	1	57525	3	Y	-0-					-0-
11	60030 X	48662	-0-	-11368	-0-	50	1	48612	3	Y	-0-					-0-
12	61938 X	55151	-0-	-6787	-0-	115	1	55036	3	Y	-0-					-0-
01	61938 X	49588	-0-	-12350	-0-	97	1	49491	3	Y	-0-					-0-
02	53144 X	NO RPT	-0-	-53144	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

09	86040 X	72446	-0-	-13594	-0-	72440	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	87823 X	72966	-0-	-14857	-0-	72958	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	84990 X	68875	-0-	-16115	-0-	68865	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
12	87823 X	67790	-0-	-20033	-0-	67781	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
01	78430 X	66265	-0-	-12165	-0-	66254	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	67620 X	NO RPT	-0-	-67620	-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 #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66840	X	54990	-0-	-11850	-0-	159	1	54831	3	Y	-0-					-0-
10	68293	X	57006	-0-	-11287	-0-	53	1	56953	3	Y	-0-					-0-
11	62400	X	54821	-0-	-7579	-0-	56	1	54765	3	Y	-0-					-0-
12	61101	X	56041	-0-	-5060	-0-	117	1	55924	3	Y	-0-					-0-
01	61101	X	56058	-0-	-5043	-0-	110	1	55948	3	Y	-0-					-0-
02	51492	X	NO RPT	-0-	-51492	-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	33810	X	31605	-0-	-2205	-0-	525	1	31079	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	35402	X	31923	-0-	-3479	-0-	948	1	30973	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	34260	X	30054	-0-	-4206	-0-	938	1	29115	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	35402	X	30428	-0-	-4974	-0-	931	1	29496	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	33790	X	29573	-0-	-4217	-0-	778	1	28794	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	29512	X	NO RPT	-0-	-29512	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

09	42540	X	40795	-0-	-1745	-0-	677	1	40117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	46965	X	40355	-0-	-6610	-0-	1199	1	39155	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	45450	X	38099	-0-	-7351	-0-	1189	1	36909	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	46965	X	38231	-0-	-8734	-0-	1169	1	37061	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	43772	X	36794	-0-	-6978	-0-	968	1	35824	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	38080	X	NO RPT	-0-	-38080	-0-					Y	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-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

09	32190	X	30621	-0-	-1569	-0-	508	1	30113	3	Y	-0-					-0-
10	34162	X	30675	-0-	-3487	-0-	911	1	29764	3	Y	-0-					-0-
11	33060	X	28424	-0-	-4636	-0-	887	1	27537	3	Y	-0-					-0-
12	34162	X	28613	-0-	-5549	-0-	875	1	27738	3	Y	-0-					-0-
01	32178	X	27696	-0-	-4482	-0-	729	1	26967	3	Y	-0-					-0-
02	28588	X	NO RPT	-0-	-28588	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23100	X	22287	-0-	-813	-0-	136	1	22150	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	24087	X	22658	-0-	-1429	-0-	218	1	22439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	23310	X	20934	-0-	-2376	-0-	176	1	20756	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	24087	X	21412	-0-	-2675	-0-	87	1	21325	2	N	-0-					-0-
01	23033	X	21146	-0-	-1887	-0-	57	1	21087	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	20804	X	NO RPT	-0-	-20804	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

09	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	84	1	29161	3	Y	-0-					-0-
10	29264	X	23487	-0-	-5777	-0-	22	1	23465	3	Y	-0-					-0-
11	27390	X	25972	-0-	-1418	-0-	27	1	25945	3	Y	-0-					-0-
12	30225	X	27651	-0-	-2574	-0-	58	1	27593	3	Y	-0-					-0-
01	30225	X	26483	-0-	-3742	-0-	52	1	26431	3	Y	-0-					-0-
02	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

09	45510	X	40464	-0-	-5046	-0-	669	1	39610	3	Y	168	145	1			57
							185	9									
10	47027	X	39238	-0-	-7789	-0-	1164	1	38023	3	Y	46	73	1	2	8	28
							51	9									
11	43770	X	39267	-0-	-4503	-0-	1224	1	37996	3	Y	43	45	1			26
							47	9									
12	44826	X	39863	-0-	-4963	-0-	1217	1	38567	3	Y	72	56	1			42
							79	9									
01	44826	X	38106	-0-	-6720	-0-	997	1	36891	3	Y	198	193	1			47
							218	9									
02	37772	X	NO RPT	-0-	-37772	-0-					Y	NO RPT					47

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

09	76890	X	66602	-0-	-10288	-0-	192	1	66410	3	N	-0-					-0-
10	81716	X	65991	-0-	-15725	-0-	62	1	65929	3	N	-0-					-0-
11	79080	X	61669	-0-	-17411	-0-	63	1	61606	3	N	-0-					-0-
12	81716	X	62542	-0-	-19174	-0-	130	1	62412	3	N	-0-					-0-
01	73718	X	60378	-0-	-13340	-0-	118	1	60260	3	N	-0-					-0-
02	62160	X	NO RPT	-0-	-62160	-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	50220	X	42541	-0-	-7679	-0-	706	1	41835	3	Y	-0-					-0-
10	50003	X	41924	-0-	-8079	-0-	1245	1	40669	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	46200	X	40246	-0-	-5954	-0-	1256	1	38990	3	Y	-0-					-0-
12	46407	X	39544	-0-	-6863	-0-	1209	1	38335	3	Y	-0-					-0-
01	44423	X	39428	-0-	-4995	-0-	1038	1	38390	3	Y	-0-					-0-
02	39704	X	NO RPT	-0-	-39704	-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 #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54930 X	46722	-0-	-8208	-0-	776	1	45946	3	Y	-0-					-0-
10	56017 X	46098	-0-	-9919	-0-	1369	1	44720	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	51810 X	43738	-0-	-8072	-0-	1365	1	42371	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	52483 X	43531	-0-	-8952	-0-	1331	1	42199	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	50189 X	43328	-0-	-6861	-0-	1140	1	42187	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	43596 X	NO RPT	-0-	-43596	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39017	-0-	-7303	-0-	648	1	38369	3	Y	-0-					-0-
10	47864 X	39281	-0-	-8583	-0-	1167	1	38105	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	42360 X	36727	-0-	-5633	-0-	1146	1	35577	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	43400 X	36813	-0-	-6587	-0-	1126	1	35685	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	41881 X	37510	-0-	-4371	-0-	987	1	36519	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	36428 X	NO RPT	-0-	-36428	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	124500 X	116345	-0-	-8155	-0-	336	1	116009	3	N	-0-					-0-
10	135501 X	116790	-0-	-18711	-0-	109	1	116681	3	N	-0-					-0-
11	131130 X	118258	-0-	-12872	-0-	121	1	118137	3	N	-0-					-0-
12	135501 X	122881	-0-	-12620	-0-	256	1	122625	3	N	-0-					-0-
01	129208 X	109364	-0-	-19844	-0-	214	1	109150	3	N	-0-					-0-
02	110376 X	NO RPT	-0-	-110376	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126930 X	93392	-0-	-33538	-0-	270	1	93122	3	Y	-0-					-0-
10	123473 X	90376	-0-	-33097	-0-	85	1	90291	3	Y	-0-					-0-
11	109200 X	80366	-0-	-28834	-0-	82	1	80284	3	Y	-0-					-0-
12	111817 X	85866	-0-	-25951	-0-	179	1	85687	3	Y	-0-					-0-
01	108097 X	86185	-0-	-21912	-0-	169	1	86016	3	Y	-0-					-0-
02	87164 X	NO RPT	-0-	-87164	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 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	122220 X	90457	-0-	-31763	-0-	261	1	90196	3	Y	-0-					-0-
10	116963 X	87545	-0-	-29418	-0-	82	1	87463	3	Y	-0-					-0-
11	106980 X	77615	-0-	-29365	-0-	79	1	77536	3	Y	-0-					-0-
12	110546 X	86076	-0-	-24470	-0-	179	1	85897	3	Y	-0-					-0-
01	93465 X	82260	-0-	-11205	-0-	161	1	82099	3	Y	-0-					-0-
02	84420 X	NO RPT	-0-	-84420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 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	118980 X	89125	-0-	-29855	-0-	257	1	88868	3	Y	-0-					-0-
10	118172 X	87253	-0-	-30919	-0-	82	1	87171	3	Y	-0-					-0-
11	109500 X	79094	-0-	-30406	-0-	81	1	79013	3	Y	-0-					-0-
12	113150 X	97631	-0-	-15519	-0-	204	1	97427	3	Y	-0-					-0-
01	101680 X	94873	-0-	-6807	-0-	186	1	94687	3	Y	-0-					-0-
02	83188 X	NO RPT	-0-	-83188	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191700 X	6580	-0-	-185120	-0-	19	1	6561	3	Y	-0-					1
10	186341 X	12768	-0-	-173573	-0-	12	1	12756	3	Y	-0-					1
11	169830 X	13911	-0-	-155919	-0-	14	1	13897	3	Y	-0-					1
12	129983 X	13772	-0-	-116211	-0-	29	1	13743	3	Y	-0-					1
*01	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	26	1	13262	3	Y	-0-					1
02	12992 X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					Y	NO RPT					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

09	158580 X	130623	-0-	-27957	-0-	377	1	130246	3	Y	-0-					-0-
10	153729 X	135126	-0-	-18603	-0-	126	1	135000	3	Y	-0-					-0-
11	136380 X	127472	-0-	-8908	-0-	130	1	127342	3	Y	-0-					-0-
12	148792 X	148792	-0-	-0-	-0-	310	1	148482	3	Y	-0-					-0-
*01	145826 X	145826	-0-	-0-	-0-	286	1	145540	3	Y	-0-					-0-
02	122052 X	NO RPT	-0-	-122052	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

09	65130 X	55982	-0-	-9148	-0-	162	1	55820	3	Y	-0-					-0-
10	66960 X	54049	-0-	-12911	-0-	51	1	53998	3	Y	-0-					-0-
11	62190 X	53651	-0-	-8539	-0-	55	1	53596	3	Y	-0-					-0-
12	61039 X	56814	-0-	-4225	-0-	118	1	56696	3	Y	-0-					-0-
01	58218 X	56298	-0-	-1920	-0-	110	1	56188	3	Y	-0-					-0-
02	52248 X	NO RPT	-0-	-52248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

09	44880 X	40055	-0-	-4825	-0-	116	1	39939	3	Y	-0-					-0-
10	46376 X	40518	-0-	-5858	-0-	38	1	40480	3	Y	-0-					-0-
11	44370 X	39053	-0-	-5317	-0-	40	1	39013	3	Y	-0-					-0-
12	43865 X	41396	-0-	-2469	-0-	86	1	41310	3	Y	-0-					-0-
01	42005 X	39106	-0-	-2899	-0-	77	1	39029	3	Y	-0-					-0-
02	37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

09	54120 X	49264	-0-	-4856	-0-	301	1	48963	2	Y	-0-					-0-
10	54963 X	48919	-0-	-6044	-0-	471	1	48447	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	53160 X	45070	-0-	-8090	-0-	380	1	44689	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	54188 X	45000	-0-	-9188	-0-	184	1	44815	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	51863 X	42853	-0-	-9010	-0-	116	1	42736	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	45976 X	NO RPT	-0-	-45976	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

09	51180 X	48172	-0-	-3008	-0-	294	1	47878	2	Y	-0-					-0-
10	49321 X	46921	-0-	-2400	-0-	452	1	46469	2	Y	-0-					-0-
11	44670 X	43973	-0-	-697	-0-	370	1	43603	2	Y	-0-					-0-
12	50623 X	40406	-0-	-10217	-0-	165	1	40241	2	Y	-0-					-0-
01	50623 X	39499	-0-	-11124	-0-	107	1	39392	2	Y	-0-					-0-
02	44968 X	NO RPT	-0-	-44968	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69450 X	62245	-0-	-7205	-0-	180	1	62065	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	62370	-0-	62370	62370	58	1	62312	3	Y	-0-					-0-
11	121344 X	58974	-0-	-62370	-0-	60	1	58914	3	Y	-0-					-0-
12	64604 X	59374	-0-	-5230	-0-	124	1	59250	3	Y	-0-					-0-
01	64325 X	57626	-0-	-6699	-0-	113	1	57513	3	Y	-0-					-0-
02	58100 X	NO RPT	-0-	-58100	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

09	38340 X	34814	-0-	-3526	-0-	574	1	34014	3	Y	205	186	1			32
						226	9									
10	38781 X	34297	-0-	-4484	-0-	1011	1	33024	3	Y	238	236	1			34
						262	9									
11	37110 X	31788	-0-	-5322	-0-	985	1	30566	3	Y	215	240	1			9
						237	9									
12	38192 X	33963	-0-	-4229	-0-	1030	1	32661	3	Y	247	204	1			52
						272	9									
*01	37913 X	33032	-0-	-4881	-0-	864	1	31969	3	Y	181	210	1			23
						199	9									
02	32480 X	NO RPT	-0-	-32480	-0-					Y	NO RPT					23

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

09	37830 X	34399	-0-	-3431	-0-	567	1	33610	3	Y	202	182	1			32
						222	9									
10	38316 X	33859	-0-	-4457	-0-	998	1	32606	3	Y	232	232	1			32
						255	9									
11	36120 X	31681	-0-	-4439	-0-	981	1	30452	3	Y	225	249	1			8
						248	9									
12	36983 X	33377	-0-	-3606	-0-	1013	1	32114	3	Y	227	188	1			47
						250	9									
01	36859 X	32791	-0-	-4068	-0-	856	1	31679	3	Y	233	254	1			26
						256	9									
02	32116 X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					Y	NO RPT					26

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

09	45900 X	40875	-0-	-5025	-0-	675	1	39974	3	Y	205	185	1			33
						226	9									
10	45601 X	40490	-0-	-5111	-0-	1196	1	39072	3	Y	202	205	1			30
						222	9									
11	44130 X	37649	-0-	-6481	-0-	1168	1	36247	3	Y	213	233	1			10
						234	9									
12	44919 X	39887	-0-	-5032	-0-	1212	1	38410	3	Y	241	199	1			52
						265	9									
*01	43741 X	38598	-0-	-5143	-0-	1009	1	37341	3	Y	225	250	1			27
						248	9									
02	38164 X	NO RPT	-0-	-38164	-0-					Y	NO RPT					27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	31380 X	28320	-0-	-3060	-0-	466	1	27620	3	Y	213	191	1			34
						234	9									
10	31155 X	28011	-0-	-3144	-0-	825	1	26962	3	Y	204	208	1			30
						224	9									
11	29370 X	25777	-0-	-3593	-0-	798	1	24756	3	Y	203	223	1			10
						223	9									
12	30349 X	27354	-0-	-2995	-0-	829	1	26275	3	Y	227	187	1			50
						250	9									
01	30070 X	26775	-0-	-3295	-0-	699	1	25858	3	Y	198	224	1			24
						218	9									
02	26432 X	NO RPT	-0-	-26432	-0-					Y	NO RPT					24

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	38310 X	34219	-0-	-4091	-0-	564	1	33428	3	Y	206	184	1			27
						227	9									
10	37913 X	34222	-0-	-3691	-0-	1009	1	32962	3	Y	228	227	1			28
						251	9									
11	36690 X	31584	-0-	-5106	-0-	979	1	30372	3	Y	212	236	1			4
						233	9									
12	37882 X	33582	-0-	-4300	-0-	1019	1	32295	3	Y	244	201	1			47
						268	9									
*01	36735 X	32839	-0-	-3896	-0-	858	1	31764	3	Y	197	220	1			24
						217	9									
02	31948 X	NO RPT	-0-	-31948	-0-					Y	NO RPT					24

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	63930 X	55905	-0-	-8025	-0-	928	1	54970	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
10	63891 X	56572	-0-	-7319	-0-	1680	1	54892	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60870 X	53432	-0-	-7438	-0-	1668	1	51756	3	Y	7	5	1			2
						8	9									
12	61504 X	54476	-0-	-7028	-0-	1660	1	52627	3	Y	172	132	1			42
						189	9									
01	59768 X	53105	-0-	-6663	-0-	1392	1	51518	3	Y	177	183	1			36
						195	9									
02	52192 X	NO RPT	-0-	-52192	-0-					Y	NO RPT					36

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	52350 X	44930	-0-	-7420	-0-	742	1	43973	3	Y	195	194	1			39
						215	9									
10	51956 X	44912	-0-	-7044	-0-	1328	1	43375	3	Y	190	184	1			45
						209	9									
11	49260 X	42145	-0-	-7115	-0-	1308	1	40610	3	Y	206	200	1			51
						227	9									
12	49662 X	42356	-0-	-7306	-0-	1288	1	40831	3	Y	215	202	1			64
						237	9									
01	48484 X	40571	-0-	-7913	-0-	1062	1	39294	3	Y	195	216	1			43
						215	9									
02	41944 X	NO RPT	-0-	-41944	-0-					Y	NO RPT					43

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58980 X	49954	-0-	-9026	-0-	144	1	49810	3	Y	-0-					-0-
10	57908 X	52660	-0-	-5248	-0-	49	1	52611	3	Y	-0-					-0-
11	54600 X	53482	-0-	-1118	-0-	55	1	53427	3	Y	-0-					-0-
12	55056 X	51854	-0-	-3202	-0-	108	1	51746	3	Y	-0-					-0-
01	53506 X	38134	-0-	-15372	-0-	75	1	38059	3	Y	-0-					-0-
02	49924 X	NO RPT	-0-	-49924	-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 #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

09	50400 X	43688	-0-	-6712	-0-	724	1	42857	3	Y	97	112	1			19
						107	9									
10	50003 X	43276	-0-	-6727	-0-	1282	1	41885	3	Y	99	98	1			20
						109	9									
11	47340 X	40663	-0-	-6677	-0-	1265	1	39269	3	Y	117	112	1			25
						129	9									
12	48050 X	41948	-0-	-6102	-0-	1279	1	40541	3	Y	116	110	1			31
						128	9									
*01	47058 X	40873	-0-	-6185	-0-	1073	1	39699	3	Y	92	103	1			20
						101	9									
02	40768 X	NO RPT	-0-	-40768	-0-					Y	NO RPT					20

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

09	37860 X	34123	-0-	-3737	-0-	563	1	33325	3	Y	214	192	1			35
						235	9									
10	36797 X	33262	-0-	-3535	-0-	980	1	32025	3	Y	234	234	1			35
						257	9									
11	35610 X	30782	-0-	-4828	-0-	953	1	29586	3	Y	221	245	1			11
						243	9									
12	36797 X	32400	-0-	-4397	-0-	983	1	31147	3	Y	245	202	1			54
						270	9									
01	36208 X	31763	-0-	-4445	-0-	830	1	30714	3	Y	199	229	1			24
						219	9									
02	31836 X	NO RPT	-0-	-31836	-0-					Y	NO RPT					24

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

09	46200 X	27059	-0-	-19141	-0-	78	1	26980	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	45880 X	40107	-0-	-5773	-0-	38	1	40068	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	43560 X	43234	-0-	-326	-0-	44	1	43190	3	Y	-0-					-0-
12	43121 X	41352	-0-	-1769	-0-	86	1	41266	3	Y	-0-					-0-
01	43121 X	41133	-0-	-1988	-0-	81	1	41052	3	Y	-0-					-0-
02	40348 X	NO RPT	-0-	-40348	-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	69480 X	68071	-0-	-1409	-0-	197	1	67874	3	Y	-0-					-0-
10	71145 X	67469	-0-	-3676	-0-	63	1	67406	3	Y	-0-					-0-
11	66480 X	64046	-0-	-2434	-0-	66	1	63980	3	Y	-0-					-0-
12	72571 X	63865	-0-	-8706	-0-	133	1	63732	3	Y	-0-					-0-
01	72571 X	61862	-0-	-10709	-0-	121	1	61741	3	Y	-0-					-0-
02	63532 X	NO RPT	-0-	-63532	-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 #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62970 X	56245	-0-	-6725	-0-	162	1	56083	3	Y	-0-					-0-
10	63984 X	55817	-0-	-8167	-0-	52	1	55765	3	Y	-0-					-0-
11	59760 X	54880	-0-	-4880	-0-	56	1	54824	3	Y	-0-					-0-
12	61349 X	55286	-0-	-6063	-0-	115	1	55171	3	Y	-0-					-0-
01	59985 X	55826	-0-	-4159	-0-	109	1	55717	3	Y	-0-					-0-
02	52500 X	NO RPT	-0-	-52500	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36720 X	31530	-0-	-5190	-0-	520	1	30784	3	Y	205	176	1	9	8	32
						226	9									
10	35278 X	31040	-0-	-4238	-0-	915	1	29880	3	Y	223	222	1	2	8	31
						245	9									
11	33930 X	29167	-0-	-4763	-0-	903	1	28025	3	Y	217	233	1	6	8	9
						239	9									
12	34503 X	31422	-0-	-3081	-0-	952	1	30171	3	Y	272	220	1	4	8	57
						299	9									
01	34503 X	30229	-0-	-4274	-0-	789	1	29187	3	Y	230	255	1	6	8	26
						253	9									
02	29428 X	NO RPT	-0-	-29428	-0-					Y	NO RPT					26

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33750 X	29860	-0-	-3890	-0-	492	1	29160	3	Y	189	171	1			30
						208	9									
10	33697 X	29645	-0-	-4052	-0-	874	1	28553	3	Y	198	199	1			29
						218	9									
11	32160 X	27467	-0-	-4693	-0-	851	1	26411	3	Y	186	206	1			9
						205	9									
12	32519 X	28650	-0-	-3869	-0-	868	1	27517	3	Y	241	198	1			52
						265	9									
*01	32457 X	28279	-0-	-4178	-0-	737	1	27283	3	Y	235	259	1			28
						259	9									
02	27860 X	NO RPT	-0-	-27860	-0-					Y	NO RPT					28

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	42900 X	36594	-0-	-6306	-0-	604	1	35762	3	Y	207	186	1			36
						228	9									
10	41974 X	34764	-0-	-7210	-0-	1026	1	33508	3	Y	209	211	1			34
						230	9									
11	40080 X	33843	-0-	-6237	-0-	1049	1	32568	3	Y	205	218	1			21
						226	9									
12	40052 X	35540	-0-	-4512	-0-	1079	1	34212	3	Y	226	186	1			61
						249	9									
*01	39897 X	34147	-0-	-5750	-0-	893	1	33025	3	Y	208	234	1			35
						229	9									
02	34160 X	NO RPT	-0-	-34160	-0-					Y	NO RPT					35

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47869	-0-	-9191	-0-	138	1	47731	3	N	-0-					-0-
10	58962 X	48363	-0-	-10599	-0-	45	1	48318	3	N	-0-					-0-
11	57060 X	45227	-0-	-11833	-0-	46	1	45181	3	N	-0-					-0-
12	58218 X	45463	-0-	-12755	-0-	95	1	45368	3	N	-0-					-0-
01	52824 X	45038	-0-	-7786	-0-	88	1	44950	3	N	-0-					-0-
02	44688 X	NO RPT	-0-	-44688	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43320 X	37275	-0-	-6045	-0-	615	1	36434	3	Y	205	184	1			39
						226	9									
10	42408 X	35977	-0-	-6431	-0-	1061	1	34672	3	Y	222	222	1			39
						244	9									
11	40110 X	34477	-0-	-5633	-0-	1069	1	33170	3	Y	216	231	1			24
						238	9									
12	40796 X	36254	-0-	-4542	-0-	1100	1	34869	3	Y	259	213	1			70
						285	9									
*01	39990 X	34654	-0-	-5336	-0-	905	1	33483	3	Y	242	264	1			48
						266	9									
02	34804 X	NO RPT	-0-	-34804	-0-					Y	NO RPT					48

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

09	65610 X	57566	-0-	-8044	-0-	953	1	56444	3	Y	154	157	1			30
						169	9									
10	65472 X	57632	-0-	-7840	-0-	1705	1	55705	3	Y	202	188	1			44
						222	9									
11	61800 X	44694	-0-	-17106	-0-	1391	1	43160	3	Y	130	141	1			33
						143	9									
12	62682 X	46249	-0-	-16433	-0-	1414	1	44817	3	Y	16	39	1	1	8	9
						18	9									
*01	61256 X	58418	-0-	-2838	-0-	1535	1	56782	3	Y	92	84	1			17
						101	9									
02	53732 X	NO RPT	-0-	-53732	-0-					Y	NO RPT					17

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

09	47730 X	40087	-0-	-7643	-0-	116	1	39971	3	Y	-0-					-0-
10	46965 X	42758	-0-	-4207	-0-	40	1	42718	3	Y	-0-					-0-
11	45982 X	45982	-0-	-0-	-0-	47	1	45935	3	Y	-0-					-0-
12	45167 X	43659	-0-	-1508	-0-	91	1	43568	3	Y	-0-					-0-
01	43865 X	42763	-0-	-1102	-0-	84	1	42679	3	Y	-0-					-0-
02	42924 X	NO RPT	-0-	-42924	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

09	47430 X	41152	-0-	-6278	-0-	119	1	41033	3	Y	-0-					-0-
10	46872 X	44726	-0-	-2146	-0-	42	1	44684	3	Y	-0-					-0-
11	46160 X	46160	-0-	-0-	-0-	47	1	46113	3	Y	-0-					-0-
12	44671 X	43763	-0-	-908	-0-	91	1	43672	3	Y	-0-					-0-
01	43152 X	32401	-0-	-10751	-0-	63	1	32338	3	Y	-0-					-0-
02	43092 X	NO RPT	-0-	-43092	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

09	50850 X	43092	-0-	-7758	-0-	124	1	42961	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
10	50096 X	47029	-0-	-3067	-0-	44	1	46978	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
11	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-	50	1	48341	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
12	47864 X	46230	-0-	-1634	-0-	96	1	46127	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	46376 X	33551	-0-	-12825	-0-	66	1	33474	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
02	45164 X	NO RPT	-0-	-45164	-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 #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 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	66450 X	62233	-0-	-4217	-0-	180	1	62053	3	Y	-0-					-0-
10	68231 X	63287	-0-	-4944	-0-	59	1	63228	3	Y	-0-					-0-
11	64140 X	61861	-0-	-2279	-0-	63	1	61798	3	Y	-0-					-0-
12	68107 X	62120	-0-	-5987	-0-	130	1	61990	3	Y	-0-					-0-
01	68107 X	60454	-0-	-7653	-0-	118	1	60336	3	Y	-0-					-0-
02	58072 X	NO RPT	-0-	-58072	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44132 X	44132	-0-	-0-	-0-	127	1	44005	3	Y	-0-					-0-
10	44144 X	44144	-0-	-0-	-0-	41	1	44103	3	Y	-0-					-0-
11	41429 X	41429	-0-	-0-	-0-	42	1	41387	3	Y	-0-					-0-
12	40859 X	40859	-0-	-0-	-0-	85	1	40774	3	Y	-0-					-0-
01	40269 X	39008	-0-	-1261	-0-	76	1	38932	3	Y	-0-					-0-
02	36372 X	NO RPT	-0-	-36372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60750 X	58183	-0-	-2567	-0-	168	1	58015	3	Y	-0-					-0-
10	61845 X	58476	-0-	-3369	-0-	55	1	58421	3	Y	-0-					-0-
11	58200 X	54843	-0-	-3357	-0-	56	1	54787	3	Y	-0-					-0-
12	62806 X	55819	-0-	-6987	-0-	116	1	55703	3	Y	-0-					-0-
01	62806 X	54387	-0-	-8419	-0-	106	1	54281	3	Y	-0-					-0-
02	54292 X	NO RPT	-0-	-54292	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 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	71340 X	62647	-0-	-8693	-0-	181	1	62466	3	Y	-0-					-0-
10	73718 X	65985	-0-	-7733	-0-	62	1	65923	3	Y	-0-					-0-
11	71340 X	62783	-0-	-8557	-0-	64	1	62719	3	Y	-0-					-0-
12	72974 X	63037	-0-	-9937	-0-	131	1	62906	3	Y	-0-					-0-
01	67704 X	60841	-0-	-6863	-0-	119	1	60722	3	Y	-0-					-0-
02	59612 X	NO RPT	-0-	-59612	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77550 X	65346	-0-	-12204	-0-	189	1	65157	3	Y	-0-					-0-
10	80135 X	64875	-0-	-15260	-0-	61	1	64814	3	Y	-0-					-0-
11	77550 X	59782	-0-	-17768	-0-	61	1	59721	3	Y	-0-					-0-
12	76291 X	59486	-0-	-16805	-0-	124	1	59362	3	Y	-0-					-0-
01	71269 X	58410	-0-	-12859	-0-	114	1	58296	3	Y	-0-					-0-
02	60984 X	NO RPT	-0-	-60984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	67920 X	66731	-0-	-1189	-0-	193	1	66538	3	Y	-0-					-0-
10	70184 X	64944	-0-	-5240	-0-	61	1	64883	3	Y	-0-					-0-
11	67920 X	62319	-0-	-5601	-0-	64	1	62255	3	Y	-0-					-0-
12	68944 X	64894	-0-	-4050	-0-	135	1	64759	3	Y	-0-					-0-
01	68944 X	51844	-0-	-17100	-0-	102	1	51742	3	Y	-0-					-0-
02	62272 X	NO RPT	-0-	-62272	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73230 X	69156	-0-	-4074	-0-	200	1	68956	3	Y	-0-					-0-
10	72416 X	69070	-0-	-3346	-0-	65	1	69005	3	Y	-0-					-0-
11	66600 X	64543	-0-	-2057	-0-	66	1	64477	3	Y	-0-					-0-
12	79949 X	60139	-0-	-19810	-0-	125	1	60014	3	Y	-0-					-0-
01	79949 X	60895	-0-	-19054	-0-	119	1	60776	3	Y	-0-					-0-
02	64540 X	NO RPT	-0-	-64540	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78054 X	78054	-0-	-0-	-0-	225	1	77829	3	Y	-0-					-0-
10	75485 X	47111	-0-	-28374	-0-	44	1	47067	3	Y	-0-					-0-
11	81825 X	81825	-0-	-0-	-0-	84	1	81741	3	Y	-0-					-0-
12	80662 X	80337	-0-	-325	-0-	168	1	80169	3	Y	-0-					-0-
01	80662 X	78244	-0-	-2418	-0-	153	1	78091	3	Y	-0-					-0-
02	76384 X	NO RPT	-0-	-76384	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68310 X	60461	-0-	-7849	-0-	1000	1	59226	3	Y	214	216	1			43
						235	9									
10	68169 X	60146	-0-	-8023	-0-	1779	1	58095	3	Y	247	233	1			57
						272	9									
11	64020 X	56362	-0-	-7658	-0-	1751	1	54347	3	Y	240	237	1			60
						264	9									
12	65224 X	58007	-0-	-7217	-0-	1766	1	55979	3	Y	238	227	1			71
						262	9									
01	63488 X	56383	-0-	-7105	-0-	1477	1	54640	3	Y	242	262	1			51
						266	9									
02	56420 X	NO RPT	-0-	-56420	-0-					Y	NO RPT					51

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62550 X	55682	-0-	-6868	-0-	161	1	55521	3	N	-0-					-0-
10	64635 X	57657	-0-	-6978	-0-	54	1	57603	3	N	-0-					-0-
11	62550 X	55256	-0-	-7294	-0-	57	1	55199	3	N	-0-					-0-
12	64604 X	54269	-0-	-10335	-0-	113	1	54156	3	N	-0-					-0-
01	60233 X	49828	-0-	-10405	-0-	98	1	49730	3	N	-0-					-0-
02	52080 X	NO RPT	-0-	-52080	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49118 X	49118	-0-	-0-	-0-	142	1	48976	3	Y	-0-					-0-
10	50158 X	46961	-0-	-3197	-0-	44	1	46917	3	Y	-0-					-0-
11	48540 X	43171	-0-	-5369	-0-	44	1	43127	3	Y	-0-					-0-
12	56358 X	41633	-0-	-14725	-0-	87	1	41546	3	Y	-0-					-0-
01	56358 X	41483	-0-	-14875	-0-	81	1	41402	3	Y	-0-					-0-
02	45836 X	NO RPT	-0-	-45836	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	45240 X	39882	-0-	-5358	-0-	115	1	39767	3	Y	-0-					-0-
10	53214 X	53214	-0-	-0-	-0-	50	1	53164	3	Y	-0-					-0-
11	48408 X	48408	-0-	-0-	-0-	50	1	48358	3	Y	-0-					-0-
12	52714 X	52714	-0-	-0-	-0-	110	1	52604	3	Y	-0-					-0-
*01	48604 X	48604	-0-	-0-	-0-	95	1	48509	3	Y	-0-					-0-
02	46732 X	NO RPT	-0-	-46732	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	146280	X	40784	-0-	-105496	-0-	118	1 1 9	40665	3	N	1	1	8			-0-
10	105276	X	40340	-0-	-64936	-0-	38	1 1 9	40301	3	N	1	1	8			-0-
11	72360	X	34109	-0-	-38251	-0-	35	1 1 9	34073	3	N	1	1	8			-0-
12	57474	X	34324	-0-	-23150	-0-	72	1 1 9	34251	3	N	1	1	8			-0-
01	53878	X	33791	-0-	-20087	-0-	66	1 1 9	33724	3	N	1	1	8			-0-
02	38052	X	NO RPT	-0-	-38052	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

09	50136	X	50136	-0-	-0-	-0-	145	1	49991	3	Y	-0-					-0-
10	48887	X	48830	-0-	-57	-0-	46	1	48784	3	Y	-0-					-0-
11	47310	X	47165	-0-	-145	-0-	48	1	47117	3	Y	-0-					-0-
12	52018	X	49299	-0-	-2719	-0-	103	1	49196	3	Y	-0-					-0-
01	52018	X	44842	-0-	-7176	-0-	88	1	44754	3	Y	-0-					-0-
02	46788	X	NO RPT	-0-	-46788	-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

09	52860	X	50024	-0-	-2836	-0-	144	1	49880	3	Y	-0-					-0-
10	53475	X	50852	-0-	-2623	-0-	48	1	50804	3	Y	-0-					-0-
11	49770	X	48339	-0-	-1431	-0-	50	1	48289	3	Y	-0-					-0-
12	53506	X	49248	-0-	-4258	-0-	103	1	49145	3	Y	-0-					-0-
01	53506	X	49862	-0-	-3644	-0-	98	1	49764	3	Y	-0-					-0-
02	46676	X	NO RPT	-0-	-46676	-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

09	98310	X	91210	-0-	-7100	-0-	263	1	90947	3	Y	-0-					-0-
10	101587	X	90293	-0-	-11294	-0-	85	1	90208	3	Y	-0-					-0-
11	93870	X	84578	-0-	-9292	-0-	87	1	84491	3	Y	-0-					-0-
12	98580	X	84910	-0-	-13670	-0-	177	1	84733	3	Y	-0-					-0-
01	98580	X	80476	-0-	-18104	-0-	158	1	80318	3	Y	-0-					-0-
02	85120	X	NO RPT	-0-	-85120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80100 X	64505	-0-	-15595	-0-	186	1	64319	3	Y	-0-					-0-
10	78709 X	64389	-0-	-14320	-0-	60	1	64329	3	Y	-0-					-0-
11	72840 X	60423	-0-	-12417	-0-	62	1	60360	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	71920 X	59841	-0-	-12079	-0-	125	1	59716	3	Y	-0-					-0-
01	69285 X	58184	-0-	-11101	-0-	114	1	58070	3	Y	-0-					-0-
02	60200 X	NO RPT	-0-	-60200	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

09	74790 X	59846	-0-	-14944	-0-	994	1	58852	3	Y	-0-					-0-
10	74989 X	58591	-0-	-16398	-0-	1740	1	56851	3	Y	-0-					-0-
11	68280 X	54293	-0-	-13987	-0-	1695	1	52598	3	Y	-0-					-0-
12	68355 X	53915	-0-	-14440	-0-	1649	1	52266	3	Y	-0-					-0-
01	64449 X	52492	-0-	-11957	-0-	1381	1	51111	3	Y	-0-					-0-
02	55860 X	NO RPT	-0-	-55860	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

09	84300 X	70933	-0-	-13367	-0-	1178	1	69755	3	Y	-0-					-0-
10	85498 X	69181	-0-	-16317	-0-	2055	1	67126	3	Y	-0-					-0-
11	78600 X	65147	-0-	-13453	-0-	2034	1	63113	3	Y	-0-					-0-
12	78709 X	64425	-0-	-14284	-0-	1970	1	62455	3	Y	-0-					-0-
01	75671 X	64326	-0-	-11345	-0-	1693	1	62633	3	Y	-0-					-0-
02	66192 X	NO RPT	-0-	-66192	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

09	174932 X	174932	-0-	-0-	-0-	505	1	174427	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	173962	-0-	173962	173962	163	1	173798	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	339480 X	165518	-0-	-173962	-0-	169	1	165349	3	Y	-0-					-0-
12	192975 X	181532	-0-	-11443	-0-	379	1	181150	3	Y	3					3
						3	9									
01	187240 X	174446	-0-	-12794	-0-	342	1	174096	3	Y	7	6	1			4
						8	9									
02	163268 X	NO RPT	-0-	-163268	-0-					Y	NO RPT					4

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

09	76890 X	65357	-0-	-11533	-0-	189	1	65168	3	N	-0-					-0-
10	79453 X	64922	-0-	-14531	-0-	61	1	64861	3	N	-0-					-0-
11	76890 X	60904	-0-	-15986	-0-	62	1	60842	3	N	-0-					-0-
12	76911 X	62365	-0-	-14546	-0-	130	1	62235	3	N	-0-					-0-
01	70060 X	60899	-0-	-9161	-0-	119	1	60780	3	N	-0-					-0-
02	61012 X	NO RPT	-0-	-61012	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

09	102870 X	89088	-0-	-13782	-0-	1479	1	87608	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	104811 X	88932	-0-	-15879	-0-	2642	1	86290	3	Y	-0-					-0-
11	96810 X	82922	-0-	-13888	-0-	2588	1	80334	3	Y	-0-					-0-
12	97619 X	82734	-0-	-14885	-0-	2530	1	80204	3	Y	-0-					-0-
01	93093 X	81697	-0-	-11396	-0-	2150	1	79547	3	Y	-0-					-0-
02	83160 X	NO RPT	-0-	-83160	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61080	X	30	-0-	-61050	-0-	1	1	28	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	63116	X	61858	-0-	-1258	-0-	2263	1	59591	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	61080	X	49425	-0-	-11655	-0-	1742	1	47675	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	63116	X	44756	-0-	-18360	-0-	1379	1	43371	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	61380	X	42367	-0-	-19013	-0-	1501	1	40864	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	55860	X	NO RPT	-0-	-55860	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59160	X	51943	-0-	-7217	-0-	859	1	50869	3	Y	195	176	1			34
							215	9									
10	58404	X	51612	-0-	-6792	-0-	1526	1	49843	3	Y	221	221	1			34
							243	9									
11	55410	X	48656	-0-	-6754	-0-	1511	1	46907	3	Y	216	233	1			17
							238	9									
12	56513	X	50080	-0-	-6433	-0-	1523	1	48283	3	Y	249	205	1			61
							274	9									
*01	55366	X	49281	-0-	-6085	-0-	1289	1	47687	3	Y	277	295	1			43
							305	9									
02	48468	X	NO RPT	-0-	-48468	-0-					Y	NO RPT					43

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44850	X	37942	-0-	-6908	-0-	626	1	37092	3	Y	204	182	1			34
							224	9									
10	42842	X	36962	-0-	-5880	-0-	1091	1	35629	3	Y	220	220	1			34
							242	9									
11	41010	X	32741	-0-	-8269	-0-	1015	1	31510	3	Y	196	213	1			17
							216	9									
12	41385	X	36934	-0-	-4451	-0-	1122	1	35549	3	Y	239	197	1			59
							263	9									
01	41385	X	36189	-0-	-5196	-0-	946	1	34999	3	Y	222	248	1			33
							244	9									
02	35420	X	NO RPT	-0-	-35420	-0-					Y	NO RPT					33

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	45360	X	37860	-0-	-7500	-0-	625	1	37001	3	Y	213	190	1			41
							234	9									
10	44671	X	38512	-0-	-6159	-0-	1137	1	37135	3	Y	218	220	1			39
							240	9									
11	42360	X	35479	-0-	-6881	-0-	1100	1	34144	3	Y	214	231	1			22
							235	9									
12	42253	X	37959	-0-	-4294	-0-	1153	1	36539	3	Y	243	199	1	1	8	65
							267	9									
*01	41323	X	37008	-0-	-4315	-0-	967	1	35793	3	Y	225	251	1			39
							248	9									
02	35336	X	NO RPT	-0-	-35336	-0-					Y	NO RPT					39

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	90270	X	83694	-0-	-6576	-0-	242	1	83452	3	N	-0-					-0-
10	93279	X	89639	-0-	-3640	-0-	84	1	89555	3	N	-0-					-0-
11	90270	X	83366	-0-	-6904	-0-	85	1	83281	3	N	-0-					-0-
12	92101	X	85293	-0-	-6808	-0-	178	1	85115	3	N	-0-					-0-
01	89497	X	82937	-0-	-6560	-0-	162	1	82775	3	N	-0-					-0-
02	80976	X	NO RPT	-0-	-80976	-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 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	77190	X	56027	-0-	-21163	-0-	162	1	55865	3	Y	-0-					-0-
10	79763	X	67608	-0-	-12155	-0-	63	1	67545	3	Y	-0-					-0-
11	77190	X	60111	-0-	-17079	-0-	62	1	60049	3	Y	-0-					-0-
12	74245	X	60724	-0-	-13521	-0-	127	1	60597	3	Y	-0-					-0-
01	57908	X	56911	-0-	-997	-0-	111	1	56800	3	Y	-0-					-0-
02	61068	X	NO RPT	-0-	-61068	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37410	X	32904	-0-	-4506	-0-	546	1	32358	3	Y	-0-					-0-
10	38657	X	32761	-0-	-5896	-0-	973	1	31778	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	35790	X	30496	-0-	-5294	-0-	952	1	29544	3	Y	-0-					-0-
12	36394	X	30508	-0-	-5886	-0-	933	1	29575	3	Y	-0-					-0-
01	34968	X	30779	-0-	-4189	-0-	810	1	29969	3	Y	-0-					-0-
02	30716	X	NO RPT	-0-	-30716	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36060	X	35435	-0-	-625	-0-	588	1	34847	3	Y	-0-					-0-
10	37045	X	35617	-0-	-1428	-0-	1058	1	34550	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	34530	X	33052	-0-	-1478	-0-	1032	1	32020	3	Y	-0-					-0-
12	36611	X	34381	-0-	-2230	-0-	1052	1	33329	3	Y	-0-					-0-
01	36611	X	33600	-0-	-3011	-0-	884	1	32716	3	Y	-0-					-0-
02	33068	X	NO RPT	-0-	-33068	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42570	X	35091	-0-	-7479	-0-	583	1	34508	3	Y	-0-					-0-
10	43989	X	36558	-0-	-7431	-0-	1086	1	35462	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	39420	X	35049	-0-	-4371	-0-	1094	1	33952	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	38750	X	35030	-0-	-3720	-0-	1071	1	33956	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	38750	X	35626	-0-	-3124	-0-	937	1	34686	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	33012	X	NO RPT	-0-	-33012	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90060	X	71179	-0-	-18881	-0-	206	1	70973	3	Y	-0-					-0-
10	93062	X	70465	-0-	-22597	-0-	66	1	70399	3	Y	-0-					-0-
11	102895	X	102895	-0-	-0-	-0-	105	1	102790	3	Y	-0-					-0-
12	120322	X	120322	-0-	-0-	-0-	251	1	120071	3	Y	-0-					-0-
*01	100678	X	100678	-0-	-0-	-0-	197	1	100481	3	Y	-0-					-0-
02	96040	X	NO RPT	-0-	-96040	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81450	X	77066	-0-	-4384	-0-	223	1	76843	3	Y	-0-					-0-
10	82274	X	77660	-0-	-4614	-0-	73	1	77587	3	Y	-0-					-0-
11	78300	X	73790	-0-	-4510	-0-	76	1	73714	3	Y	-0-					-0-
12	80879	X	74028	-0-	-6851	-0-	154	1	73874	3	Y	-0-					-0-
*01	90297	X	90297	-0-	-0-	-0-	177	1	90120	3	Y	-0-					-0-
02	71932	X	NO RPT	-0-	-71932	-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 #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97230 X	40487	-0-	-56743	-0-	40485	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	67828 X	40677	-0-	-27151	-0-	40677	3			Y	-0-					-0-
11	65640 X	40695	-0-	-24945	-0-	40695	3			Y	-0-					-0-
12	67828 X	46205	-0-	-21623	-0-	46205	3			Y	-0-					-0-
*01	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	45208	3			Y	-0-					-0-
02	37996 X	NO RPT	-0-	-37996	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

09	226230 X	159721	-0-	-66509	-0-	461	1	159260	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	155617	-0-	155617	155617	146	1	155471	3	Y	-0-					-0-
11	298092 X	142475	-0-	-155617	-0-	146	1	142329	3	Y	-0-					-0-
12	187240 X	139500	-0-	-47740	-0-	291	1	139209	3	Y	-0-					-0-
01	175553 X	131616	-0-	-43937	-0-	258	1	131358	3	Y	-0-					-0-
02	149072 X	NO RPT	-0-	-149072	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

09	189210 X	127806	-0-	-61404	-0-	369	1	127437	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	124217	-0-	124217	124217	116	1	124101	3	Y	-0-					-0-
11	237388 X	113171	-0-	-124217	-0-	116	1	113055	3	Y	-0-					-0-
12	154318 X	110135	-0-	-44183	-0-	230	1	109905	3	Y	-0-					-0-
01	143840 X	104380	-0-	-39460	-0-	204	1	104176	3	Y	-0-					-0-
02	119280 X	NO RPT	-0-	-119280	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

09	126480 X	110869	-0-	-15611	-0-	1841	1	109027	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	129363 X	110820	-0-	-18543	-0-	3292	1	107528	3	Y	-0-					-0-
11	121320 X	103761	-0-	-17559	-0-	3239	1	100522	3	Y	-0-					-0-
12	121892 X	103573	-0-	-18319	-0-	3168	1	100404	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	117986 X	103678	-0-	-14308	-0-	2728	1	100949	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	103488 X	NO RPT	-0-	-103488	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

09	93900 X	80675	-0-	-13225	-0-	1339	1	79335	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	97030 X	79765	-0-	-17265	-0-	2369	1	77394	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	88440 X	65528	-0-	-22912	-0-	2045	1	63481	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	90241 X	74537	-0-	-15704	-0-	2280	1	72254	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	86087 X	72687	-0-	-13400	-0-	1913	1	70772	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	75292 X	NO RPT	-0-	-75292	-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	122430 X	89230	-0-	-33200	-0-	258	1	88972	3	Y	-0-					-0-
10	119877 X	91174	-0-	-28703	-0-	85	1	91089	3	Y	-0-					-0-
11	107880 X	79344	-0-	-28536	-0-	81	1	79263	3	Y	-0-					-0-
12	111166 X	71154	-0-	-40012	-0-	148	1	71006	3	Y	-0-					-0-
01	98673 X	67783	-0-	-30890	-0-	133	1	67650	3	Y	-0-					-0-
02	83272 X	NO RPT	-0-	-83272	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119010 X	86958	-0-	-32052	-0-	251	1	86707	3	Y	-0-					-0-
10	115940 X	85334	-0-	-30606	-0-	80	1	85254	3	Y	-0-					-0-
11	107700 X	74965	-0-	-32735	-0-	77	1	74888	3	Y	-0-					-0-
12	111290 X	71694	-0-	-39596	-0-	150	1	71544	3	Y	-0-					-0-
01	97464 X	72313	-0-	-25151	-0-	142	1	72171	3	Y	-0-					-0-
02	81172 X	NO RPT	-0-	-81172	-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	125430 X	92992	-0-	-32438	-0-	269	1	92723	3	Y	-0-					-0-
10	123597 X	92638	-0-	-30959	-0-	87	1	92551	3	Y	-0-					-0-
11	115890 X	82398	-0-	-33492	-0-	84	1	82314	3	Y	-0-					-0-
12	119753 X	77162	-0-	-42591	-0-	161	1	77001	3	Y	-0-					-0-
01	105059 X	78368	-0-	-26691	-0-	153	1	78215	3	Y	-0-					-0-
02	86800 X	NO RPT	-0-	-86800	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

09	60870 X	37308	-0-	-23562	-0-	619	1	36689	3	Y	-0-					-0-
10	61659 X	50798	-0-	-10861	-0-	1509	1	49275	3	Y	13	13	8			-0-
						14	9									
11	57120 X	47287	-0-	-9833	-0-	1476	1	45811	3	Y	-0-					-0-
12	56296 X	46620	-0-	-9676	-0-	1426	1	45193	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	52173 X	47280	-0-	-4893	-0-	1244	1	46036	3	Y	-0-					-0-
02	45892 X	NO RPT	-0-	-45892	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

09	56580 X	24622	-0-	-31958	-0-	409	1	24213	3	Y	-0-					-0-
10	58834 X	58834	-0-	-0-	-0-	1747	1	57073	3	Y	13	13	8			-0-
						14	9									
11	52530 X	50545	-0-	-1985	-0-	1578	1	48967	3	Y	-0-					-0-
12	53041 X	49648	-0-	-3393	-0-	1518	1	48130	3	Y	-0-					-0-
*01	49724 X	49724	-0-	-0-	-0-	1308	1	48416	3	Y	-0-					-0-
02	53144 X	NO RPT	-0-	-53144	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

09	115770 X	218	-0-	-115552	-0-	4	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	116033 X	78616	-0-	-37417	-0-	2335	1	76281	3	Y	-0-					-0-
11	105930 X	58317	-0-	-47613	-0-	1820	1	56497	3	Y	-0-					-0-
12	106082 X	8947	-0-	-97135	-0-	274	1	8673	3	Y	-0-					-0-
01	59489 X	45634	-0-	-13855	-0-	1201	1	44433	3	Y	-0-					-0-
02	71008 X	NO RPT	-0-	-71008	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

09	126540 X	118750	-0-	-7790	-0-	343	1	118397	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
10	130758 X	109731	-0-	-21027	-0-	103	1	109619	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	126540 X	95960	-0-	-30580	-0-	98	1	95862	3	Y	-0-					-0-
12	130758 X	98089	-0-	-32669	-0-	205	1	97871	3	Y	12	12	8			-0-
						13	9									
01	127596 X	88102	-0-	-39494	-0-	172	1	87924	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
02	110824 X	NO RPT	-0-	-110824	-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	214800 X	168483	-0-	-46317	-0-	487	1	167996	3	Y	-0-					-0-
10	211389 X	182691	-0-	-28698	-0-	171	1	182520	3	Y	-0-					-0-
11	193380 X	157792	-0-	-35588	-0-	162	1	157630	3	Y	-0-					-0-
12	189286 X	150299	-0-	-38987	-0-	313	1	149986	3	Y	-0-					-0-
01	178901 X	144429	-0-	-34472	-0-	283	1	144146	3	Y	-0-					-0-
02	165004 X	NO RPT	-0-	-165004	-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	237150 X	181995	-0-	-55155	-0-	526	1	181469	3	Y	-0-					-0-
10	229989 X	197783	-0-	-32206	-0-	185	1	197598	3	Y	-0-					-0-
11	205800 X	175739	-0-	-30061	-0-	180	1	175559	3	Y	-0-					-0-
12	199888 X	168217	-0-	-31671	-0-	351	1	167866	3	Y	-0-					-0-
01	189813 X	161372	-0-	-28441	-0-	316	1	161056	3	Y	-0-					-0-
02	178640 X	NO RPT	-0-	-178640	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

09	115770 X	64940	-0-	-50830	-0-	1078	1	63862	3	Y	-0-					-0-
10	119629 X	105437	-0-	-14192	-0-	3132	1	102305	3	Y	-0-					-0-
11	109470 X	95675	-0-	-13795	-0-	2986	1	92689	3	Y	-0-					-0-
12	109833 X	95324	-0-	-14509	-0-	2915	1	92409	3	Y	-0-					-0-
01	106082 X	93449	-0-	-12633	-0-	2459	1	90990	3	Y	-0-					-0-
02	95228 X	NO RPT	-0-	-95228	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162330	X	139007	-0-	-23323	-0-	9815	1 3 9	129189	3	Y	3	3	8			-0-
10	159154	X	137106	-0-	-22048	-0-	8485	1 2 9	128619	3	Y	2	2	8			-0-
11	148080	X	120396	-0-	-27684	-0-	7304	1 3 9	113089	3	Y	3	3	8			-0-
12	146692	X	114063	-0-	-32629	-0-	8580	1 3 9	105480	3	Y	3	3	8			-0-
01	143654	X	105500	-0-	-38154	-0-	5909	1 8 9	99583	3	Y	7	7	8			-0-
02	129752	X	NO RPT	-0-	-129752	-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	147690	X	82816	-0-	-64874	-0-	4162	1 1 9	78653	3	N	1	1	8			-0-
10	131595	X	78450	-0-	-53145	-0-	2870	1 1 9	75579	3	N	1	1	8			-0-
11	113340	X	71983	-0-	-41357	-0-	2538	1 1 9	69444	3	N	1	1	8			-0-
12	104315	X	69851	-0-	-34464	-0-	2153	1 1 9	67697	3	N	1	1	8			-0-
01	93930	X	64281	-0-	-29649	-0-	2278	1 2 9	62001	3	N	2	2	8			-0-
02	77308	X	NO RPT	-0-	-77308	-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	234300	X	188226	-0-	-46074	-0-	544	1	187682	3	Y	-0-					-0-
10	227912	X	195437	-0-	-32475	-0-	183	1	195254	3	Y	-0-					-0-
11	210360	X	173840	-0-	-36520	-0-	178	1	173662	3	Y	-0-					-0-
12	205747	X	170590	-0-	-35157	-0-	356	1	170234	3	Y	-0-					-0-
01	195021	X	162465	-0-	-32556	-0-	318	1	162147	3	Y	-0-					-0-
02	176512	X	NO RPT	-0-	-176512	-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	89790	X	89074	-0-	-716	-0-	257	1	88817	3	Y	-0-					-0-
10	90768	X	87636	-0-	-3132	-0-	82	1	87554	3	Y	-0-					-0-
11	85650	X	81500	-0-	-4150	-0-	83	1	81417	3	Y	-0-					-0-
12	99076	X	82136	-0-	-16940	-0-	171	1	81965	3	Y	-0-					-0-
01	99076	X	79586	-0-	-19490	-0-	156	1	79430	3	Y	-0-					-0-
02	83132	X	NO RPT	-0-	-83132	-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	73110	X	-0-	-0-	-73110	-0-					Y	-0-					-0-
10	46004	X	-0-	-0-	-46004	-0-					Y	-0-					-0-
11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
12	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
*01	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-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	231000	X	171371	-0-	-59629	-0-	495	1	170876	3	Y	-0-					-0-
10	224254	X	171873	-0-	-52381	-0-	161	1	171712	3	Y	-0-					-0-
11	203580	X	167355	-0-	-36225	-0-	171	1	167184	3	Y	-0-					-0-
12	199175	X	159600	-0-	-39575	-0-	333	1	159267	3	Y	-0-					-0-
01	188046	X	153315	-0-	-34731	-0-	300	1	153015	3	Y	-0-					-0-
02	159936	X	NO RPT	-0-	-159936	-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	108780 X	96736	-0-	-12044	-0-	96736	3			Y	-0-					-0-
10	104728 X	104728	-0-	-0-	-0-	104728	3			Y	-0-					-0-
11	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	98674	3			Y	-0-					-0-
12	97098 X	97098	-0-	-0-	-0-	97098	3			Y	-0-					-0-
*01	95998 X	95998	-0-	-0-	-0-	95998	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	138180 X	109737	-0-	-28443	-0-	7749	1	101988	3	Y	-0-					-0-
10	131130 X	110384	-0-	-20746	-0-	6832	1	103552	3	Y	-0-					-0-
11	117420 X	97464	-0-	-19956	-0-	5913	1	91551	3	Y	-0-					-0-
12	113398 X	94876	-0-	-18522	-0-	7137	1	87739	3	Y	-0-					-0-
01	113398 X	85424	-0-	-27974	-0-	4785	1	80639	3	Y	-0-					-0-
02	102424 X	NO RPT	-0-	-102424	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

09	54570 X	37442	-0-	-17128	-0-	1882	1	35560	3	Y	-0-					-0-
10	49414 X	38596	-0-	-10818	-0-	1412	1	37184	3	Y	-0-					-0-
11	44550 X	34947	-0-	-9603	-0-	1232	1	33715	3	Y	-0-					-0-
12	42718 X	37417	-0-	-5301	-0-	1153	1	36264	3	Y	-0-					-0-
01	42005 X	33716	-0-	-8289	-0-	1191	1	32409	3	Y	105	105	8			-0-
						116	9									
02	34944 X	NO RPT	-0-	-34944	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

09	63920 X	63920	-0-	-0-	-0-	4513	1	59401	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
10	65100 X	61546	-0-	-3554	-0-	3809	1	57734	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	69255 X	69255	-0-	-0-	-0-	4201	1	65051	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	66061 X	63898	-0-	-2163	-0-	4806	1	59082	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
01	66061 X	61473	-0-	-4588	-0-	3443	1	58022	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
02	64652 X	NO RPT	-0-	-64652	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

09	55200 X	47109	-0-	-8091	-0-	3327	1	43782	3	Y	-0-					-0-
10	54808 X	46320	-0-	-8488	-0-	2867	1	43453	3	Y	-0-					-0-
11	57046 X	57046	-0-	-0-	-0-	3461	1	53585	3	Y	-0-					-0-
12	56849 X	56849	-0-	-0-	-0-	4276	1	52573	3	Y	-0-					-0-
*01	52657 X	52657	-0-	-0-	-0-	2950	1	49707	3	Y	-0-					-0-
02	53256 X	NO RPT	-0-	-53256	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

09	49830 X	40836	-0-	-8994	-0-	2884	1	37952	3	Y	-0-					-0-
10	51491 X	40701	-0-	-10790	-0-	2519	1	38182	3	Y	-0-					-0-
11	49830 X	40852	-0-	-8978	-0-	2478	1	38374	3	Y	-0-					-0-
12	47895 X	39882	-0-	-8013	-0-	3000	1	36882	3	Y	-0-					-0-
01	44175 X	38239	-0-	-5936	-0-	2142	1	36097	3	Y	-0-					-0-
02	38136 X	NO RPT	-0-	-38136	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	61950 X	59864	-0-	-2086	-0-	4227	1	55637	3	Y	-0-			4
10	71951 X	54025	-0-	-17926	-0-	3344	1	50681	3	Y	-0-			4
11	69630 X	56945	-0-	-12685	-0-	3455	1	53490	3	Y	-0-			4
12	71951 X	54205	-0-	-17746	-0-	4077	1	50128	3	Y	-0-			4
01	66588 X	49728	-0-	-16860	-0-	2785	1	46943	3	Y	-0-			4
02	55860 X	NO RPT	-0-	-55860	-0-					Y	NO RPT			4

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

09	155040 X	107146	-0-	-47894	-0-	309	1	106837	3	Y	-0-			-0-
10	147746 X	106204	-0-	-41542	-0-	99	1	106105	3	Y	-0-			-0-
11	134910 X	94413	-0-	-40497	-0-	97	1	94316	3	Y	-0-			-0-
12	139407 X	102992	-0-	-36415	-0-	215	1	102777	3	Y	-0-			-0-
01	123287 X	106981	-0-	-16306	-0-	209	1	106772	3	Y	-0-			-0-
02	100016 X	NO RPT	-0-	-100016	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

09	45107 X	45107	-0-	-0-	-0-	749	1	44358	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	50440	-0-	50440	50440	1498	1	48942	3	Y	-0-			-0-
11	94788 X	44348	-0-	-50440	-0-	1384	1	42964	3	Y	-0-			-0-
12	50654 X	43611	-0-	-7043	-0-	1334	1	42277	3	Y	-0-			-0-
01	47895 X	41445	-0-	-6450	-0-	1091	1	40354	3	Y	-0-			-0-
02	45556 X	NO RPT	-0-	-45556	-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	41756 X	41756	-0-	-0-	-0-	693	1	41063	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	45325	-0-	45325	45325	1346	1	43979	3	Y	-0-			-0-
11	87185 X	41860	-0-	-45325	-0-	1307	1	40553	3	Y	-0-			-0-
12	43152 X	42880	-0-	-272	-0-	1311	1	41569	3	Y	-0-			-0-
01	43152 X	41775	-0-	-1377	-0-	1099	1	40676	3	Y	-0-			-0-
02	40936 X	NO RPT	-0-	-40936	-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	72360 X	57649	-0-	-14711	-0-	957	1	56692	3	Y	-0-			-0-
10	72230 X	56250	-0-	-15980	-0-	1671	1	54579	3	Y	-0-			-0-
11	64920 X	52946	-0-	-11974	-0-	1653	1	51293	3	Y	-0-			-0-
12	65441 X	52428	-0-	-13013	-0-	1603	1	50825	3	Y	-0-			-0-
01	62217 X	52374	-0-	-9843	-0-	1378	1	50996	3	Y	-0-			-0-
02	53816 X	NO RPT	-0-	-53816	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

09	72480 X	51617	-0-	-20863	-0-	2594	1	49023	3	Y	-0-			-0-
10	70029 X	38600	-0-	-31429	-0-	1412	1	37188	3	Y	-0-			-0-
11	63870 X	34950	-0-	-28920	-0-	1232	1	33718	3	Y	-0-			-0-
12	62000 X	37422	-0-	-24578	-0-	1153	1	36269	3	Y	-0-			-0-
01	56234 X	33711	-0-	-22523	-0-	1191	1	32414	3	Y	96	96	8	-0-
						106	9							
02	48188 X	NO RPT	-0-	-48188	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55740 X	46509	-0-	-9231	-0-	3284	1	43225	3	Y	-0-					6
10	57598 X	45165	-0-	-12433	-0-	2795	1	42370	3	Y	-0-					6
11	55740 X	43682	-0-	-12058	-0-	2650	1	41032	3	Y	-0-					6
12	55304 X	42185	-0-	-13119	-0-	3173	1	39012	3	Y	-0-					6
01	51739 X	37965	-0-	-13774	-0-	2127	1	35838	3	Y	-0-					6
02	43400 X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					Y	NO RPT					6

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

09	61560 X	50347	-0-	-11213	-0-	3555	1	46792	3	Y	-0-					13
10	63612 X	48780	-0-	-14832	-0-	3019	1	45761	3	Y	-0-					13
11	61560 X	46953	-0-	-14607	-0-	2849	1	44104	3	Y	-0-					13
12	59582 X	45589	-0-	-13993	-0-	3429	1	42160	3	Y	-0-					13
01	55800 X	41839	-0-	-13961	-0-	2344	1	39494	3	Y	1	1	8			13
						1	9									
02	46984 X	NO RPT	-0-	-46984	-0-					Y	NO RPT					13

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

09	74970 X	62454	-0-	-12516	-0-	4410	1	58044	3	Y	-0-					3
10	77469 X	63182	-0-	-14287	-0-	3910	1	59272	3	Y	-0-					3
11	74970 X	58800	-0-	-16170	-0-	3567	1	55233	3	Y	-0-					3
12	73904 X	51422	-0-	-22482	-0-	3868	1	47554	3	Y	-0-					3
01	69502 X	57587	-0-	-11915	-0-	3226	1	54361	3	Y	-0-					3
02	58296 X	NO RPT	-0-	-58296	-0-					Y	NO RPT					3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

09	93360 X	79343	-0-	-14017	-0-	5602	1	73733	3	Y	7	7	8			2
						8	9									
10	96472 X	78226	-0-	-18246	-0-	4841	1	73379	3	Y	5	5	8			2
						6	9									
11	93360 X	74967	-0-	-18393	-0-	4548	1	70410	3	Y	8	8	8			2
						9	9									
12	91016 X	74623	-0-	-16393	-0-	5613	1	69006	3	Y	4	4	8			2
						4	9									
*01	86862 X	72035	-0-	-14827	-0-	4034	1	67991	3	Y	9	7	8			4
						10	9									
02	74060 X	NO RPT	-0-	-74060	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

09	72300 X	54916	-0-	-17384	-0-	912	1	54004	3	Y	-0-					-0-
10	70928 X	53368	-0-	-17560	-0-	1585	1	51783	3	Y	-0-					-0-
11	63300 X	49728	-0-	-13572	-0-	1552	1	48176	3	Y	-0-					-0-
12	62620 X	48611	-0-	-14009	-0-	1487	1	47124	3	Y	-0-					-0-
01	59489 X	48046	-0-	-11443	-0-	1264	1	46782	3	Y	-0-					-0-
02	51268 X	NO RPT	-0-	-51268	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	112110 X	86282	-0-	-25828	-0-	249	1	86033	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	90803	-0-	90803	90803	85	1	90714	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
11	171435 X	80632	-0-	-90803	-0-	83	1	80545	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	95294 X	76801	-0-	-18493	-0-	160	1	76637	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	89807 X	71837	-0-	-17970	-0-	141	1	71693	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	82012 X	NO RPT	-0-	-82012	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

09	88290 X	60354	-0-	-27936	-0-	174	1	60180	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	59704	-0-	59704	59704	56	1	59648	3	Y	-0-					-0-
11	113179 X	53475	-0-	-59704	-0-	55	1	53419	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	72199 X	50829	-0-	-21370	-0-	106	1	50723	3	Y	-0-					-0-
01	66371 X	48302	-0-	-18069	-0-	95	1	48207	3	Y	-0-					-0-
02	56336 X	NO RPT	-0-	-56336	-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

09	167160 X	133043	-0-	-34117	-0-	384	1	132659	3	Y	-0-					-0-
10	164269 X	130335	-0-	-33934	-0-	122	1	130213	3	Y	-0-					-0-
11	151740 X	138587	-0-	-13153	-0-	142	1	138445	3	Y	-0-					-0-
12	150505 X	136291	-0-	-14214	-0-	284	1	136007	3	Y	-0-					-0-
01	143499 X	131833	-0-	-11666	-0-	258	1	131575	3	Y	-0-					-0-
02	129360 X	NO RPT	-0-	-129360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

09	102240 X	71732	-0-	-30508	-0-	5065	1	66667	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	70946	-0-	70946	70946	4391	1	66555	3	Y	-0-					-0-
11	135725 X	64779	-0-	-70946	-0-	3930	1	60849	3	Y	-0-					-0-
12	89125 X	67811	-0-	-21314	-0-	5101	1	62710	3	Y	-0-					-0-
*01	81287 X	81287	-0-	-0-	-0-	4553	1	76734	3	Y	-0-					-0-
02	66948 X	NO RPT	-0-	-66948	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

09	70050 X	55950	-0-	-14100	-0-	162	1	55787	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	72385 X	61250	-0-	-11135	-0-	57	1	61191	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	70050 X	54111	-0-	-15939	-0-	55	1	54055	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	64387 X	51080	-0-	-13307	-0-	107	1	50970	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	57815 X	55419	-0-	-2396	-0-	109	1	55309	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	55328 X	NO RPT	-0-	-55328	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	58500 X	45789	-0-	-12711	-0-	132	1 1 9	45656	3	N	1	1	8			-0-
10	60450 X	46450	-0-	-14000	-0-	43	1 1 9	46406	3	N	1	1	8			-0-
11	53160 X	42950	-0-	-10210	-0-	44	1 2 9	42904	3	N	2	2	8			-0-
12	52700 X	42389	-0-	-10311	-0-	88	1 1 9	42300	3	N	1	1	8			-0-
01	50778 X	43547	-0-	-7231	-0-	85	1 1 9	43461	3	N	1	1	8			-0-
02	42728 X	NO RPT	-0-	-42728	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

09	182520 X	147436	-0-	-35084	-0-	426	1	147010	3	Y	-0-					-0-
10	180110 X	136456	-0-	-43654	-0-	128	1	136328	3	Y	-0-					-0-
11	165930 X	138587	-0-	-27343	-0-	142	1	138445	3	Y	-0-					-0-
12	163277 X	143972	-0-	-19305	-0-	300	1	143672	3	Y	-0-					-0-
01	156984 X	140845	-0-	-16139	-0-	276	1	140569	3	Y	-0-					-0-
02	137620 X	NO RPT	-0-	-137620	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

09	246420 X	165188	-0-	-81232	-0-	1008	1 2 9	164178	2	N	2	2	8			-0-
10	254634 X	156673	-0-	-97961	-0-	1508	1 3 9	155162	2	N	3	3	8			-0-
11	231960 X	140191	-0-	-91769	-0-	1181	1 7 9	139003	2	N	6	6	8			-0-
12	211699 X	135154	-0-	-76545	-0-	553	1 2 9	134599	2	N	2	2	8			-0-
01	188604 X	126398	-0-	-62206	-0-	341	1 3 9	126054	2	N	3	3	8			-0-
02	154168 X	NO RPT	-0-	-154168	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

09	90000 X	68258	-0-	-21742	-0-	197	1 1 9	68060	3	N	1	1	8			-0-
10	87575 X	68554	-0-	-19021	-0-	64	1 1 9	68489	3	N	1	1	8			-0-
11	79800 X	63625	-0-	-16175	-0-	65	1 1 9	63559	3	N	1	1	8			-0-
12	79298 X	62230	-0-	-17068	-0-	130	1 3 9	62097	3	N	3	3	8			-0-
01	73284 X	64315	-0-	-8969	-0-	126	1 1 9	64188	3	N	1	1	8			-0-
02	63700 X	NO RPT	-0-	-63700	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

09	89520 X	69189	-0-	-20331	-0-	200	1	68989	3	Y	-0-					-0-
10	87668 X	73398	-0-	-14270	-0-	69	1	73329	3	Y	-0-					-0-
11	79800 X	66719	-0-	-13081	-0-	68	1	66651	3	Y	-0-					-0-
12	77748 X	65818	-0-	-11930	-0-	137	1	65681	3	Y	-0-					-0-
01	73718 X	65334	-0-	-8384	-0-	128	1	65206	3	Y	-0-					-0-
02	66304 X	NO RPT	-0-	-66304	-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 #: 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	199050 X	173236	-0-	-25814	-0-	12232	1	161004	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	167144	-0-	167144	167144	10344	1	156800	3	Y	-0-					-0-
11	319554 X	152410	-0-	-167144	-0-	9247	1	143163	3	Y	-0-					-0-
12	184543 X	148698	-0-	-35845	-0-	11185	1	137513	3	Y	-0-					-0-
01	184543 X	140572	-0-	-43971	-0-	7874	1	132698	3	Y	-0-					-0-
02	161700 X	NO RPT	-0-	-161700	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

09	86250 X	61260	-0-	-24990	-0-	3079	1	58181	3	Y	-0-					-0-
10	82615 X	58866	-0-	-23749	-0-	2154	1	56712	3	Y	-0-					-0-
11	74580 X	54260	-0-	-20320	-0-	1913	1	52347	3	Y	-0-					-0-
12	72974 X	51763	-0-	-21211	-0-	1595	1	50168	3	Y	-0-					-0-
01	67084 X	49444	-0-	-17640	-0-	1748	1	47590	3	Y	96	96	8			-0-
						106	9									
02	57176 X	NO RPT	-0-	-57176	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

09	94920 X	68270	-0-	-26650	-0-	3431	1	64839	3	Y	-0-					-0-
10	90458 X	64706	-0-	-25752	-0-	2367	1	62339	3	Y	-0-					-0-
11	81570 X	59927	-0-	-21643	-0-	2113	1	57814	3	Y	-0-					-0-
12	79329 X	57598	-0-	-21731	-0-	1775	1	55823	3	Y	-0-					-0-
01	74555 X	55373	-0-	-19182	-0-	1958	1	53309	3	Y	96	96	8			-0-
						106	9									
02	63728 X	NO RPT	-0-	-63728	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

09	286560 X	179076	-0-	-107484	-0-	2973	1	176103	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	84916	-0-	84916	84916	2522	1	82394	3	Y	-0-					-0-
11	138391 X	53475	-0-	-84916	-0-	1669	1	51806	3	Y	-0-					-0-
12	211544 X	163639	-0-	-47905	-0-	5005	1	158634	3	Y	-0-					-0-
01	198152 X	157955	-0-	-40197	-0-	4157	1	153798	3	Y	-0-					-0-
02	167132 X	NO RPT	-0-	-167132	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

09	170460 X	88130	-0-	-82330	-0-	1463	1	86667	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	39308	-0-	39308	39308	1168	1	38140	3	Y	-0-					-0-
11	131375 X	92067	-0-	-39308	-0-	2874	1	89193	3	Y	-0-					-0-
12	120931 X	84870	-0-	-36061	-0-	2596	1	82274	3	Y	-0-					-0-
01	109802 X	69644	-0-	-40158	-0-	1833	1	67811	3	Y	-0-					-0-
02	85932 X	NO RPT	-0-	-85932	-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	207300 X	120518	-0-	-86782	-0-	2001	1	118517	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	41956	-0-	41956	41956	1246	1	40710	3	Y	-0-					-0-
11	162020 X	120064	-0-	-41956	-0-	3748	1	116316	3	Y	-0-					-0-
12	149730 X	109439	-0-	-40291	-0-	3347	1	106092	3	Y	-0-					-0-
01	136772 X	104904	-0-	-31868	-0-	2761	1	102143	3	Y	-0-					-0-
02	112476 X	NO RPT	-0-	-112476	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252720 X	252720	-0-	-0-	-0-	730	1	251990	3	Y	-0-					-0-
10	284053 X	253495	-0-	-30558	-0-	237	1	253258	3	Y	-0-					-0-
11	260490 X	237323	-0-	-23167	-0-	243	1	237080	3	Y	-0-					-0-
12	269173 X	209586	-0-	-59587	-0-	437	1	209149	3	Y	-0-					-0-
01	269173 X	217435	-0-	-51738	-0-	426	1	217009	3	Y	-0-					-0-
02	235872 X	NO RPT	-0-	-235872	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

09	84330 X	56014	-0-	-28316	-0-	930	1	55083	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	79608 X	54709	-0-	-24899	-0-	1625	1	53082	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	70380 X	50221	-0-	-20159	-0-	1568	1	48652	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	66867 X	48231	-0-	-18636	-0-	1475	1	46755	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	61938 X	46159	-0-	-15779	-0-	1215	1	44942	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	52276 X	NO RPT	-0-	-52276	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

09	201000 X	79170	-0-	-121830	-0-	229	1	78941	3	Y	-0-					-0-
10	166470 X	74092	-0-	-92378	-0-	69	1	74023	3	Y	-0-					-0-
11	127350 X	65317	-0-	-62033	-0-	67	1	65250	3	Y	-0-					-0-
12	109957 X	61564	-0-	-48393	-0-	128	1	61436	3	Y	-0-					-0-
01	93837 X	57355	-0-	-36482	-0-	112	1	57243	3	Y	-0-					-0-
02	73892 X	NO RPT	-0-	-73892	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

09	192600 X	70359	-0-	-122241	-0-	203	1	70156	3	Y	-0-					-0-
10	152861 X	65038	-0-	-87823	-0-	61	1	64977	3	Y	-0-					-0-
11	115770 X	57210	-0-	-58560	-0-	59	1	57151	3	Y	-0-					-0-
12	98642 X	54071	-0-	-44571	-0-	113	1	53958	3	Y	-0-					-0-
01	83359 X	52006	-0-	-31353	-0-	102	1	51904	3	Y	-0-					-0-
02	65660 X	NO RPT	-0-	-65660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

09	156720 X	106950	-0-	-49770	-0-	5376	1	101574	3	Y	-0-					1
10	147746 X	98957	-0-	-48789	-0-	3620	1	95337	3	Y	-0-					1
11	131280 X	107735	-0-	-23545	-0-	3798	1	103937	3	Y	-0-					1
12	126139 X	102236	-0-	-23903	-0-	3151	1	99085	3	Y	-0-					1
01	117273 X	91669	-0-	-25604	-0-	3248	1	88421	3	Y	-0-					1
02	100548 X	NO RPT	-0-	-100548	-0-					Y	NO RPT					1

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

09	96630 X	59228	-0-	-37402	-0-	2977	1	56251	3	Y	-0-					-0-
10	87513 X	60327	-0-	-27186	-0-	2207	1	58120	3	Y	-0-					-0-
11	76410 X	48047	-0-	-28363	-0-	1694	1	46353	3	Y	-0-					-0-
12	71238 X	47178	-0-	-24060	-0-	1454	1	45724	3	Y	-0-					-0-
01	65658 X	46306	-0-	-19352	-0-	1641	1	44665	3	Y	-0-					-0-
02	55272 X	NO RPT	-0-	-55272	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	113250 X	68355	-0-	-44895	-0-	3436	1	64919	3	Y	-0-			-0-
10	101804 X	66389	-0-	-35415	-0-	2429	1	63960	3	Y	-0-			-0-
11	87930 X	59443	-0-	-28487	-0-	2096	1	57347	3	Y	-0-			-0-
12	82987 X	57812	-0-	-25175	-0-	1782	1	56030	3	Y	-0-			-0-
01	76105 X	54198	-0-	-21907	-0-	1920	1	52278	3	Y	-0-			-0-
02	63812 X	NO RPT	-0-	-63812	-0-					Y	NO RPT			-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

09	102360 X	63549	-0-	-38811	-0-	3194	1	60355	3	Y	-0-			-0-
10	92566 X	57137	-0-	-35429	-0-	2090	1	55047	3	Y	-0-			-0-
11	80010 X	52373	-0-	-27637	-0-	1846	1	50527	3	Y	-0-			-0-
12	74958 X	49731	-0-	-25227	-0-	1533	1	48198	3	Y	-0-			-0-
01	67022 X	46651	-0-	-20371	-0-	1653	1	44998	3	Y	-0-			-0-
02	59304 X	NO RPT	-0-	-59304	-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	198600 X	91319	-0-	-107281	-0-	1516	1	89803	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	82658	-0-	82658	82658	2455	1	80203	3	Y	-0-			-0-
11	153665 X	71007	-0-	-82658	-0-	2216	1	68791	3	Y	-0-			-0-
12	120094 X	67564	-0-	-52530	-0-	2066	1	65498	3	Y	-0-			-0-
01	106454 X	63887	-0-	-42567	-0-	1681	1	62206	3	Y	-0-			-0-
02	85232 X	NO RPT	-0-	-85232	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

09	190860 X	71301	-0-	-119559	-0-	1184	1	70117	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	124552	-0-	124552	124552	3700	1	120852	3	Y	-0-			-0-
11	226574 X	102022	-0-	-124552	-0-	3185	1	98837	3	Y	-0-			-0-
12	140213 X	96212	-0-	-44001	-0-	2943	1	93269	3	Y	-0-			-0-
01	127007 X	91679	-0-	-35328	-0-	2413	1	89266	3	Y	-0-			-0-
02	112504 X	NO RPT	-0-	-112504	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

09	178710 X	64916	-0-	-113794	-0-	1078	1	63838	3	Y	-0-			-0-
10	166284 X	118985	-0-	-47299	-0-	3534	1	115451	3	Y	-0-			-0-
11	143130 X	98954	-0-	-44176	-0-	3089	1	95865	3	Y	-0-			-0-
12	135315 X	93711	-0-	-41604	-0-	2866	1	90845	3	Y	-0-			-0-
01	123535 X	89419	-0-	-34116	-0-	2353	1	87066	3	Y	-0-			-0-
02	107464 X	NO RPT	-0-	-107464	-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	141750 X	62863	-0-	-78887	-0-	1044	1	61819	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	58788	-0-	58788	58788	1746	1	57042	3	Y	-0-			-0-
11	110170 X	51382	-0-	-58788	-0-	1604	1	49778	3	Y	-0-			-0-
12	84010 X	49289	-0-	-34721	-0-	1507	1	47782	3	Y	-0-			-0-
01	73036 X	47235	-0-	-25801	-0-	1243	1	45992	3	Y	-0-			-0-
02	58660 X	NO RPT	-0-	-58660	-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 #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252240 X	90739	-0-	-161501	-0-	1507	1	89231	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	162025	-0-	162025	162025	4813	1	157212	3	Y	-0-					-0-
11	296619 X	134594	-0-	-162025	-0-	4201	1	130393	3	Y	-0-					-0-
12	184140 X	127909	-0-	-56231	-0-	3912	1	123997	3	Y	-0-					-0-
01	167276 X	121053	-0-	-46223	-0-	3186	1	117867	3	Y	-0-					-0-
02	146356 X	NO RPT	-0-	-146356	-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	132510 X	87895	-0-	-44615	-0-	6206	1	81689	3	Y	-0-					-0-
10	136927 X	84826	-0-	-52101	-0-	5250	1	79576	3	Y	-0-					-0-
11	113190 X	79082	-0-	-34108	-0-	4798	1	74284	3	Y	-0-					-0-
12	110143 X	78517	-0-	-31626	-0-	5906	1	72611	3	Y	-0-					-0-
01	96286 X	90654	-0-	-5632	-0-	5078	1	85576	3	Y	-0-					-0-
02	82040 X	NO RPT	-0-	-82040	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

09	137220 X	99067	-0-	-38153	-0-	286	1	98774	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
10	141794 X	111797	-0-	-29997	-0-	105	1	111689	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	137220 X	78137	-0-	-59083	-0-	80	1	78053	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	141794 X	73585	-0-	-68209	-0-	153	1	73430	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	141794 X	60453	-0-	-81341	-0-	118	1	60332	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	100968 X	NO RPT	-0-	-100968	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	146256	-0-	146256	146256	4344	1	141910	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	430238 X	283982	-0-	-146256	-0-	8864	1	275118	3	N	-0-					-0-
12	290811 X	268910	-0-	-21901	-0-	8225	1	260685	3	N	-0-					-0-
01	290811 X	246089	-0-	-44722	-0-	6476	1	239613	3	N	-0-					-0-
02	262668 X	NO RPT	-0-	-262668	-0-					N	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	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	35723	-0-	35723	35723	1061	1	34656	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
11	241374 X	205651	-0-	-35723	-0-	6419	1	199232	3	N	-0-					-0-
12	193690 X	193690	-0-	-0-	-0-	5924	1	187766	3	N	-0-					-0-
01	175026 X	157888	-0-	-17138	-0-	4155	1	153733	3	N	-0-					-0-
02	158088 X	NO RPT	-0-	-158088	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49681	-0-	49681	49681	1476	1	48202	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	SHUT IN	197966	-0-	197966	247647	6179	1	191787	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	166752	-0-	166752	414399	5100	1	161652	3	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	127689	-0-	127689	542088	3360	1	124329	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	542088					N	NO RPT					-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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	147485	-0-	147485	147485	4381	1	143103	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	361211 X	213726	-0-	-147485	-0-	6671	1	207055	3	N	-0-					-0-
12	246853 X	172784	-0-	-74069	-0-	5285	1	167499	3	N	-0-					-0-
01	246853 X	133394	-0-	-113459	-0-	3510	1	129884	3	N	-0-					-0-
02	222964 X	NO RPT	-0-	-222964	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 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	216870 X	124509	-0-	-92361	-0-	8792	1	115716	3	Y	1	1	8			15
						1	9									
10	195083 X	119357	-0-	-75726	-0-	7386	1	111952	3	Y	17	1	8			31
						19	9									
11	166410 X	107707	-0-	-58703	-0-	6535	1	101171	3	Y	1	1	8			31
						1	9									
12	153853 X	106011	-0-	-47842	-0-	7974	1	98036	3	Y	1	1	8			31
						1	9									
01	139965 X	99403	-0-	-40562	-0-	5568	1	93834	3	Y	1	1	8			31
						1	9									
02	116200 X	NO RPT	-0-	-116200	-0-					Y	NO RPT					31

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	W	285393	-0-	285393	988950	285393	3			N	-0-					-0-
10	0	W	276124	-0-	276124	1265074	276124	3			N	-0-					-0-
11	0	W	250694	-0-	250694	1515768	250694	3			N	-0-					-0-
12	0	W	240697	-0-	240697	1756465	240697	3			N	-0-					-0-
*01	1984536	X	228071	-0-	-1756465	-0-	228071	3			N	-0-					-0-
02	256452	X	NO RPT	-0-	-256452	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

09	160650	X	103056	-0-	-57594	-0-	298	1	102758	3	Y	-0-					-0-
10	148800	X	99496	-0-	-49304	-0-	93	1	99403	3	Y	-0-					-0-
11	130770	X	85453	-0-	-45317	-0-	87	1	85366	3	Y	-0-					-0-
12	122419	X	82054	-0-	-40365	-0-	171	1	81883	3	Y	-0-					-0-
01	112251	X	76862	-0-	-35389	-0-	150	1	76712	3	Y	-0-					-0-
02	96180	X	NO RPT	-0-	-96180	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

09	255120	X	131455	-0-	-123665	-0-	380	1	131075	3	Y	-0-					-0-
10	233740	X	131680	-0-	-102060	-0-	123	1	131557	3	Y	-0-					-0-
11	191940	X	110563	-0-	-81377	-0-	113	1	110450	3	Y	-0-					-0-
12	172422	X	107922	-0-	-64500	-0-	225	1	107697	3	Y	-0-					-0-
01	150908	X	101888	-0-	-49020	-0-	199	1	101689	3	Y	-0-					-0-
02	122696	X	NO RPT	-0-	-122696	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

09	215160	X	119727	-0-	-95433	-0-	346	1	119381	3	Y	-0-					-0-
10	192417	X	113681	-0-	-78736	-0-	106	1	113574	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	163680	X	102075	-0-	-61605	-0-	104	1	101971	3	Y	-0-					-0-
12	150815	X	97798	-0-	-53017	-0-	204	1	97594	3	Y	-0-					-0-
01	136338	X	91721	-0-	-44617	-0-	180	1	91541	3	Y	-0-					-0-
02	111748	X	NO RPT	-0-	-111748	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

09	214290	X	78827	-0-	-135463	-0-	3962	1	74862	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	221433	X	100035	-0-	-121398	-0-	3660	1	96372	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	175140	X	84275	-0-	-90865	-0-	2971	1	81300	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	146258	X	78237	-0-	-68021	-0-	2411	1	75823	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	121427	X	70631	-0-	-50796	-0-	2503	1	68125	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	90356	X	NO RPT	-0-	-90356	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	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-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 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-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

09	270840 X	115172	-0-	-155668	-0-	1912	1	113260	3	Y	-0-					-0-
10	239692 X	125867	-0-	-113825	-0-	3739	1	122128	3	Y	-0-					-0-
11	195510 X	112221	-0-	-83289	-0-	3503	1	108718	3	Y	-0-					-0-
12	176173 X	108356	-0-	-67817	-0-	3314	1	105042	3	Y	-0-					-0-
01	134137 X	101890	-0-	-32247	-0-	2681	1	99209	3	Y	-0-					-0-
02	113680 X	NO RPT	-0-	-113680	-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	348390 X	212711	-0-	-135679	-0-	3532	1	209179	3	Y	-0-					-0-
10	350796 X	199467	-0-	-151329	-0-	5925	1	193542	3	Y	-0-					-0-
11	300690 X	177329	-0-	-123361	-0-	5535	1	171794	3	Y	-0-					-0-
12	276830 X	168740	-0-	-108090	-0-	5161	1	163579	3	Y	-0-					-0-
01	242668 X	156428	-0-	-86240	-0-	4116	1	152312	3	Y	-0-					-0-
02	198520 X	NO RPT	-0-	-198520	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

09	291690 X	74554	-0-	-217136	-0-	215	1	74339	3	Y	-0-					-0-
10	179490 X	68306	-0-	-111184	-0-	64	1	68242	3	Y	-0-					-0-
11	129150 X	59054	-0-	-70096	-0-	60	1	58994	3	Y	-0-					-0-
12	107570 X	56250	-0-	-51320	-0-	117	1	56133	3	Y	-0-					-0-
01	89559 X	52791	-0-	-36768	-0-	103	1	52688	3	Y	-0-					-0-
02	69580 X	NO RPT	-0-	-69580	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

09	190140 X	61724	-0-	-128416	-0-	178	1	61546	3	Y	-0-					-0-
10	145514 X	58096	-0-	-87418	-0-	54	1	58042	3	Y	-0-					-0-
11	102030 X	50198	-0-	-51832	-0-	51	1	50147	3	Y	-0-					-0-
12	86707 X	47905	-0-	-38802	-0-	100	1	47805	3	Y	-0-					-0-
01	73036 X	45392	-0-	-27644	-0-	89	1	45303	3	Y	-0-					-0-
02	57596 X	NO RPT	-0-	-57596	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

09	336639 X	336639	-0-	-0-	-0-	336639	3			N	-0-					-0-
10	319565 X	319565	-0-	-0-	-0-	319565	3			N	-0-					-0-
11	284497 X	284497	-0-	-0-	-0-	284497	3			N	-0-					-0-
12	278721 X	265324	-0-	-13397	-0-	265324	3			N	-0-					-0-
01	278721 X	247083	-0-	-31638	-0-	247083	3			N	-0-					-0-
02	251748 X	NO RPT	-0-	-251748	-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	103148 X	103148	-0-	-0-	-0-	298	1	102850	3	N	-0-					-0-
10	178250 X	97623	-0-	-80627	-0-	91	1	97532	3	N	-0-					-0-
11	147060 X	88135	-0-	-58925	-0-	90	1	88045	3	N	-0-					-0-
12	133269 X	84965	-0-	-48304	-0-	177	1	84788	3	N	-0-					-0-
01	118141 X	80820	-0-	-37321	-0-	158	1	80662	3	N	-0-					-0-
02	96264 X	NO RPT	-0-	-96264	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

09	265740 X	165824	-0-	-99916	-0-	11709	1	154115	3	N	-0-					-0-
10	274598 X	153394	-0-	-121204	-0-	9493	1	143901	3	N	-0-					-0-
11	256710 X	134560	-0-	-122150	-0-	8164	1	126396	3	N	-0-					-0-
12	228656 X	126349	-0-	-102307	-0-	9504	1	116845	3	N	-0-					-0-
01	196261 X	114871	-0-	-81390	-0-	6434	1	108437	3	N	-0-					-0-
02	154756 X	NO RPT	-0-	-154756	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

09	276270 X	181463	-0-	-94807	-0-	12813	1	168650	3	Y	-0-					-0-
10	285479 X	168595	-0-	-116884	-0-	10434	1	158161	3	Y	-0-					-0-
11	269460 X	150895	-0-	-118565	-0-	9155	1	141740	3	Y	-0-					-0-
12	243443 X	142308	-0-	-101135	-0-	10704	1	131604	3	Y	-0-					-0-
01	212350 X	130587	-0-	-81763	-0-	7315	1	123272	3	Y	-0-					-0-
02	169372 X	NO RPT	-0-	-169372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	40647	-0-	40647	40647	1207	1	39438	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*11	278940 X	238293	-0-	-40647	-0-	7438	1	230855	3	Y	-0-					-0-
*12	239475 X	219512	-0-	-19963	-0-	6714	1	212798	3	Y	-0-					-0-
*01	239475 X	176272	-0-	-63203	-0-	4639	1	171633	3	Y	-0-					-0-
02	216300 X	NO RPT	-0-	-216300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	36437	-0-	36437	36437	1082	1	35355	3	Y	-0-					-0-
*11	256599 X	220162	-0-	-36437	-0-	6872	1	213290	3	Y	-0-					-0-
*12	213621 X	205271	-0-	-8350	-0-	6278	1	198993	3	Y	-0-					-0-
*01	213621 X	164211	-0-	-49410	-0-	4321	1	159890	3	Y	-0-					-0-
02	192948 X	NO RPT	-0-	-192948	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96750 X	76845	-0-	-19905	-0-	222	1	76623	3	N	-0-					-0-
10	99975 X	69413	-0-	-30562	-0-	65	1	69348	3	N	-0-					-0-
11	59049 X	59049	-0-	-0-	-0-	60	1	58989	3	N	-0-					-0-
12	99975 X	54790	-0-	-45185	-0-	114	1	54676	3	N	-0-					-0-
01	94054 X	50557	-0-	-43497	-0-	99	1	50458	3	N	-0-					-0-
02	71736 X	NO RPT	-0-	-71736	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

09	174900 X	90259	-0-	-84641	-0-	90259	3			N	-0-					-0-
10	180730 X	81541	-0-	-99189	-0-	81541	3			N	-0-					-0-
11	174900 X	76932	-0-	-97968	-0-	76932	3			N	-0-					-0-
12	73226 X	73226	-0-	-0-	-0-	73226	3			N	-0-					-0-
01	107570 X	64674	-0-	-42896	-0-	64674	3			N	-0-					-0-
02	84252 X	NO RPT	-0-	-84252	-0-					N	NO RPT					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

09	DELQ PR	196736	-0-	196736	196736	1200	1	195462	2	N	67	67	8			-0-
						74	9									
10	DELQ PR	145544	-0-	145544	342280	1400	1	144123	2	N	19	19	8			-0-
						21	9									
11	458175 X	115895	-0-	-342280	-0-	976	1	114910	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
12	210769 X	89485	-0-	-121284	-0-	366	1	89094	2	N	23	23	8			-0-
						25	9									
01	203298 X	63670	-0-	-139628	-0-	172	1	63490	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
02	183624 X	NO RPT	-0-	-183624	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

09	122460 X	80210	-0-	-42250	-0-	232	1	79978	3	N	-0-					-0-
10	126542 X	73173	-0-	-53369	-0-	69	1	73104	3	N	-0-					-0-
11	122460 X	63827	-0-	-58633	-0-	65	1	63762	3	N	-0-					-0-
12	119846 X	59904	-0-	-59942	-0-	125	1	59779	3	N	-0-					-0-
01	98053 X	55442	-0-	-42611	-0-	109	1	55333	3	N	-0-					-0-
02	74872 X	NO RPT	-0-	-74872	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

09	201360 X	156133	-0-	-45227	-0-	156133	3			Y	-0-					-0-
10	208072 X	137343	-0-	-70729	-0-	137343	3			Y	-0-					-0-
11	201360 X	114161	-0-	-87199	-0-	114161	3			Y	-0-					-0-
12	208072 X	102979	-0-	-105093	-0-	102979	3			Y	-0-					-0-
01	161324 X	90075	-0-	-71249	-0-	90075	3			Y	-0-					-0-
02	145712 X	NO RPT	-0-	-145712	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

09	1173296 X	194047	-0-	-979249	-0-	13702	1	180345	3	Y	-0-					-0-
10	301692 X	180281	-0-	-121411	-0-	11158	1	169123	3	Y	-0-					-0-
11	291960 X	158432	-0-	-133528	-0-	9612	1	148820	3	Y	-0-					-0-
12	301692 X	150589	-0-	-151103	-0-	11327	1	139262	3	Y	-0-					-0-
01	301692 X	129681	-0-	-172011	-0-	7264	1	122417	3	Y	-0-					-0-
02	181104 X	NO RPT	-0-	-181104	-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 A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 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	146733 X	146733	-0-	-0-	-0-	424	1 2 9	146307	3	N	2	2	8			-0-
10	138136 X	134034	-0-	-4102	-0-	125	1 1 9	133908	3	N	1	1	8			-0-
11	133680 X	114701	-0-	-18979	-0-	117	1 1 9	114583	3	N	1	1	8			-0-
12	138136 X	104729	-0-	-33407	-0-	218	1 1 9	104510	3	N	1	1	8			-0-
01	138136 X	80750	-0-	-57386	-0-	158	1 1 9	80591	3	N	1	1	8			-0-
02	124768 X	NO RPT	-0-	-124768	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207750 X	195566	-0-	-12184	-0-	565	1 2 9	194999	3	N	2	2	8			-0-
10	214675 X	153522	-0-	-61153	-0-	144	1 1 9	153377	3	N	1	1	8			-0-
11	207750 X	153292	-0-	-54458	-0-	157	1 1 9	153134	3	N	1	1	8			-0-
12	214675 X	145548	-0-	-69127	-0-	303	1 1 9	145244	3	N	1	1	8			-0-
01	214675 X	116272	-0-	-98403	-0-	228	1 1 9	116043	3	N	1	1	8			-0-
02	182532 X	NO RPT	-0-	-182532	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	139567	-0-	139567	870491	9855	1	129712	3	Y	-0-					-0-
10	996865 X	126374	-0-	-870491	-0-	7821	1	118553	3	Y	-0-					-0-
11	211980 X	109475	-0-	-102505	-0-	6642	1	102833	3	Y	-0-					-0-
12	219046 X	100688	-0-	-118358	-0-	7574	1	93114	3	Y	-0-					-0-
01	219046 X	92913	-0-	-126133	-0-	5204	1	87709	3	Y	-0-					-0-
02	197848 X	NO RPT	-0-	-197848	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	256770 X	242262	-0-	-14508	-0-	17106	1	225156	3	N	-0-					-0-
10	265329 X	227142	-0-	-38187	-0-	14058	1	213084	3	N	-0-					-0-
11	256770 X	202185	-0-	-54585	-0-	12267	1	189918	3	N	-0-					-0-
12	265329 X	192761	-0-	-72568	-0-	14500	1	178261	3	N	-0-					-0-
01	265329 X	178894	-0-	-86435	-0-	10021	1	168873	3	N	-0-					-0-
02	226100 X	NO RPT	-0-	-226100	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	124419	-0-	124419	124419	124418	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	393046 X	268627	-0-	-124419	-0-	268627	3			Y	-0-					-0-
09	257460 X	237350	-0-	-20110	-0-	237350	3			Y	-0-					-0-
*10	266042 X	218262	-0-	-47780	-0-	218262	3			Y	-0-					-0-
*11	257460 X	188816	-0-	-68644	-0-	188816	3			Y	-0-					-0-
12	266042 X	173951	-0-	-92091	-0-	173951	3			Y	-0-					-0-
01	266042 X	156847	-0-	-109195	-0-	156847	3			Y	-0-					-0-
02	240296 X	NO RPT	-0-	-240296	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 10914 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-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

09	0	316160	-0-	316160	324913	5249	1	310911	3	Y	-0-					-0-
10	0	360782	-0-	360782	685695	10717	1	350065	3	Y	-0-					-0-
11	993364 X	307669	-0-	-685695	-0-	9604	1	298065	3	Y	-0-					-0-
12	276079 X	276079	-0-	-0-	-0-	8444	1	267635	3	Y	-0-					-0-
*01	240160 X	240160	-0-	-0-	-0-	6320	1	233840	3	Y	-0-					-0-
02	205884 X	NO RPT	-0-	-205884	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

*03	330429 X	246853	-0-	-83576	-0-	18704	1	228010	3	Y	126	158	1	32	8	36
						139	9									
*04	319770 X	204337	-0-	-115433	-0-	13214	1	191027	3	Y	87	53	1	15	8	55
						96	9									
*05	330429 X	184393	-0-	-146036	-0-	12861	1	171480	3	Y	47	66	1	15	8	21
						52	9									
*06	319770 X	158039	-0-	-161731	-0-	11826	1	146183	3	Y	27	21	1	7	8	20
						30	9									
*07	330429 X	146358	-0-	-184071	-0-	10887	1	135462	3	Y	8	7	8			21
						9	9									
*08	330429 X	133729	-0-	-196700	-0-	9243	1	124451	3	Y	32	24	1	10	8	19
						35	9									
09	319770 X	117633	-0-	-202137	-0-	8305	1	109317	3	Y	10	10	8			19
						11	9									
10	330429 X	111873	-0-	-218556	-0-	6922	1	104926	3	Y	23	7	8			35
						25	9									
11	319770 X	100426	-0-	-219344	-0-	6092	1	94327	3	Y	6	6	8			35
						7	9									
12	330429 X	99409	-0-	-231020	-0-	7477	1	91922	3	Y	9	9	8			35
						10	9									
01	330429 X	93932	-0-	-236497	-0-	5261	1	88663	3	Y	7	7	8			33
						8	9									
02	298452 X	NO RPT	-0-	-298452	-0-					Y	NO RPT					33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310248 X	261753	-0-	-48495	-0-	19827	1	241710	3	Y	196	201	1	50	8	46
						216	9									
*04	300240 X	217202	-0-	-83038	-0-	14046	1	203053	3	Y	94	61	1	16	8	63
						103	9									
*05	310248 X	196492	-0-	-113756	-0-	13705	1	182735	3	Y	47	73	1	15	8	22
						52	9									
*06	300240 X	168018	-0-	-132222	-0-	12573	1	155413	3	Y	29	24	1	7	8	20
						32	9									
*07	310248 X	155701	-0-	-154547	-0-	11583	1	144118	3	Y	-0-					20
*08	310248 X	142373	-0-	-167875	-0-	9842	1	132507	3	Y	22	25	1			17
						24	9									
09	300240 X	126291	-0-	-173949	-0-	8918	1	117372	3	Y	1	1	8			17
						1	9									
10	310248 X	119629	-0-	-190619	-0-	7403	1	112209	3	Y	15					32
						17	9									
11	300240 X	108119	-0-	-192121	-0-	6560	1	101559	3	Y	-0-					32
12	310248 X	105246	-0-	-205002	-0-	7917	1	97329	3	Y	-0-					32
01	310248 X	99241	-0-	-211007	-0-	5559	1	93682	3	Y	-0-					32
02	280224 X	NO RPT	-0-	-280224	-0-					Y	NO RPT					32

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

12	0	294300	-0-	294300	294300	1203	1	293082	2	N	14	14	8			-0-
						15	9									
*01	662992 X	368692	-0-	-294300	-0-	994	1	367592	2	N	96	96	8			-0-
						106	9									
02	273476 X	NO RPT	-0-	-273476	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

11	0	18298	-0-	18298	18298	571	1	17724	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	0	327133	-0-	327133	345431	10005	1	317127	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*01	706237 X	360806	-0-	-345431	-0-	9495	1	351311	3	Y	-0-					-0-
02	300916 X	NO RPT	-0-	-300916	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 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-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

08	0	12535	-0-	12535	12535	276	1	12259	3	N	-0-					-0-
09	0	336458	-0-	336458	348993	5586	1	330872	3	N	-0-					-0-
10	0	359115	-0-	359115	708108	10667	1	348448	3	N	-0-					-0-
11	0	315110	-0-	315110	1023218	9836	1	305272	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*12	1318534 X	295316	-0-	-1023218	-0-	9032	1	286284	3	N	-0-					-0-
01	286347 X	266587	-0-	-19760	-0-	7015	1	259572	3	N	-0-					-0-
02	258636 X	NO RPT	-0-	-258636	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	135072	X	NO RPT	-0-	-135072	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	236376	X	NO RPT	-0-	-236376	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		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	121904	X	NO RPT	-0-	-121904	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	213332	X	NO RPT	-0-	-213332	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 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	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	228984	X	NO RPT	-0-	-228984	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	244776	X	NO RPT	-0-	-244776	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	221088	X	NO RPT	-0-	-221088	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495

HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20443	-0-	-7007	-0-	19901	3	542	9	Y	493	479	1			52
10	23901	X	18367	-0-	-5534	-0-	17800	3	567	9	Y	515	501	1			66
11	22050	X	16927	-0-	-5123	-0-	16346	3	581	9	Y	528	538	1			56
12	21762	X	16394	-0-	-5368	-0-	15831	3	563	9	Y	512	507	1			61
*01	21111	X	15594	-0-	-5517	-0-	370	1	14544	2	Y	485	482	1			64
							146	4	534	9							
02	19068	X	NO RPT	-0-	-19068	-0-					Y	NO RPT					64

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	21708	3	454	9	Y	413	404	1			44
10	25724	X	25724	-0-	-0-	-0-	25221	3	503	9	Y	457	442	1			59
11	18930	X	17069	-0-	-1861	-0-	16553	3	516	9	Y	469	478	1			50
12	19158	X	16542	-0-	-2616	-0-	16041	3	501	9	Y	455	451	1			54
*01	22909	X	16409	-0-	-6500	-0-	392	1	15388	2	Y	432	429	1			57
							154	4	475	9							
02	23240	X	NO RPT	-0-	-23240	-0-					Y	NO RPT					57

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	11752	-0-	-2798	-0-	10859	3	893	9	N	812	936	1			102
10	14322	X	11878	-0-	-2444	-0-	10962	3	916	9	N	833	768	1			167
11	13080	X	11432	-0-	-1648	-0-	10528	3	904	9	N	822	932	1			57
12	13330	X	11709	-0-	-1621	-0-	10777	3	932	9	N	847	780	1			124
*01	13330	X	11512	-0-	-1818	-0-	261	1	10248	2	N	818	787	1			155
							103	4	900	9							
02	10976	X	NO RPT	-0-	-10976	-0-					N	NO RPT					155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	9670	-0-	-3050	-0-	9029	3	641	9	N	583	586	1			121
10	12369	X	10401	-0-	-1968	-0-	9746	3	655	9	N	595	579	1			137
11	11670	X	9726	-0-	-1944	-0-	9075	3	651	9	N	592	568	1			161
12	11067	X	9844	-0-	-1223	-0-	9197	3	647	9	N	588	568	1			181
*01	10788	X	9641	-0-	-1147	-0-	222	1	8725	2	N	552	587	1			146
							87	4	607	9							
02	9408	X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					N	NO RPT					146

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

09	211800	X	159038	-0-	-52762	-0-	151226	3	7812	9	Y	7102	7149	1			750
10	218860	X	155764	-0-	-63096	-0-	148123	3	7641	9	Y	6946	6799	1			897
11	211800	X	154642	-0-	-57158	-0-	147171	3	7471	9	Y	6792	6967	1			722
12	218860	X	150384	-0-	-68476	-0-	143179	3	7205	9	Y	6550	6493	1			779
*01	164331	X	147765	-0-	-16566	-0-	3479	1	136594	2	Y	5749	5768	1			760
							1368	4	6324	9							
02	148428	X	NO RPT	-0-	-148428	-0-					Y	NO RPT					760

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

09	212160	X	173625	-0-	-38535	-0-	165231	3	8394	9	Y	7631	7675	1			806
10	165205	X	165205	-0-	-0-	-0-	157067	3	8138	9	Y	7398	7249	1			955
11	151706	X	151706	-0-	-0-	-0-	144491	3	7215	9	Y	6559	6817	1			697
12	149890	X	149890	-0-	-0-	-0-	143029	3	6861	9	Y	6237	6192	1			742
*01	179428	X	141666	-0-	-37762	-0-	3346	1	131375	2	Y	5117	5183	1			676
							1316	4	5629	9							
02	162064	X	NO RPT	-0-	-162064	-0-					Y	NO RPT					676

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

09	74795	X	74795	-0-	-0-	-0-	60451	3	14344	9	N	13040	12666	1			486
10	72633	X	68894	-0-	-3739	-0-	56158	3	12736	9	N	11578	10994	1			1070
11	70290	X	60343	-0-	-9947	-0-	50246	3	10097	9	N	9179	9326	1			923
12	72633	X	57261	-0-	-15372	-0-	47292	3	576	4	N	8539	8796	1			666
							9393	9									
*01	72633	X	53405	-0-	-19228	-0-	44325	3	394	4	N	7896	7774	1			788
							8686	9									
02	65604	X	NO RPT	-0-	-65604	-0-					N	NO RPT					788

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

09	71764	X	71764	-0-	-0-	-0-	58149	3	13615	9	N	12377	12204	1			253
10	66899	X	66899	-0-	-0-	-0-	54789	3	12110	9	N	11009	10524	1			738
11	64290	X	57289	-0-	-7001	-0-	47596	3	9693	9	N	8812	8929	1			621
12	66433	X	51877	-0-	-14556	-0-	42443	3	517	4	N	8106	7999	1			728
							8917	9									
*01	66433	X	55151	-0-	-11282	-0-	46229	3	411	4	N	7737	7925	1			540
							8511	9									
02	60004	X	NO RPT	-0-	-60004	-0-					N	NO RPT					540

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	429	3	41	9	N	37					179
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	379	3	32	9	N	29	171	1			37
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	513	3	39	9	N	35					72
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	492	3	25	9	N	23					95
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	287	3	26	9	N	24	4	8			115
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	290	3	30	9	N	27					142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

09	2970 X	1164	-0-	-1806	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	1609	-0-	-933	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
12	1612 X	1330	-0-	-282	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
01	1488 X	1486	-0-	-2	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

09	4500 X	1499	-0-	-3001	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
10	4340 X	2480	-0-	-1860	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	1597	-0-	-883	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
*01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

09	16470 X	8988	-0-	-7482	-0-	8988	2		N	-0-			-0-
10	17019 X	12454	-0-	-4565	-0-	12454	2		N	-0-			-0-
11	12060 X	11562	-0-	-498	-0-	11562	2		N	-0-			-0-
12	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	20467	2		N	-0-			-0-
*01	19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	19030	2		N	-0-			-0-
02	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

09	12540 X	7401	-0-	-5139	-0-	7401	2		N	-0-			-0-
10	12958 X	7188	-0-	-5770	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
11	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2		N	-0-			-0-
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2		N	-0-			-0-
*01	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2		N	-0-			-0-
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1536	-0-	-1614	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	2263 X	1670	-0-	-593	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

09	4950 X	3668	-0-	-1282	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	3288	-0-	-1703	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3497	-0-	-1333	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3374	-0-	-749	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3024	-0-	-1099	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

09	4470 X	3091	-0-	-1379	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	2570	-0-	-1553	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	2751	-0-	-1149	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3105	-0-	-708	-0-	3104	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3534 X	2782	-0-	-752	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

09	370920 X	249993	-0-	-120927	-0-	249993	3			N	-0-					-0-
10	355043 X	236960	-0-	-118083	-0-	236960	3			N	-0-					-0-
11	321000 X	211189	-0-	-109811	-0-	2057	1	209132	3	N	-0-					-0-
12	310372 X	203566	-0-	-106806	-0-	3810	1	199756	3	N	-0-					-0-
01	282255 X	184476	-0-	-97779	-0-	717	1	183759	3	N	-0-					-0-
02	233324 X	161313	-0-	-72011	-0-	827	1	160486	3	N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

09	260940 X	185641	-0-	-75299	-0-	603	1	185038	3	N	-0-					-0-
10	269638 X	174794	-0-	-94844	-0-	623	1	174171	3	N	-0-					-0-
11	235260 X	156410	-0-	-78850	-0-	4121	1	152289	3	N	-0-					-0-
12	230330 X	148817	-0-	-81513	-0-	4224	1	144593	3	N	-0-					-0-
01	203794 X	136262	-0-	-67532	-0-	4928	1	131334	3	N	-0-					-0-
02	173264 X	115922	-0-	-57342	-0-	3014	1	112908	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

09	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	320	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	N	369	369	1			-0-
						406	9									
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	240	1	903	2	N	373	373	1			-0-
						410	9									
12	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	214	1	1097	2	N	-0-					-0-
01	2015 N	1745	-0-	-270	-0-	246	1	1093	2	N	369	369	1			-0-
						406	9									
02	1456 N	1029	-0-	-427	-0-	219	1	810	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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	7950	X	6267	-0-	-1683	-0-	232	1	5046	2	Y	899	1149	1	4	6	350
							989	9									
10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	434	1	2928	2	Y	651	680	1			321
							1687	4	716	9							
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	420	1	2856	2	Y	867	1080	1			108
							1334	4	954	9							
12	6479	X	4907	-0-	-1572	-0-	425	1	3773	2	Y	615	684	1			39
							32	4	677	9							
01	6479	X	4579	-0-	-1900	-0-	352	1	3617	2	Y	517	437	1			119
							41	4	569	9							
02	5852	X	4741	-0-	-1111	-0-	392	1	3845	2	Y	415	490	1			44
							47	4	457	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	5700	X	4057	-0-	-1643	-0-	406	1	2789	2	Y	784	1138	1	4	6	305
							862	9									
10	5890	X	4358	-0-	-1532	-0-	434	1	2041	2	Y	584	601	1			288
							1241	4	642	9							
11	5700	X	4002	-0-	-1698	-0-	420	1	1924	2	Y	690	891	1	1	8	86
							899	4	759	9							
12	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	401	1	2518	2	Y	578	627	1			37
							21	4	636	9							
01	4371	X	3626	-0-	-745	-0-	348	1	2670	2	Y	525	441	1			121
							30	4	578	9							
02	3948	X	3750	-0-	-198	-0-	380	1	2874	2	Y	419	496	1			44
							35	4	461	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	3073	-0-	-2327	-0-	406	1	2187	2	Y	436	681	1	2	6	170
							480	9									
10	5580	X	3310	-0-	-2270	-0-	434	1	1473	2	Y	407	376	1			201
							955	4	448	9							
11	5400	X	2851	-0-	-2549	-0-	420	1	1335	2	Y	430	577	1			54
							623	4	473	9							
12	4805	X	2531	-0-	-2274	-0-	418	1	1629	2	Y	427	454	1			27
							14	4	470	9							
01	3410	X	2740	-0-	-670	-0-	348	1	1981	2	Y	354	300	1			81
							22	4	389	9							
02	2996	X	2764	-0-	-232	-0-	392	1	2053	2	Y	267	320	1			28
							25	4	294	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	5190	X	3414	-0-	-1776	-0-	406	1	2567	2	Y	401	598	1	2	6	156
							441	9									
10	4309	X	3036	-0-	-1273	-0-	434	1	1478	2	Y	152	233	1			75
							957	4	167	9							
11	4170	X	2834	-0-	-1336	-0-	420	1	1415	2	Y	307	344	1			38
							661	4	338	9							
12	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	411	1	2481	2	Y	349	365	1			22
							21	4	384	9							
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	343	1	2915	2	Y	283	240	1			65
							33	4	311	9							
*02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	378	1	2768	2	Y	246	285	1			26
							34	4	271	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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	3930	X	2104	-0-	-1826	-0-	406	1	1438	2	Y	236	405	1	1	6	92
							260	9									
10	4061	X	2296	-0-	-1765	-0-	434	1	959	2	Y	188	187	1			93
							696	4	207	9							
11	3930	X	2034	-0-	-1896	-0-	420	1	896	2	Y	273	332	1			34
							418	4	300	9							
12	3410	X	1722	-0-	-1688	-0-	434	1	1055	2	Y	204	225	1			13
							9	4	224	9							
01	2635	X	1924	-0-	-711	-0-	352	1	1347	2	Y	191	160	1			44
							15	4	210	9							
02	2072	X	1782	-0-	-290	-0-	392	1	1209	2	Y	151	179	1			16
							15	4	166	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	8400	X	6001	-0-	-2399	-0-	406	1	5140	2	Y	414	829	1	2	6	161
							455	9									
10	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	434	1	2963	2	Y	108	216	1			53
							1704	4	119	9							
11	5970	X	4246	-0-	-1724	-0-	420	1	2547	2	Y	82	125	1			10
							1189	4	90	9							
12	6200	X	3662	-0-	-2538	-0-	434	1	3115	2	Y	79	84	1			5
							26	4	87	9							
01	6200	X	3709	-0-	-2491	-0-	352	1	3247	2	Y	66	56	1			15
							37	4	73	9							
02	5600	X	3791	-0-	-1809	-0-	392	1	3295	2	Y	58	67	1			6
							40	4	64	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	406	1	7382	2	Y	1393	1605	1	7	6	542
							1532	9									
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	434	1	5486	2	Y	987	1042	1			487
							2974	4	1086	9							
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	420	1	5167	2	Y	1265	1594	1			158
							2413	4	1392	9							
12	9641	X	8037	-0-	-1604	-0-	434	1	6412	2	Y	1034	1127	1			65
							54	4	1137	9							
01	9982	X	8059	-0-	-1923	-0-	352	1	6698	2	Y	884	746	1			203
							37	4	972	9							
02	9016	X	8454	-0-	-562	-0-	383	1	7152	2	Y	756	879	1			80
							87	4	832	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	6840	X	5404	-0-	-1436	-0-	406	1	4468	2	Y	482	500	1	2	6	188
							530	9									
10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	434	1	3029	2	Y	309	344	1			153
							1737	4	340	9							
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	420	1	2968	2	Y	384	489	1			48
							1386	4	422	9							
12	5580	X	4634	-0-	-946	-0-	434	1	3791	2	Y	343	369	1			22
							32	4	377	9							
01	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	352	1	4123	2	Y	277	235	1			64
							47	4	305	9							
02	5040	X	4799	-0-	-241	-0-	383	1	4115	2	Y	228	268	1			24
							50	4	251	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 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	6120	X	4937	-0-	-1183	-0-	406	1	3893	2	Y	580	791	1	3	6	226
							638	9									
10	5425	X	5031	-0-	-394	-0-	434	1	2604	2	Y	427	442	1			211
							1523	4	470	9							
11	5220	X	4476	-0-	-744	-0-	420	1	2368	2	Y	529	674	1			66
							1106	4	582	9							
12	5301	X	3854	-0-	-1447	-0-	425	1	2923	2	Y	437	475	1			28
							25	4	481	9							
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	338	1	4227	2	Y	481	398	1			111
							48	4	529	9							
*02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	382	1	4366	2	Y	385	455	1			41
							53	4	424	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	6270	X	4777	-0-	-1493	-0-	406	1	3733	2	Y	580	772	1	3	6	225
							638	9					1	8			
10	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	434	1	2688	2	Y	464	460	1			229
							1566	4	510	9							
11	5160	X	4857	-0-	-303	-0-	420	1	2598	2	Y	569	727	1			71
							1213	4	626	9							
12	5177	X	4580	-0-	-597	-0-	425	1	3588	2	Y	488	528	1			31
							30	4	537	9							
01	5208	X	4475	-0-	-733	-0-	322	1	3723	2	Y	353	303	1			81
							42	4	388	9							
02	4704	X	4506	-0-	-198	-0-	380	1	3746	2	Y	304	353	1			32
							46	4	334	9							

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	7740	X	6385	-0-	-1355	-0-	406	1	5145	2	Y	758	902	1	4	6	295
							834	9									
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	434	1	3538	2	Y	547	572	1			270
							1993	4	602	9							
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	420	1	3367	2	Y	690	874	1			86
							1572	4	759	9							
12	6603	X	5541	-0-	-1062	-0-	434	1	4381	2	Y	626	672	1			40
							37	4	689	9							
01	6603	X	5451	-0-	-1152	-0-	324	1	4591	2	Y	440	379	1			101
							52	4	484	9							
02	5964	X	5560	-0-	-404	-0-	383	1	4694	2	Y	387	447	1			41
							57	4	426	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3969	-0-	-651	-0-	406	1	3094	2	Y	426	600	1	2	6	166
							469	9									
10	4557	X	3961	-0-	-596	-0-	434	1	2034	2	Y	233	284	1			115
							1237	4	256	9							
11	4410	X	2998	-0-	-1412	-0-	420	1	1681	2	Y	102	204	1			13
							785	4	112	9							
12	4092	X	2224	-0-	-1868	-0-	434	1	1655	2	Y	110	116	1			7
							14	4	121	9							
01	4092	X	2820	-0-	-1272	-0-	338	1	2345	2	Y	101	85	1			23
							26	4	111	9							
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	383	1	1976	2	Y	110	121	1			12
							24	4	121	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
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	3000	N	2220	-0-	-780	6149	19	1	2201	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2024	-0-	-1076	5073	18	1	2005	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3000	N	1908	-0-	-1092	3981	9	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2059	-0-	-1041	2940	11	1	2048	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5713	-0-	-107	-0-	48	1	5665	2	Y	-0-					-0-
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	52	1	5784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9510	X	4673	-0-	-4837	-0-	23	1	4650	2	Y	-0-					-0-
12	9827	X	5519	-0-	-4308	-0-	30	1	5489	2	Y	-0-					-0-
*01	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	192691	-0-	192691	2426586	750	1	191878	2	N	3	3	8			13
							60	4	3	9							
10	2612222	X	185636	-0-	-2426586	-0-	775	1	184798	2	N	1	1	8			13
							62	4	1	9							
11	241620	X	167922	-0-	-73698	-0-	750	1	167109	2	N	3	3	8			13
							60	4	3	9							
12	228346	X	161520	-0-	-66826	-0-	775	1	160679	2	N	4	4	8			13
							62	4	4	9							
*01	198390	X	NO RPT	-0-	-198390	-0-					N	NO RPT					13
02	179844	X	NO RPT	-0-	-179844	-0-					N	NO RPT					13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		235852	-0-	235852	235852	15	1	235837	3	N	-0-					-0-
08	0		432560	-0-	432560	668412	7246	1	425314	3	N	-0-					-0-
09	0		418736	-0-	418736	1087148	6018	1	412718	3	N	-0-					-0-
10	0		411145	-0-	411145	1498293	1484	1	409661	3	N	-0-					-0-
11	0		382370	-0-	382370	1880663	4086	1	378284	3	N	-0-					-0-
12	0		376130	-0-	376130	2256793	5826	1	370304	3	N	-0-					-0-
01	428880	X	NO RPT	-0-	-428880	1827913					N	NO RPT					-0-
02	400288	X	NO RPT	-0-	-400288	1427625					N	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	110840	X	NO RPT	-0-	-110840	-0-					N	NO RPT					-0-
02	310352	X	NO RPT	-0-	-310352	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	69	1	7573	3	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	77	1	7987	3	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	73	1	7000	3	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
12	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	88	1	7670	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	85	1	7090	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	79	1	6205	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

09	10920	X	4726	-0-	-6194	-0-	40	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	4683	-0-	-6601	-0-	44	1	4639	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	4350	-0-	-6240	-0-	38	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	4381	-0-	-5787	-0-	36	1	4345	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	38	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3790	-0-	-634	-0-	36	1	3754	2	N	-0-					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	382	1	560	4	Y	459	318	1			141
							505	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	506	1	153	4	Y	232	223	1			150
							255	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	292	1	105	3	Y	397	431	1			116
							357	4	437	9							
12	1488	N	52	-0-	-1436	-0-	35	1	4	3	Y	5	100	1			21
							7	4	6	9							
01	899	N	582	-0-	-317	-0-	228	1	37	3	Y	207	49	1			179
							89	4	228	9							
02	1120	N	656	-0-	-464	-0-	246	1	22	3	Y	182	230	1			131
							188	4	200	9							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

09	8550	X	7418	-0-	-1132	-0-	522	1	6896	2	Y	-0-					-0-
10	8835	X	7563	-0-	-1272	-0-	466	1	7097	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	7335	-0-	-1215	-0-	458	1	6877	2	Y	-0-					-0-
12	8091	X	6613	-0-	-1478	-0-	480	1	6133	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7083	-0-	-729	-0-	481	1	6602	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5486	-0-	-1430	-0-	442	1	5044	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	2	Y	-0-			-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	114	1	1742	2	Y	-0-			-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	132	1	1983	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	88	1	1121	2	Y	-0-			-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	153	1	2096	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1494	-0-	-438	-0-	120	1	1374	2	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

09	9600	X	8985	-0-	-615	-0-	76	1	8909	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	8826	-0-	-1094	-0-	82	1	8744	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	7865	-0-	-1735	-0-	70	1	7795	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	8353	-0-	-947	-0-	68	1	8285	2	N	-0-			-0-
01	9300	X	8233	-0-	-1067	-0-	72	1	8161	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	5572	-0-	-2828	-0-	52	1	5520	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

09	7500	X	5408	-0-	-2092	-0-	45	1	5363	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6612	-0-	-1138	-0-	62	1	6550	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	5439	-0-	-2061	-0-	48	1	5391	2	N	-0-			-0-
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	53	1	6387	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	6032	-0-	-540	-0-	53	1	5979	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	4909	-0-	-1027	-0-	46	1	4863	2	N	-0-			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

09	11070	X	7608	-0-	-3462	-0-	68	1	7537	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	9424	X	7985	-0-	-1439	-0-	77	1	7906	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
11	8190	X	5664	-0-	-2526	-0-	59	1	5605	3	Y	-0-			-0-
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	96	1	8350	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	8401	X	6828	-0-	-1573	-0-	81	1	6746	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	7224	X	6273	-0-	-951	-0-	79	1	6185	3	Y	-0-			-0-
							9	4							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

09	5670	X	4795	-0-	-875	-0-	40	1	4755	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	4754	-0-	-1105	-0-	44	1	4710	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	4530	-0-	-1020	-0-	40	1	4490	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	4509	-0-	-792	-0-	37	1	4472	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4406	-0-	-616	-0-	38	1	4368	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3246	-0-	-1234	-0-	30	1	3216	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

09	7380	X	5449	-0-	-1931	-0-	46	1	5403	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	251	-0-	-7189	-0-	2	1	249	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	484	-0-	-6716	-0-	4	1	480	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	198	-0-	-6808	-0-	2	1	196	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	307	-0-	-5335	-0-	3	1	304	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	87	-0-	-5009	-0-	1	1	86	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-			-0-
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	94	1	1435	2	Y	-0-			-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	97	1	1449	2	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	106	1	1359	2	Y	-0-			-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	115	1	1575	2	Y	-0-			-0-
02	1456 N	1452	-0-	-4	-0-	117	1	1335	2	Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	18	1	2033	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	20	1	2090	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	21	1	1955	3	Y	-0-			-0-
12	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	23	1	2003	3	Y	-0-			-0-
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	24	1	1998	3	Y	-0-			-0-
*02	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	22	1	1782	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

09	8250 X	4851	-0-	-3399	-0-	41	1	4810	2	N	-0-			-0-
10	8277 X	1738	-0-	-6539	-0-	16	1	1722	2	N	-0-			-0-
11	8010 X	7509	-0-	-501	-0-	66	1	7443	2	N	-0-			-0-
12	7657 X	5240	-0-	-2417	-0-	43	1	5197	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	3090	-0-	-2180	-0-	27	1	3063	2	N	-0-			-0-
02	6944 X	1043	-0-	-5901	-0-	10	1	1033	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

09	7680 X	6559	-0-	-1121	-0-	55	1	6504	2	N	-0-			-0-
10	7936 X	1218	-0-	-6718	-0-	11	1	1207	2	N	-0-			-0-
11	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	79	1	8911	2	N	-0-			-0-
12	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	72	1	8671	2	N	-0-			-0-
01	7192 X	6125	-0-	-1067	-0-	53	1	6072	2	N	-0-			-0-
02	8288 X	4491	-0-	-3797	-0-	42	1	4449	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

09	3870 X	3101	-0-	-769	-0-	28	1	3072	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	3968 X	2961	-0-	-1007	-0-	28	1	2932	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	3840 X	2634	-0-	-1206	-0-	27	1	2606	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	3379 X	2587	-0-	-792	-0-	29	1	2557	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	3379 X	2463	-0-	-916	-0-	29	1	2434	3	Y	-0-			-0-
02	2884 X	2127	-0-	-757	-0-	27	1	2097	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	3149	-0-	-421	-0-	28	1	3119	3	N	-0-					-0-
						2	4									
10	3689 X	3147	-0-	-542	-0-	30	1	3116	3	N	-0-					-0-
						1	4									
11	3570 X	2907	-0-	-663	-0-	31	1	2876	3	N	-0-					-0-
12	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	33	1	2845	3	N	-0-					-0-
01	3255 X	3039	-0-	-216	-0-	36	1	3003	3	N	-0-					-0-
02	2940 X	2678	-0-	-262	-0-	34	1	2640	3	N	-0-					-0-
						4	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

09	5940 X	3054	-0-	-2886	-0-	26	1	3028	2	N	-0-					-0-
10	5828 X	3054	-0-	-2774	-0-	28	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	5250 X	2710	-0-	-2540	-0-	24	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	4867 X	2816	-0-	-2051	-0-	23	1	2793	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	2621	-0-	-1068	-0-	23	1	2598	2	N	-0-					-0-
02	2856 X	2302	-0-	-554	-0-	22	1	2280	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

09	8520 X	5690	-0-	-2830	-0-	48	1	5642	2	N	-0-					1
10	8494 X	5172	-0-	-3322	-0-	48	1	5124	2	N	-0-					1
11	7650 X	5764	-0-	-1886	-0-	51	1	5713	2	N	-0-					1
12	7657 X	6169	-0-	-1488	-0-	50	1	6119	2	N	-0-					1
01	7223 X	4229	-0-	-2994	-0-	37	1	4192	2	N	-0-					1
02	5320 X	3257	-0-	-2063	-0-	31	1	3226	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	47	1	5160	3	Y	13	12	1			2
						2	4	14	9							
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	54	1	5587	3	Y	3	5	1			-0-
						2	4	3	9							
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	52	1	5041	3	Y	24	22	1			2
						1	4	26	9							
12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	59	1	5103	3	Y	21	21	1			2
						23	9									
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	62	1	5163	3	Y	21	21	1			2
						23	9									
*02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	57	1	4474	3	Y	8	9	1			1
						7	4	9	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	51	1	5592	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	60	1	6253	3	Y	179	160	1			19
						2	4	197	9							
11	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	73	1	6957	3	Y	63	76	1			6
						1	4	69	9							
12	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	61	1	5315	3	Y	9	14	1			1
						1	4	10	9							
01	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	71	1	5936	3	Y	98	90	1			9
						1	4	108	9							
*02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	71	1	5573	3	Y	155	141	1			23
						8	4	171	9							

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

09	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	14	1	1596	3	Y	49	51	1			6
						1	4	54	9							
10	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	3	Y	160	149	1			17
						1	4	176	9							
11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	15	1	1421	3	Y	124	129	1			12
						136	9									
12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	17	1	1511	3	Y	84	89	1			7
						1	4	92	9							
01	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	18	1	1500	3	Y	25	30	1			2
						28	9									
*02	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	1325	3	Y	64	56	1			10
						2	4	70	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

09	10890 X	9204	-0-	-1686	-0-	77	1	9127	2	N	-0-					-0-
10	11253 X	7221	-0-	-4032	-0-	67	1	7154	2	N	-0-					-0-
11	10890 X	6882	-0-	-4008	-0-	61	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	11129 X	7867	-0-	-3262	-0-	64	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	9889 X	9249	-0-	-640	-0-	81	1	9168	2	N	-0-					-0-
02	8624 X	1017	-0-	-7607	-0-	10	1	1007	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

09	24930 X	17633	-0-	-7297	-0-	148	1	17485	2	N	-0-					-0-
10	24645 X	17788	-0-	-6857	-0-	166	1	17622	2	N	-0-					-0-
11	22320 X	15962	-0-	-6358	-0-	141	1	15821	2	N	-0-					-0-
12	21576 X	14782	-0-	-6794	-0-	121	1	14661	2	N	-0-					-0-
01	19158 X	14283	-0-	-4875	-0-	125	1	14158	2	N	-0-					-0-
02	16492 X	12353	-0-	-4139	-0-	116	1	12237	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

09	9810 X	9649	-0-	-161	-0-	507	1	8787	3	Y	310	286	1			146
						14	4	341	9							
10	10106 X	9683	-0-	-423	-0-	545	1	9009	3	Y	105	202	1			49
						13	4	116	9							
11	9690 X	9063	-0-	-627	-0-	495	1	8337	3	Y	198	154	1			93
						13	4	218	9							
12	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	591	1	9671	3	Y	175	197	1			71
						12	4	193	9							
01	10013 X	9677	-0-	-336	-0-	590	1	8866	3	Y	190	193	1			68
						12	4	209	9							
02	9016 X	8904	-0-	-112	-0-	532	1	8226	3	Y	120	132	1			56
						14	4	132	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	518	1	8964	3	Y	368	317	1			173
							14	4	405	9							
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	516	1	8543	3	Y	71	211	1			33
							13	4	78	9							
11	9210	X	7116	-0-	-2094	-0-	381	1	6427	3	Y	271	177	1			127
							10	4	298	9							
12	10230	X	9316	-0-	-914	-0-	524	1	8577	3	Y	185	237	1			75
							11	4	204	9							
01	10230	X	8037	-0-	-2193	-0-	488	1	7330	3	Y	190	197	1			68
							10	4	209	9							
02	9240	X	7090	-0-	-2150	-0-	422	1	6525	3	Y	120	132	1			56
							11	4	132	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

09	33090	X	27238	-0-	-5852	-0-	229	1	27009	2	N	-0-					-0-
10	31372	X	23988	-0-	-7384	-0-	224	1	23764	2	N	-0-					-0-
11	32820	X	20736	-0-	-12084	-0-	183	1	20553	2	N	-0-					-0-
12	33914	X	18407	-0-	-15507	-0-	151	1	18256	2	N	-0-					-0-
01	33914	X	17433	-0-	-16481	-0-	152	1	17281	2	N	-0-					-0-
02	25480	X	12989	-0-	-12491	-0-	122	1	12867	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

09	44625	X	44625	-0-	-0-	-0-	375	1	44250	2	N	-0-					-0-
10	36994	X	36994	-0-	-0-	-0-	345	1	36649	2	N	-0-					-0-
11	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	281	1	31558	2	N	-0-					-0-
12	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	241	1	29204	2	N	-0-					-0-
01	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	239	1	27135	2	N	-0-					-0-
*02	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	206	1	21742	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	46	-0-	-654	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

09	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	1157	1	5405	3	Y	137	122	1			62
							16	4	151	9							
10	7688	X	5919	-0-	-1769	-0-	1175	1	4588	3	Y	118	110	1			70
							26	4	130	9							
11	6570	X	5919	-0-	-651	-0-	1236	1	4563	3	Y	99	127	1			42
							11	4	109	9							
12	6944	X	6504	-0-	-440	-0-	1261	1	5091	3	Y	122	129	1			35
							18	4	134	9							
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1382	1	5420	3	Y	137	113	1			59
							15	4	151	9							
02	6272	X	6236	-0-	-36	-0-	1033	1	5018	3	Y	138	127	1			70
							33	4	152	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	161	1	2128	2	Y	-0-					-0-
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	138	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	140	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	157	1	2007	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	164	1	2254	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1888	-0-	-240	-0-	152	1	1736	2	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	7	6	1			2
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	19	18	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	17	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			1

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

09	7770	X	7110	-0-	-660	-0-	1230	1	5750	3	Y	102	105	1			46
							18	4	112	9							
10	7750	X	5367	-0-	-2383	-0-	1064	1	4152	3	Y	116	94	1			68
							23	4	128	9							
11	7500	X	3413	-0-	-4087	-0-	702	1	2594	3	Y	100	126	1			42
							7	4	110	9							
12	7750	X	6209	-0-	-1541	-0-	1210	1	4887	3	Y	85	103	1			24
							18	4	94	9							
01	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	1451	1	5687	3	Y	103	83	1			44
							15	4	113	9							
*02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1121	1	5445	3	Y	104	95	1			53
							36	4	114	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	269	1	4648	3	Y	390	479	1			184
							7	4	429	9							
10	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	274	1	4532	3	Y	187	284	1			87
							7	4	206	9							
11	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	266	1	4487	3	Y	424	313	1			198
							7	4	466	9							
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	3	Y	648	584	1			262
							6	4	713	9							
01	5704	X	5623	-0-	-81	-0-	312	1	4678	3	Y	570	629	1			203
							6	4	627	9							
02	4984	X	4925	-0-	-59	-0-	269	1	4155	3	Y	449	443	1			209
							7	4	494	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

09	5940	X	4467	-0-	-1473	-0-	225	1	3895	3	Y	310	318	1			146
							6	4	341	9							
10	6138	X	4954	-0-	-1184	-0-	260	1	4292	3	Y	360	338	1			168
							6	4	396	9							
11	5520	X	4620	-0-	-900	-0-	230	1	3882	3	Y	456	411	1			213
							6	4	502	9							
12	5704	X	4878	-0-	-826	-0-	259	1	4228	3	Y	351	422	1			142
							5	4	386	9							
01	5146	X	4383	-0-	-763	-0-	247	1	3712	3	Y	381	387	1			136
							5	4	419	9							
02	4480	X	3966	-0-	-514	-0-	219	1	3381	3	Y	328	311	1			153
							5	4	361	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630 X	8853	-0-	-777	-0-	74	1	8779	2	N	-0-					-0-
10	9951 X	8678	-0-	-1273	-0-	81	1	8597	2	N	-0-					-0-
11	9480 X	8460	-0-	-1020	-0-	75	1	8385	2	N	-0-					-0-
12	9176 X	8533	-0-	-643	-0-	70	1	8463	2	N	-0-					-0-
01	9176 X	7612	-0-	-1564	-0-	66	1	7546	2	N	-0-					-0-
02	8288 X	7443	-0-	-845	-0-	70	1	7373	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

09	13050 X	4475	-0-	-8575	-0-	38	1	4437	2	N	-0-					-0-
10	13361 X	4462	-0-	-8899	-0-	42	1	4420	2	N	-0-					-0-
11	12510 X	5039	-0-	-7471	-0-	45	1	4994	2	N	-0-					-0-
12	12338 X	5272	-0-	-7066	-0-	43	1	5229	2	N	-0-					-0-
01	7750 X	6471	-0-	-1279	-0-	57	1	6414	2	N	-0-					-0-
*02	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	67	1	7040	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

09	6840 X	6438	-0-	-402	-0-	329	1	5695	3	Y	368	311	1			173
						9	4	405	9							
10	6882 X	5966	-0-	-916	-0-	320	1	5304	3	Y	304	335	1			142
						8	4	334	9							
11	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	331	1	5590	3	Y	445	379	1			208
						9	4	490	9							
12	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	346	1	5657	3	Y	648	594	1			262
						7	4	713	9							
01	6665 X	6541	-0-	-124	-0-	374	1	5617	3	Y	494	580	1			176
						7	4	543	9							
*02	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	352	1	5433	3	Y	436	409	1			203
						9	4	480	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

09	630 N	623	-0-	-7	-0-	200	1	291	4	Y	120	106	1			37
						132	9									
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	389	1	118	4	Y	56	57	1			36
						62	9									
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	156	1	56	3	Y	105	110	1			31
						189	4	116	9							
12	651 N	325	-0-	-326	-0-	243	1	26	3	Y	10	26	1			15
						45	4	11	9							
01	558 N	402	-0-	-156	-0-	156	1	25	3	Y	145	34	1			126
						61	4	160	9							
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	198	1	17	3	Y	74	146	1			54
						150	4	81	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

09	6390 X	5909	-0-	-481	-0-	300	1	5196	3	Y	368	331	1			173
						8	4	405	9							
10	6603 X	6042	-0-	-561	-0-	325	1	5375	3	Y	304	335	1			142
						8	4	334	9							
11	6390 X	4580	-0-	-1810	-0-	245	1	4127	3	Y	184	240	1			86
						6	4	202	9							
12	6107 X	5803	-0-	-304	-0-	314	1	5135	3	Y	316	274	1			128
						6	4	348	9							
01	6107 X	5591	-0-	-516	-0-	322	1	4844	3	Y	380	372	1			136
						7	4	418	9							
02	5516 X	4789	-0-	-727	-0-	269	1	4152	3	Y	328	311	1			153
						7	4	361	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	88	1	128	4	Y	225	180	1			69
							248	9									
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	115	1	34	4	Y	56	89	1			36
							62	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	179	1	64	3	Y	230	199	1			67
							218	4	253	9							
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	239	1	25	3	Y	136	58	1			145
							44	4	150	9							
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	267	1	43	3	Y	138	163	1			120
							104	4	152	9							
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	129	1	11	3	Y	175	168	1			127
							99	4	193	9							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5313	-0-	-807	-0-	270	1	4670	3	Y	333	449	1			157
							7	4	366	9							
10	6324	X	6267	-0-	-57	-0-	292	1	4834	3	Y	1031	707	1			481
							7	4	1134	9							
11	6090	X	4566	-0-	-1524	-0-	231	1	3893	3	Y	396	692	1			185
							6	4	436	9							
12	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	309	1	5057	3	Y	327	380	1			132
							6	4	360	9							
01	6262	X	5145	-0-	-1117	-0-	295	1	4426	3	Y	380	376	1			136
							6	4	418	9							
02	5656	X	4626	-0-	-1030	-0-	255	1	3944	3	Y	382	340	1			178
							7	4	420	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5160	-0-	-2070	-0-	261	1	4526	3	Y	333	463	1			157
							7	4	366	9							
10	7471	X	7441	-0-	-30	-0-	377	1	6242	3	Y	739	551	1			345
							9	4	813	9							
11	7170	X	6045	-0-	-1125	-0-	313	1	5288	3	Y	395	555	1			185
							9	4	435	9							
12	6758	X	6354	-0-	-404	-0-	345	1	5636	3	Y	333	383	1			135
							7	4	366	9							
01	7440	X	5703	-0-	-1737	-0-	329	1	4949	3	Y	380	379	1			136
							7	4	418	9							
02	6720	X	5496	-0-	-1224	-0-	312	1	4815	3	Y	328	311	1			153
							8	4	361	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	9475	-0-	-4145	-0-	82	1	9122	3	Y	242	232	1			31
							5	4	266	9							
10	12679	X	10290	-0-	-2389	-0-	95	1	9831	3	Y	328	324	1			35
							3	4	361	9							
11	11760	X	11019	-0-	-741	-0-	113	1	10721	3	Y	167	185	1			17
							1	4	184	9							
12	11718	X	9356	-0-	-2362	-0-	102	1	8882	3	Y	337	327	1			27
							1	4	371	9							
01	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	149	1	12398	3	Y	303	303	1			27
							1	4	333	9							
02	10276	X	8546	-0-	-1730	-0-	104	1	8159	3	Y	246	236	1			37
							12	4	271	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22320 X	17543	-0-	-4777	-0-	148	1	17395	2	N	-0-			-0-
10	20801 X	18439	-0-	-2362	-0-	172	1	18267	2	N	-0-			-0-
11	20130 X	7662	-0-	-12468	-0-	68	1	7594	2	N	-0-			-0-
12	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	156	1	18927	2	N	-0-			-0-
01	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	165	1	18708	2	N	-0-			-0-
02	16576 X	16443	-0-	-133	-0-	154	1	16289	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

09	38970 X	36049	-0-	-2921	-0-	303	1	35746	2	N	-0-			-0-
10	40269 X	21	-0-	-40248	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	38340 X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-			-0-
12	39618 X	9	-0-	-39609	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	37355 X	7	-0-	-37348	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	33740 X	-0-	-0-	-33740	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

09	19080 X	14173	-0-	-4907	-0-	125	1	13804	3	Y	216	208	1	27
						6	4	238	9					
10	17515 X	11862	-0-	-5653	-0-	110	1	11406	3	Y	312	306	1	33
						3	4	343	9					
11	16230 X	13485	-0-	-2745	-0-	136	1	12995	3	Y	320	321	1	32
						2	4	352	9					
12	14632 X	11765	-0-	-2867	-0-	130	1	11337	3	Y	270	280	1	22
						1	4	297	9					
01	14632 X	11262	-0-	-3370	-0-	131	1	10934	3	Y	178	184	1	16
						1	4	196	9					
02	13216 X	8662	-0-	-4554	-0-	107	1	8447	3	Y	86	89	1	13
						13	4	95	9					

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

09	14160 X	12104	-0-	-2056	-0-	102	1	11253	3	Y	676	625	1	86
						5	4	744	9					
10	14632 X	12330	-0-	-2302	-0-	109	1	11356	3	Y	783	786	1	83
						4	4	861	9					
11	14160 X	12404	-0-	-1756	-0-	120	1	11412	3	Y	792	796	1	79
						1	4	871	9					
12	13206 X	12426	-0-	-780	-0-	131	1	11401	3	Y	812	826	1	65
						1	4	893	9					
01	12958 X	11936	-0-	-1022	-0-	132	1	10954	3	Y	772	769	1	68
						1	4	849	9					
02	11564 X	10498	-0-	-1066	-0-	123	1	9672	3	Y	625	599	1	94
						15	4	688	9					

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

09	40920 X	39995	-0-	-925	-0-	336	1	39659	2	N	-0-			-0-
10	42284 X	37174	-0-	-5110	-0-	347	1	36827	2	N	-0-			-0-
11	45274 X	45274	-0-	-0-	-0-	400	1	44874	2	N	-0-			-0-
12	47147 X	47147	-0-	-0-	-0-	386	1	46761	2	N	-0-			-0-
01	47142 X	47142	-0-	-0-	-0-	412	1	46730	2	N	-0-			-0-
*02	42525 X	42525	-0-	-0-	-0-	398	1	42127	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 #: 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	45540 X	99	-0-	-45441	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
10	47058 X	16	-0-	-47042	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	43410 X	-0-	-0-	-43410	-0-					N	-0-					-0-
12	42067 X	-0-	-0-	-42067	-0-					N	-0-					-0-
01	18786 X	291	-0-	-18495	-0-	3	1	288	2	N	-0-					-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

09	74790 X	68857	-0-	-5933	-0-	579	1	68278	2	N	-0-					-0-
10	77283 X	69819	-0-	-7464	-0-	651	1	69168	2	N	-0-					-0-
11	71010 X	66220	-0-	-4790	-0-	585	1	65635	2	N	-0-					-0-
12	71331 X	66943	-0-	-4388	-0-	548	1	66395	2	N	-0-					-0-
01	71331 X	67694	-0-	-3637	-0-	591	1	67103	2	N	-0-					-0-
02	64428 X	60072	-0-	-4356	-0-	563	1	59509	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

09	55980 X	49186	-0-	-6794	-0-	414	1	48772	2	N	-0-					-0-
10	56017 X	50400	-0-	-5617	-0-	470	1	49930	2	N	-0-					-0-
11	51780 X	48607	-0-	-3173	-0-	430	1	48177	2	N	-0-					-0-
12	51739 X	44203	-0-	-7536	-0-	362	1	43841	2	N	-0-					-0-
01	50964 X	48156	-0-	-2808	-0-	421	1	47735	2	N	-0-					-0-
02	46032 X	40754	-0-	-5278	-0-	382	1	40372	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

09	55170 X	47513	-0-	-7657	-0-	400	1	47113	2	N	-0-					-0-
10	57009 X	30942	-0-	-26067	-0-	289	1	30653	2	N	-0-					-0-
11	51600 X	35174	-0-	-16426	-0-	311	1	34863	2	N	-0-					-0-
12	52328 X	34126	-0-	-18202	-0-	279	1	33847	2	N	-0-					-0-
01	49228 X	34292	-0-	-14936	-0-	299	1	33993	2	N	-0-					-0-
02	44464 X	28519	-0-	-15945	-0-	267	1	28252	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

09	8490 X	8054	-0-	-436	-0-	420	1	7281	3	Y	310	277	1			146
						12	4	341	9							
10	8773 X	8395	-0-	-378	-0-	459	1	7593	3	Y	302	307	1			141
						11	4	332	9							
11	8220 X	7498	-0-	-722	-0-	391	1	6606	3	Y	445	378	1			208
						11	4	490	9							
12	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	471	1	7706	3	Y	648	594	1			262
						10	4	713	9							
01	8494 X	7399	-0-	-1095	-0-	435	1	6536	3	Y	381	507	1			136
						9	4	419	9							
02	7588 X	5678	-0-	-1910	-0-	322	1	4986	3	Y	328	311	1			153
						9	4	361	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

09	1230 N	1027	-0-	-203	-0-	9	1	1018	2	N	-0-					-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	9	1	991	2	N	-0-					-0-
11	900 N	781	-0-	-119	-0-	7	1	774	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	619	-0-	-435	-0-	5	1	614	2	N	-0-					-0-
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	8	1	952	2	N	-0-					-0-
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	9	1	970	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	118	1	13089	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	134	1	13860	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	159	1	15134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	165	1	14375	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	154	1	12796	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	135	1	10606	3	Y	2	2	1			-0-
							16	4	2	9							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

09	22320	X	9458	-0-	-12862	-0-	80	1	9378	2	N	-0-					-0-
10	23064	X	8982	-0-	-14082	-0-	84	1	8898	2	N	-0-					-0-
11	22320	X	7977	-0-	-14343	-0-	71	1	7906	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	8519	-0-	-4625	-0-	70	1	8449	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8362	-0-	-1434	-0-	73	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7589	-0-	-1259	-0-	71	1	7518	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

09	58290	X	57688	-0-	-602	-0-	485	1	57203	2	N	-0-					-0-
10	60233	X	54058	-0-	-6175	-0-	504	1	53554	2	N	-0-					-0-
11	55140	X	53594	-0-	-1546	-0-	474	1	53120	2	N	-0-					-0-
12	59768	X	53903	-0-	-5865	-0-	441	1	53462	2	N	-0-					-0-
01	59768	X	52432	-0-	-7336	-0-	458	1	51974	2	N	-0-					-0-
02	53984	X	46514	-0-	-7470	-0-	436	1	46078	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

09	67770	X	65884	-0-	-1886	-0-	554	1	65330	2	N	-0-					-0-
10	70029	X	64347	-0-	-5682	-0-	600	1	63747	2	N	-0-					-0-
11	64530	X	62118	-0-	-2412	-0-	549	1	61569	2	N	-0-					-0-
12	68262	X	62947	-0-	-5315	-0-	515	1	62432	2	N	-0-					-0-
01	68262	X	61355	-0-	-6907	-0-	536	1	60819	2	N	-0-					-0-
02	61656	X	54605	-0-	-7051	-0-	512	1	54093	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

09	55230	X	43834	-0-	-11396	-0-	369	1	43465	2	N	-0-					-0-
10	52700	X	43589	-0-	-9111	-0-	407	1	43182	2	N	-0-					-0-
11	48390	X	40340	-0-	-8050	-0-	357	1	39983	2	N	-0-					-0-
12	48081	X	39243	-0-	-8838	-0-	321	1	38922	2	N	-0-					-0-
01	45849	X	36076	-0-	-9773	-0-	315	1	35761	2	N	-0-					-0-
02	41020	X	30273	-0-	-10747	-0-	284	1	29989	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

09	71010	X	64442	-0-	-6568	-0-	542	1	63900	2	N	-0-					-0-
10	73377	X	62990	-0-	-10387	-0-	588	1	62402	2	N	-0-					-0-
11	71010	X	60415	-0-	-10595	-0-	534	1	59881	2	N	-0-					-0-
12	66774	X	59995	-0-	-6779	-0-	491	1	59504	2	N	-0-					-0-
01	66774	X	58017	-0-	-8757	-0-	507	1	57510	2	N	-0-					-0-
02	60312	X	51154	-0-	-9158	-0-	479	1	50675	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 #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	89850 X	55476	-0-	-34374	-0-	467	1	55009	2	N	-0-			-0-
10	80197 X	54252	-0-	-25945	-0-	506	1	53746	2	N	-0-			-0-
11	69990 X	50675	-0-	-19315	-0-	448	1	50227	2	N	-0-			-0-
12	65162 X	49534	-0-	-15628	-0-	405	1	49129	2	N	-0-			-0-
01	60078 X	47438	-0-	-12640	-0-	414	1	47024	2	N	-0-			-0-
02	51912 X	41530	-0-	-10382	-0-	389	1	41141	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

09	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	151	1	16727	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
10	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	145	1	15001	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	146	1	13955	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	244	1	21250	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	200	1	16683	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*02	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	203	1	16011	3	Y	-0-			-0-
						25	4							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

09	76830 X	69205	-0-	-7625	-0-	582	1	68623	2	N	-0-			-0-
10	79391 X	27938	-0-	-51453	-0-	261	1	27677	2	N	-0-			-0-
11	76830 X	67855	-0-	-8975	-0-	600	1	67255	2	N	-0-			-0-
12	76105 X	63237	-0-	-12868	-0-	517	1	62720	2	N	-0-			-0-
01	73315 X	60875	-0-	-12440	-0-	532	1	60343	2	N	-0-			-0-
02	64764 X	53178	-0-	-11586	-0-	498	1	52680	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

09	90840 X	80926	-0-	-9914	-0-	681	1	80245	2	N	-0-			-0-
10	93868 X	72133	-0-	-21735	-0-	673	1	71460	2	N	-0-			-0-
11	90840 X	75092	-0-	-15748	-0-	664	1	74428	2	N	-0-			-0-
12	86738 X	73830	-0-	-12908	-0-	604	1	73226	2	N	-0-			-0-
01	84413 X	70603	-0-	-13810	-0-	617	1	69986	2	N	-0-			-0-
02	76804 X	61795	-0-	-15009	-0-	579	1	61216	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

09	88860 X	80133	-0-	-8727	-0-	674	1	79459	2	N	-0-			-0-
10	91822 X	79716	-0-	-12106	-0-	744	1	78972	2	N	-0-			-0-
11	88860 X	75959	-0-	-12901	-0-	671	1	75288	2	N	-0-			-0-
12	87637 X	76054	-0-	-11583	-0-	622	1	75432	2	N	-0-			-0-
01	73846 X	73846	-0-	-0-	-0-	645	1	73201	2	N	-0-			-0-
*02	65716 X	65716	-0-	-0-	-0-	616	1	65100	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28656 X	28656	-0-	-0-	-0-	256	1	28292	3	Y	87	82	1			11
						12	4	96	9							
10	29201 X	29201	-0-	-0-	-0-	278	1	28823	3	Y	83	85	1			9
						9	4	91	9							
11	26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	277	1	26378	3	Y	79	80	1			8
						3	4	87	9							
12	26398 X	26398	-0-	-0-	-0-	298	1	26013	3	Y	75	77	1			6
						4	4	83	9							
01	25250 X	25250	-0-	-0-	-0-	299	1	24860	3	Y	81	80	1			7
						2	4	89	9							
*02	21984 X	21984	-0-	-0-	-0-	275	1	21607	3	Y	63	61	1			9
						33	4	69	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

09	49980 X	41210	-0-	-8770	-0-	347	1	40863	2	N	-0-					-0-
10	51646 X	40560	-0-	-11086	-0-	378	1	40182	2	N	-0-					-0-
11	48390 X	38000	-0-	-10390	-0-	336	1	37664	2	N	-0-					-0-
12	46438 X	37237	-0-	-9201	-0-	305	1	36932	2	N	-0-					-0-
01	43648 X	35761	-0-	-7887	-0-	312	1	35449	2	N	-0-					-0-
02	38556 X	31549	-0-	-7007	-0-	296	1	31253	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

09	44730 X	38626	-0-	-6104	-0-	325	1	38301	2	N	-0-					-0-
10	45136 X	38634	-0-	-6502	-0-	360	1	38274	2	N	-0-					-0-
11	41370 X	37065	-0-	-4305	-0-	328	1	36737	2	N	-0-					-0-
12	41199 X	37041	-0-	-4158	-0-	303	1	36738	2	N	-0-					-0-
01	40021 X	35968	-0-	-4053	-0-	314	1	35654	2	N	-0-					-0-
02	36148 X	32329	-0-	-3819	-0-	303	1	32026	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

09	73650 X	64717	-0-	-8933	-0-	544	1	64173	2	N	-0-					-0-
10	74028 X	64379	-0-	-9649	-0-	601	1	63778	2	N	-0-					-0-
11	67410 X	61513	-0-	-5897	-0-	544	1	60969	2	N	-0-					-0-
12	67208 X	61240	-0-	-5968	-0-	501	1	60739	2	N	-0-					-0-
01	67053 X	59396	-0-	-7657	-0-	519	1	58877	2	N	-0-					-0-
02	60564 X	52953	-0-	-7611	-0-	496	1	52457	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

09	43050 X	39466	-0-	-3584	-0-	332	1	39134	2	N	-0-					-0-
10	42935 X	35301	-0-	-7634	-0-	329	1	34972	2	N	-0-					-0-
11	38400 X	34410	-0-	-3990	-0-	304	1	34106	2	N	-0-					-0-
12	40889 X	34675	-0-	-6214	-0-	284	1	34391	2	N	-0-					-0-
01	40889 X	33209	-0-	-7680	-0-	290	1	32919	2	N	-0-					-0-
02	36932 X	29077	-0-	-7855	-0-	272	1	28805	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

09	58530 X	41413	-0-	-17117	-0-	348	1	41065	2	N	-0-					-0-
10	59117 X	40315	-0-	-18802	-0-	376	1	39939	2	N	-0-					-0-
11	51540 X	39230	-0-	-12310	-0-	347	1	38883	2	N	-0-					-0-
12	50995 X	39499	-0-	-11496	-0-	323	1	39176	2	N	-0-					-0-
01	42904 X	38028	-0-	-4876	-0-	332	1	37696	2	N	-0-					-0-
02	38752 X	32600	-0-	-6152	-0-	305	1	32295	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 #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41280 X	38327	-0-	-2953	-0-	322	1	38005	2	N	-0-					-0-
10	41137 X	29386	-0-	-11751	-0-	274	1	29112	2	N	-0-					-0-
11	35520 X	34131	-0-	-1389	-0-	302	1	33829	2	N	-0-					-0-
12	39711 X	32720	-0-	-6991	-0-	268	1	32452	2	N	-0-					-0-
01	39711 X	33379	-0-	-6332	-0-	292	1	33087	2	N	-0-					-0-
02	35868 X	4411	-0-	-31457	-0-	41	1	4370	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

09	45570 X	40461	-0-	-5109	-0-	340	1	40121	2	N	-0-					-0-
10	43276 X	37914	-0-	-5362	-0-	354	1	37560	2	N	-0-					-0-
11	41880 X	36919	-0-	-4961	-0-	326	1	36593	2	N	-0-					-0-
12	42408 X	36996	-0-	-5412	-0-	303	1	36693	2	N	-0-					-0-
01	42408 X	35646	-0-	-6762	-0-	311	1	35335	2	N	-0-					-0-
02	38612 X	26496	-0-	-12116	-0-	248	1	26248	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

09	58770 X	52933	-0-	-5837	-0-	445	1	52488	2	N	-0-					-0-
10	60729 X	52514	-0-	-8215	-0-	490	1	52024	2	N	-0-					-0-
11	58770 X	49883	-0-	-8887	-0-	441	1	49442	2	N	-0-					-0-
12	56730 X	49034	-0-	-7696	-0-	401	1	48633	2	N	-0-					-0-
01	56730 X	47328	-0-	-9402	-0-	413	1	46915	2	N	-0-					-0-
02	51604 X	42078	-0-	-9526	-0-	394	1	41684	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

09	31800 X	25784	-0-	-6016	-0-	217	1	25567	2	N	-0-					-0-
10	31124 X	25154	-0-	-5970	-0-	235	1	24919	2	N	-0-					-0-
11	28440 X	23532	-0-	-4908	-0-	208	1	23324	2	N	-0-					-0-
12	28086 X	23055	-0-	-5031	-0-	189	1	22866	2	N	-0-					-0-
01	26908 X	11200	-0-	-15708	-0-	98	1	11102	2	N	-0-					-0-
02	24136 X	-0-	-0-	-24136	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

09	51030 X	44143	-0-	-6887	-0-	371	1	43772	2	N	-0-					-0-
10	50220 X	41821	-0-	-8399	-0-	390	1	41431	2	N	-0-					-0-
11	43710 X	40869	-0-	-2841	-0-	361	1	40508	2	N	-0-					-0-
12	45725 X	40750	-0-	-4975	-0-	333	1	40417	2	N	-0-					-0-
01	45725 X	39566	-0-	-6159	-0-	346	1	39220	2	N	-0-					-0-
02	41300 X	35451	-0-	-5849	-0-	332	1	35119	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

09	47160 X	34462	-0-	-12698	-0-	290	1	34172	2	N	-0-					-0-
10	45322 X	33732	-0-	-11590	-0-	315	1	33417	2	N	-0-					-0-
11	40320 X	31507	-0-	-8813	-0-	279	1	31228	2	N	-0-					-0-
12	39804 X	30901	-0-	-8903	-0-	253	1	30648	2	N	-0-					-0-
01	37076 X	29537	-0-	-7539	-0-	258	1	29279	2	N	-0-					-0-
02	32256 X	26383	-0-	-5873	-0-	247	1	26136	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

09	48270 X	41226	-0-	-7044	-0-	347	1	40879	2	N	-0-					-0-
10	47802 X	27116	-0-	-20686	-0-	253	1	26863	2	N	-0-					-0-
11	43410 X	27662	-0-	-15748	-0-	245	1	27417	2	N	-0-					-0-
12	42904 X	29496	-0-	-13408	-0-	241	1	29255	2	N	-0-					-0-
01	42718 X	28557	-0-	-14161	-0-	249	1	28308	2	N	-0-					-0-
02	38584 X	27171	-0-	-11413	-0-	255	1	26916	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 #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	76890 X	70561	-0-	-6329	-0-	593	1	69968	2	N	-0-			-0-
10	79453 X	69770	-0-	-9683	-0-	651	1	69119	2	N	-0-			-0-
11	76890 X	66401	-0-	-10489	-0-	587	1	65814	2	N	-0-			-0-
12	76632 X	65824	-0-	-10808	-0-	539	1	65285	2	N	-0-			-0-
01	73098 X	63077	-0-	-10021	-0-	551	1	62526	2	N	-0-			-0-
02	66024 X	55555	-0-	-10469	-0-	521	1	55034	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

09	102630 X	85595	-0-	-17035	-0-	720	1	84875	2	N	-0-			-0-
10	106051 X	86981	-0-	-19070	-0-	811	1	86170	2	N	-0-			-0-
11	96570 X	83996	-0-	-12574	-0-	743	1	83253	2	N	-0-			-0-
12	95914 X	83472	-0-	-12442	-0-	683	1	82789	2	N	-0-			-0-
01	93279 X	79988	-0-	-13291	-0-	699	1	79289	2	N	-0-			-0-
02	76468 X	38736	-0-	-37732	-0-	363	1	38373	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

09	91320 X	78799	-0-	-12521	-0-	663	1	78136	2	N	-0-			-0-
10	92969 X	77912	-0-	-15057	-0-	727	1	77185	2	N	-0-			-0-
11	83820 X	74566	-0-	-9254	-0-	659	1	73907	2	N	-0-			-0-
12	83638 X	74098	-0-	-9540	-0-	606	1	73492	2	N	-0-			-0-
01	81003 X	71749	-0-	-9254	-0-	627	1	71122	2	N	-0-			-0-
02	73556 X	15053	-0-	-58503	-0-	141	1	14912	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

09	46860 X	43711	-0-	-3149	-0-	368	1	43343	2	N	-0-			-0-
10	45043 X	40724	-0-	-4319	-0-	380	1	40344	2	N	-0-			-0-
11	40305 X	40305	-0-	-0-	-0-	356	1	39949	2	N	-0-			-0-
12	39928 X	39639	-0-	-289	-0-	324	1	39315	2	N	-0-			-0-
01	39928 X	38280	-0-	-1648	-0-	334	1	37946	2	N	-0-			-0-
02	36260 X	25985	-0-	-10275	-0-	243	1	25742	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

09	73170 X	63651	-0-	-9519	-0-	535	1	63116	2	N	-0-			-0-
10	74493 X	63217	-0-	-11276	-0-	590	1	62627	2	N	-0-			-0-
11	68160 X	60664	-0-	-7496	-0-	536	1	60128	2	N	-0-			-0-
12	68076 X	60357	-0-	-7719	-0-	494	1	59863	2	N	-0-			-0-
01	64945 X	58861	-0-	-6084	-0-	514	1	58347	2	N	-0-			-0-
02	53816 X	8262	-0-	-45554	-0-	77	1	8185	2	N	-0-			-0-

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

09	29730 X	27675	-0-	-2055	-0-	247	1	27357	3	Y	54	47	1	7
						12	4	59	9					
10	29450 X	28612	-0-	-838	-0-	273	1	28281	3	Y	45	47	1	5
						8	4	50	9					
11	27960 X	25702	-0-	-2258	-0-	266	1	25386	3	Y	43	44	1	4
						3	4	47	9					
12	28892 X	25400	-0-	-3492	-0-	288	1	25066	3	Y	39	40	1	3
						3	4	43	9					
01	28892 X	24672	-0-	-4220	-0-	292	1	24327	3	Y	46	45	1	4
						2	4	51	9					
02	25844 X	21995	-0-	-3849	-0-	275	1	21643	3	Y	40	38	1	6
						33	4	44	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	37740	X	31727	-0-	-6013	-0-	283	1	31377	3	Y	47	44	1			6
							15	4	52	9							
10	36611	X	30751	-0-	-5860	-0-	293	1	30410	3	Y	35	37	1			4
							9	4	39	9							
11	33360	X	28278	-0-	-5082	-0-	293	1	27943	3	Y	35	35	1			4
							3	4	39	9							
12	34472	X	29103	-0-	-5369	-0-	330	1	28727	3	Y	39	40	1			3
							3	4	43	9							
01	34472	X	28163	-0-	-6309	-0-	333	1	27764	3	Y	57	55	1			5
							3	4	63	9							
02	29624	X	24541	-0-	-5083	-0-	307	1	24160	3	Y	34	34	1			5
							37	4	37	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	1123	3	Y	89	78	1			11
							1	4	98	9							
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	918	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	13	1	1090	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1028	3	Y	49	45	1			4
							54	9									
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	716	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

09	32670	X	28123	-0-	-4547	-0-	246	1	27226	3	Y	581	508	1			74
							12	4	639	9							
10	33759	X	28681	-0-	-5078	-0-	274	1	28369	3	Y	27	98	1			3
							8	4	30	9							
11	32670	X	26259	-0-	-6411	-0-	273	1	25973	3	Y	9	11	1			1
							3	4	10	9							
12	29636	X	26372	-0-	-3264	-0-	299	1	26066	3	Y	4	5	1			-0-
							3	4	4	9							
01	29636	X	25495	-0-	-4141	-0-	302	1	25175	3	Y	14	13	1			1
							3	4	15	9							
02	26236	X	22372	-0-	-3864	-0-	280	1	22046	3	Y	11	10	1			2
							34	4	12	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

09	88740	X	76197	-0-	-12543	-0-	641	1	75556	2	N	-0-					-0-
10	91698	X	89351	-0-	-2347	-0-	834	1	88517	2	N	-0-					-0-
11	83070	X	82693	-0-	-377	-0-	731	1	81962	2	N	-0-					-0-
12	85281	X	81296	-0-	-3985	-0-	665	1	80631	2	N	-0-					-0-
01	85281	X	77385	-0-	-7896	-0-	676	1	76709	2	N	-0-					-0-
02	77588	X	67992	-0-	-9596	-0-	637	1	67355	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

09	57071	X	57071	-0-	-0-	-0-	480	1	56591	2	N	-0-					-0-
10	55397	X	51993	-0-	-3404	-0-	485	1	51508	2	N	-0-					-0-
11	49983	X	49983	-0-	-0-	-0-	442	1	49541	2	N	-0-					-0-
12	49197	X	48756	-0-	-441	-0-	399	1	48357	2	N	-0-					-0-
01	49197	X	46607	-0-	-2590	-0-	407	1	46200	2	N	-0-					-0-
02	44772	X	40789	-0-	-3983	-0-	382	1	40407	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 #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98520 X	79956	-0-	-18564	-0-	673	1	79283	2	N	-0-					-0-
10	101804 X	6605	-0-	-95199	-0-	62	1	6543	2	N	-0-					-0-
11	95250 X	51443	-0-	-43807	-0-	455	1	50988	2	N	-0-					-0-
12	97619 X	54656	-0-	-42963	-0-	447	1	54209	2	N	-0-					-0-
01	97619 X	48739	-0-	-48880	-0-	426	1	48313	2	N	-0-					-0-
02	88816 X	40580	-0-	-48236	-0-	380	1	40200	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

09	109920 X	85102	-0-	-24818	-0-	716	1	84386	2	N	-0-					-0-
10	113584 X	84056	-0-	-29528	-0-	784	1	83272	2	N	-0-					-0-
11	101730 X	79986	-0-	-21744	-0-	707	1	79279	2	N	-0-					-0-
12	104129 X	82061	-0-	-22068	-0-	671	1	81390	2	N	-0-					-0-
01	104129 X	77806	-0-	-26323	-0-	680	1	77126	2	N	-0-					-0-
02	94724 X	68751	-0-	-25973	-0-	644	1	68107	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

09	106860 X	79946	-0-	-26914	-0-	672	1	79274	2	N	-0-					-0-
10	110205 X	45634	-0-	-64571	-0-	426	1	45208	2	N	-0-					-0-
11	96390 X	-0-	-0-	-96390	-0-					N	-0-					-0-
12	96472 X	53476	-0-	-42996	-0-	438	1	53038	2	N	-0-					-0-
01	90365 X	60464	-0-	-29901	-0-	528	1	59936	2	N	-0-					-0-
02	74816 X	56748	-0-	-18068	-0-	532	1	56216	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

09	111150 X	81848	-0-	-29302	-0-	688	1	81160	2	N	-0-					-0-
10	111755 X	77897	-0-	-33858	-0-	727	1	77170	2	N	-0-					-0-
11	96150 X	72763	-0-	-23387	-0-	643	1	72120	2	N	-0-					-0-
12	91605 X	71568	-0-	-20037	-0-	586	1	70982	2	N	-0-					-0-
01	84785 X	66283	-0-	-18502	-0-	579	1	65704	2	N	-0-					-0-
02	76580 X	59911	-0-	-16669	-0-	561	1	59350	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

09	124650 X	93499	-0-	-31151	-0-	786	1	92713	2	N	-0-					-0-
10	128805 X	67010	-0-	-61795	-0-	625	1	66385	2	N	-0-					-0-
11	113220 X	107080	-0-	-6140	-0-	947	1	106133	2	N	-0-					-0-
12	109275 X	84822	-0-	-24453	-0-	694	1	84128	2	N	-0-					-0-
01	102796 X	87975	-0-	-14821	-0-	768	1	87207	2	N	-0-					-0-
02	98840 X	93948	-0-	-4892	-0-	880	1	93068	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

09	144090 X	99449	-0-	-44641	-0-	836	1	98613	2	N	-0-					-0-
10	148800 X	5934	-0-	-142866	-0-	55	1	5879	2	N	-0-					-0-
11	131460 X	49948	-0-	-81512	-0-	442	1	49506	2	N	-0-					-0-
12	128650 X	52317	-0-	-76333	-0-	428	1	51889	2	N	-0-					-0-
01	122946 X	44503	-0-	-78443	-0-	389	1	44114	2	N	-0-					-0-
02	93072 X	32274	-0-	-60798	-0-	302	1	31972	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

09	88500 X	72967	-0-	-15533	-0-	614	1	72353	2	N	-0-					-0-
10	91450 X	24674	-0-	-66776	-0-	230	1	24444	2	N	-0-					-0-
11	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	727	1	81518	2	N	-0-					-0-
12	79391 X	72033	-0-	-7358	-0-	589	1	71444	2	N	-0-					-0-
01	76074 X	65476	-0-	-10598	-0-	572	1	64904	2	N	-0-					-0-
02	75908 X	55374	-0-	-20534	-0-	519	1	54855	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 #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131160 X	85166	-0-	-45994	-0-	716	1	84450	2	N	-0-					-0-
10	131812 X	86559	-0-	-45253	-0-	808	1	85751	2	N	-0-					-0-
11	110610 X	82053	-0-	-28557	-0-	725	1	81328	2	N	-0-					-0-
12	103943 X	80570	-0-	-23373	-0-	659	1	79911	2	N	-0-					-0-
01	97650 X	74408	-0-	-23242	-0-	650	1	73758	2	N	-0-					-0-
02	79688 X	64787	-0-	-14901	-0-	607	1	64180	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

09	126510 X	85226	-0-	-41284	-0-	717	1	84509	2	N	-0-					-0-
10	128557 X	85152	-0-	-43405	-0-	794	1	84358	2	N	-0-					-0-
11	108750 X	80037	-0-	-28713	-0-	708	1	79329	2	N	-0-					-0-
12	102424 X	78404	-0-	-24020	-0-	641	1	77763	2	N	-0-					-0-
01	96069 X	73463	-0-	-22606	-0-	642	1	72821	2	N	-0-					-0-
02	79744 X	63907	-0-	-15837	-0-	599	1	63308	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

09	128700 X	87214	-0-	-41486	-0-	734	1	86480	2	N	-0-					-0-
10	132804 X	85331	-0-	-47473	-0-	796	1	84535	2	N	-0-					-0-
11	112350 X	80437	-0-	-31913	-0-	711	1	79726	2	N	-0-					-0-
12	106020 X	76635	-0-	-29385	-0-	627	1	76008	2	N	-0-					-0-
01	98425 X	71981	-0-	-26444	-0-	629	1	71352	2	N	-0-					-0-
02	81620 X	61003	-0-	-20617	-0-	572	1	60431	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

09	133470 X	94152	-0-	-39318	-0-	792	1	93360	2	N	-0-					-0-
10	137919 X	93066	-0-	-44853	-0-	868	1	92198	2	N	-0-					-0-
11	116280 X	87945	-0-	-28335	-0-	777	1	87168	2	N	-0-					-0-
12	111755 X	85779	-0-	-25976	-0-	702	1	85077	2	N	-0-					-0-
01	105338 X	81259	-0-	-24079	-0-	710	1	80549	2	N	-0-					-0-
02	88116 X	70263	-0-	-17853	-0-	658	1	69605	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

09	107640 X	78032	-0-	-29608	-0-	656	1	77376	2	N	-0-					-0-
10	111228 X	76855	-0-	-34373	-0-	717	1	76138	2	N	-0-					-0-
11	94830 X	71606	-0-	-23224	-0-	633	1	70973	2	N	-0-					-0-
12	90148 X	68234	-0-	-21914	-0-	558	1	67676	2	N	-0-					-0-
01	85405 X	64692	-0-	-20713	-0-	565	1	64127	2	N	-0-					-0-
02	73024 X	71326	-0-	-1698	-0-	668	1	70658	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

09	160740 X	116500	-0-	-44240	-0-	980	1	115520	2	N	-0-					-0-
10	166098 X	113238	-0-	-52860	-0-	1056	1	112182	2	N	-0-					-0-
11	142560 X	106807	-0-	-35753	-0-	944	1	105863	2	N	-0-					-0-
12	135563 X	103410	-0-	-32153	-0-	846	1	102564	2	N	-0-					-0-
01	127286 X	97564	-0-	-29722	-0-	852	1	96712	2	N	-0-					-0-
02	109032 X	84893	-0-	-24139	-0-	795	1	84098	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

09	124470 X	87242	-0-	-37228	-0-	734	1	86508	2	N	-0-					-0-
10	128619 X	86608	-0-	-42011	-0-	808	1	85800	2	N	-0-					-0-
11	109020 X	80945	-0-	-28075	-0-	716	1	80229	2	N	-0-					-0-
12	103726 X	77298	-0-	-26428	-0-	632	1	76666	2	N	-0-					-0-
01	97464 X	73617	-0-	-23847	-0-	643	1	72974	2	N	-0-					-0-
02	81648 X	64332	-0-	-17316	-0-	603	1	63729	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67620 X	42313	-0-	-25307	-0-	377	1	41707	3	Y	191	179	1			24
						19	4	210	9							
10	DLQ G-10	41760	-0-	41760	41760	397	1	41155	3	Y	178	183	1			19
						12	4	196	9							
11	DLQ G-10	36819	-0-	36819	78579	381	1	36240	3	Y	176	177	1			18
						4	4	194	9							
12	DLQ G-10	35259	-0-	35259	113838	397	1	34653	3	Y	185	188	1			15
						5	4	204	9							
01	147389 X	33551	-0-	-113838	-0-	396	1	33011	3	Y	128	132	1			11
						3	4	141	9							
02	37744 X	27502	-0-	-10242	-0-	357	1	26931	3	Y	156	144	1			23
						42	4	172	9							

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

09	67440 X	41027	-0-	-26413	-0-	366	1	40502	3	Y	128	122	1			16
						18	4	141	9							
10	DLQ G-10	40963	-0-	40963	40963	389	1	40400	3	Y	146	147	1			15
						13	4	161	9							
11	DLQ G-10	36474	-0-	36474	77437	377	1	35940	3	Y	139	140	1			14
						4	4	153	9							
12	DLQ G-10	35045	-0-	35045	112482	395	1	34441	3	Y	186	185	1			15
						4	4	205	9							
01	146000 X	33518	-0-	-112482	-0-	395	1	32911	3	Y	190	188	1			17
						3	4	209	9							
02	38304 X	28880	-0-	-9424	-0-	376	1	28312	3	Y	135	132	1			20
						43	4	149	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

09	177720 X	112734	-0-	-64986	-0-	111	1	112623	2	N	-0-					-0-
10	165323 X	106277	-0-	-59046	-0-	77	1	106200	2	N	-0-					-0-
11	145080 X	96282	-0-	-48798	-0-	55	1	96227	2	N	-0-					-0-
12	136958 X	92002	-0-	-44956	-0-	44	1	91958	2	N	-0-					-0-
01	125643 X	87570	-0-	-38073	-0-	49	1	87521	2	N	-0-					-0-
02	105224 X	73482	-0-	-31742	-0-	45	1	73437	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

09	168690 X	137061	-0-	-31629	-0-	1153	1	135908	2	N	-0-					-0-
10	174313 X	112587	-0-	-61726	-0-	1050	1	111537	2	N	-0-					-0-
11	163800 X	134489	-0-	-29311	-0-	1189	1	133300	2	N	-0-					-0-
12	157263 X	118609	-0-	-38654	-0-	970	1	117639	2	N	-0-					-0-
01	148955 X	106657	-0-	-42298	-0-	931	1	105726	2	N	-0-					-0-
02	128268 X	89221	-0-	-39047	-0-	836	1	88385	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

09	121170 X	76638	-0-	-44532	-0-	645	1	75993	2	N	-0-					-0-
10	116684 X	68935	-0-	-47749	-0-	643	1	68292	2	N	-0-					-0-
11	98070 X	83708	-0-	-14362	-0-	740	1	82968	2	N	-0-					-0-
12	90892 X	74236	-0-	-16656	-0-	607	1	73629	2	N	-0-					-0-
01	84816 X	68639	-0-	-16177	-0-	599	1	68040	2	N	-0-					-0-
02	77252 X	58367	-0-	-18885	-0-	547	1	57820	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 #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97380 X	67443	-0-	-29937	-0-	567	1	66876	2	N	-0-					-0-
10	94736 X	49616	-0-	-45120	-0-	463	1	49153	2	N	-0-					-0-
11	82530 X	67242	-0-	-15288	-0-	594	1	66648	2	N	-0-					-0-
12	79546 X	69832	-0-	-9714	-0-	571	1	69261	2	N	-0-					-0-
01	74648 X	63942	-0-	-10706	-0-	558	1	63384	2	N	-0-					-0-
02	63112 X	54724	-0-	-8388	-0-	513	1	54211	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

09	180990 X	96389	-0-	-84601	-0-	95	1	96294	2	N	-0-					-0-
10	163308 X	89920	-0-	-73388	-0-	65	1	89855	2	N	-0-					-0-
11	137760 X	80073	-0-	-57687	-0-	45	1	80028	2	N	-0-					-0-
12	124465 X	75204	-0-	-49261	-0-	36	1	75168	2	N	-0-					-0-
01	110732 X	70179	-0-	-40553	-0-	39	1	70140	2	N	-0-					-0-
02	89964 X	58158	-0-	-31806	-0-	35	1	58123	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

09	296520 X	146154	-0-	-150366	-0-	1229	1	144925	2	N	-0-					-0-
10	281635 X	128858	-0-	-152777	-0-	1202	1	127656	2	N	-0-					-0-
11	223590 X	117110	-0-	-106480	-0-	1035	1	116075	2	N	-0-					-0-
12	210180 X	105944	-0-	-104236	-0-	867	1	105077	2	N	-0-					-0-
01	178095 X	94053	-0-	-84042	-0-	821	1	93232	2	N	-0-					-0-
02	136780 X	78079	-0-	-58701	-0-	732	1	77347	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

09	253950 X	158147	-0-	-95803	-0-	1330	1	156817	2	N	-0-					-0-
10	233585 X	150978	-0-	-82607	-0-	1408	1	149570	2	N	-0-					-0-
11	193530 X	138153	-0-	-55377	-0-	1221	1	136932	2	N	-0-					-0-
12	178374 X	132089	-0-	-46285	-0-	1081	1	131008	2	N	-0-					-0-
01	168392 X	123119	-0-	-45273	-0-	1075	1	122044	2	N	-0-					-0-
02	147980 X	106089	-0-	-41891	-0-	994	1	105095	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

09	296520 X	194895	-0-	-101625	-0-	1639	1	193256	2	N	-0-					-0-
10	306404 X	177488	-0-	-128916	-0-	1656	1	175832	2	N	-0-					-0-
11	279600 X	155636	-0-	-123964	-0-	1376	1	154260	2	N	-0-					-0-
12	262911 X	148077	-0-	-114834	-0-	1212	1	146865	2	N	-0-					-0-
01	230330 X	132353	-0-	-97977	-0-	1156	1	131197	2	N	-0-					-0-
02	182392 X	110244	-0-	-72148	-0-	1033	1	109211	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

09	296520 X	201540	-0-	-94980	-0-	1695	1	199845	2	N	-0-					-0-
10	306404 X	186023	-0-	-120381	-0-	1735	1	184288	2	N	-0-					-0-
11	282570 X	162673	-0-	-119897	-0-	1438	1	161235	2	N	-0-					-0-
12	270568 X	154258	-0-	-116310	-0-	1262	1	152996	2	N	-0-					-0-
01	236003 X	138029	-0-	-97974	-0-	1205	1	136824	2	N	-0-					-0-
02	188608 X	114161	-0-	-74447	-0-	1070	1	113091	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

09	255120 X	157111	-0-	-98009	-0-	1321	1	155790	2	N	-0-					-0-
10	238793 X	154983	-0-	-83810	-0-	1446	1	153537	2	N	-0-					-0-
11	201900 X	141964	-0-	-59936	-0-	1255	1	140709	2	N	-0-					-0-
12	186155 X	140366	-0-	-45789	-0-	1148	1	139218	2	N	-0-					-0-
01	167369 X	129409	-0-	-37960	-0-	1130	1	128279	2	N	-0-					-0-
02	147028 X	110170	-0-	-36858	-0-	1032	1	109138	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 #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	254550 X	156615	-0-	-97935	-0-	1317	1	155298	2	N	-0-			-0-
10	235662 X	150758	-0-	-84904	-0-	1406	1	149352	2	N	-0-			-0-
11	197190 X	138004	-0-	-59186	-0-	1220	1	136784	2	N	-0-			-0-
12	180296 X	136047	-0-	-44249	-0-	1113	1	134934	2	N	-0-			-0-
01	162254 X	126064	-0-	-36190	-0-	1101	1	124963	2	N	-0-			-0-
02	146552 X	108502	-0-	-38050	-0-	1017	1	107485	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

09	306810 X	177983	-0-	-128827	-0-	176	1	177807	2	N	-0-			-0-
10	317037 X	160612	-0-	-156425	-0-	117	1	160495	2	N	-0-			-0-
11	306810 X	138323	-0-	-168487	-0-	78	1	138245	2	N	-0-			-0-
12	243629 X	127500	-0-	-116129	-0-	61	1	127439	2	N	-0-			-0-
01	211451 X	115252	-0-	-96199	-0-	64	1	115188	2	N	-0-			-0-
02	166124 X	94463	-0-	-71661	-0-	58	1	94405	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

09	295860 X	211076	-0-	-84784	-0-	208	1	210868	2	N	-0-			-0-
10	305722 X	196404	-0-	-109318	-0-	143	1	196261	2	N	-0-			-0-
11	295860 X	173712	-0-	-122148	-0-	99	1	173613	2	N	-0-			-0-
12	271994 X	162996	-0-	-108998	-0-	78	1	162918	2	N	-0-			-0-
01	242234 X	149608	-0-	-92626	-0-	83	1	149525	2	N	-0-			-0-
02	197008 X	124651	-0-	-72357	-0-	76	1	124575	2	N	-0-			-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

09	SHUT IN	290809	-0-	290809	815772	2587	1	286468	3	Y	1476	1409	1	187
						130	4	1624	9					
10	SHUT IN	273598	-0-	273598	1089370	2600	1	269775	3	Y	1037	1115	1	109
						82	4	1141	9					
11	SHUT IN	226077	-0-	226077	1315447	2338	1	222841	3	Y	792	822	1	79
						27	4	871	9					
*12	1519470 X	204023	-0-	-1315447	-0-	2306	1	201030	3	Y	602	633	1	48
						25	4	662	9					
*01	300390 X	180355	-0-	-120035	-0-	2131	1	177626	3	Y	527	529	1	46
						18	4	580	9					
*02	271320 X	146651	-0-	-124669	-0-	1912	1	144113	3	Y	368	359	1	55
						221	4	405	9					

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

09	SHUT IN	327303	-0-	327303	896597	2908	1	321899	3	Y	2137	2015	1	271
						145	4	2351	9					
10	SHUT IN	309089	-0-	309089	1205686	2931	1	304087	3	Y	1799	1880	1	190
						92	4	1979	9					
11	SHUT IN	270798	-0-	270798	1476484	2793	1	266266	3	Y	1552	1587	1	155
						32	4	1707	9					
*12	1729607 X	253123	-0-	-1476484	-0-	2854	1	248818	3	Y	1290	1342	1	103
						32	4	1419	9					
*01	280147 X	229977	-0-	-50170	-0-	2710	1	225894	3	Y	1228	1223	1	108
						22	4	1351	9					
*02	253036 X	190630	-0-	-62406	-0-	2479	1	186846	3	Y	925	894	1	139
						287	4	1018	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	273018	-0-	273018	739560	2296	1	270722	2	N	-0-					-0-
10	999928 X	260368	-0-	-739560	-0-	2429	1	257939	2	N	-0-					-0-
11	319860 X	223109	-0-	-96751	-0-	1972	1	221137	2	N	-0-					-0-
12	330522 X	207565	-0-	-122957	-0-	1698	1	205867	2	N	-0-					-0-
01	330522 X	187271	-0-	-143251	-0-	1636	1	185635	2	N	-0-					-0-
02	255500 X	154193	-0-	-101307	-0-	1445	1	152748	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

09	SHUT IN	255140	-0-	255140	696523	2146	1	252994	2	N	-0-					-0-
10	923983 X	227460	-0-	-696523	-0-	2122	1	225338	2	N	-0-					-0-
11	270510 X	192613	-0-	-77897	-0-	1703	1	190910	2	N	-0-					-0-
12	279527 X	167956	-0-	-111571	-0-	1374	1	166582	2	N	-0-					-0-
01	279527 X	148245	-0-	-131282	-0-	1295	1	146950	2	N	-0-					-0-
02	238756 X	124167	-0-	-114589	-0-	1163	1	123004	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

09	SHUT IN	238487	-0-	238487	623112	2006	1	236481	2	N	-0-					-0-
10	857446 X	234334	-0-	-623112	-0-	2186	1	232148	2	N	-0-					-0-
11	214530 X	208273	-0-	-6257	-0-	1841	1	206432	2	N	-0-					-0-
12	221681 X	207858	-0-	-13823	-0-	1701	1	206157	2	N	-0-					-0-
01	221681 X	185957	-0-	-35724	-0-	1624	1	184333	2	N	-0-					-0-
02	200228 X	153282	-0-	-46946	-0-	1436	1	151846	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

09	SHUT IN	217058	-0-	217058	550751	1826	1	215232	2	N	-0-					-0-
10	750110 X	199359	-0-	-550751	-0-	1860	1	197499	2	N	-0-					-0-
11	250860 X	173944	-0-	-76916	-0-	1538	1	172406	2	N	-0-					-0-
12	259222 X	179026	-0-	-80196	-0-	1465	1	177561	2	N	-0-					-0-
01	259222 X	162384	-0-	-96838	-0-	1418	1	160966	2	N	-0-					-0-
02	203112 X	135276	-0-	-67836	-0-	1268	1	134008	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

09	SHUT IN	181856	-0-	181856	524515	1530	1	180326	2	N	-0-					-0-
10	687719 X	163204	-0-	-524515	-0-	1523	1	161681	2	N	-0-					-0-
11	248520 X	137554	-0-	-110966	-0-	1216	1	136338	2	N	-0-					-0-
12	256804 X	133385	-0-	-123419	-0-	1091	1	132294	2	N	-0-					-0-
01	256804 X	113558	-0-	-143246	-0-	992	1	112566	2	N	-0-					-0-
02	170184 X	90188	-0-	-79996	-0-	845	1	89343	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

09	SHUT IN	301135	-0-	301135	786379	2533	1	298602	2	N	-0-					-0-
10	1078095 X	291716	-0-	-786379	-0-	2721	1	288995	2	N	-0-					-0-
11	319860 X	253230	-0-	-66630	-0-	2239	1	250991	2	N	-0-					-0-
12	330522 X	238140	-0-	-92382	-0-	1948	1	236192	2	N	-0-					-0-
01	330522 X	207853	-0-	-122669	-0-	1815	1	206038	2	N	-0-					-0-
02	281792 X	187287	-0-	-94505	-0-	1755	1	185532	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9366 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	189705	-0-	189705	189705	189705	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	160276	-0-	160276	349981	160276	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 #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244159	-0-	244159	244159	2158	1	242001	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	352975	-0-	352975	597134	2888	1	350087	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	367137	-0-	367137	964271	3206	1	363931	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	314285	-0-	314285	1278556	2945	1	311340	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121535	-0-	121535	121535	1074	1	120461	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	258918	-0-	258918	380453	2118	1	256800	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	228950	-0-	228950	609403	2000	1	226950	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	197155	-0-	197155	806558	1847	1	195308	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106245	-0-	106245	106245	939	1	105306	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	243862	-0-	243862	350107	1995	1	241867	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	213003	-0-	213003	563110	1860	1	211143	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	172485	-0-	172485	735595	1616	1	170869	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166482	-0-	166482	166482	1472	1	165010	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	274760	-0-	274760	441242	2248	1	272512	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	231565	-0-	231565	672807	2022	1	229543	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	191024	-0-	191024	863831	1790	1	189234	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	143975	-0-	143975	143975	143975	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	118183	-0-	118183	262158	118183	2			N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335687	-0-	335687	335687	187	1	335500	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	264276	-0-	264276	599963	161	1	264115	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356129	-0-	356129	356129	198	1	355931	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	313543	-0-	313543	669672	191	1	313352	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 #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	213760	-0-	213760	213760	130	1	213630	2	N	-0-					-0-

VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

09	479265 X	238632	-0-	-240633	-0-	238632	2			N	-0-					-0-
10	282596 X	214511	-0-	-68085	-0-	214511	2			N	-0-					-0-
11	273480 X	155393	-0-	-118087	-0-	155393	2			N	-0-					-0-
12	282596 X	167522	-0-	-115074	-0-	167522	2			N	-0-					-0-
01	282596 X	144812	-0-	-137784	-0-	144812	2			N	-0-					-0-
02	222712 X	118565	-0-	-104147	-0-	118565	2			N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

09	416028 X	192352	-0-	-223676	-0-	192352	2			N	-0-					-0-
10	259222 X	155598	-0-	-103624	-0-	155598	2			N	-0-					-0-
11	250860 X	106260	-0-	-144600	-0-	106260	2			N	-0-					-0-
12	259222 X	123099	-0-	-136123	-0-	123099	2			N	-0-					-0-
01	259222 X	98386	-0-	-160836	-0-	98386	2			N	-0-					-0-
02	179536 X	76119	-0-	-103417	-0-	76119	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

09	0	249650	-0-	249650	322133	249650	2			N	-0-					-0-
10	0	195768	-0-	195768	517901	195768	2			N	-0-					-0-
11	682039 X	164138	-0-	-517901	-0-	164138	2			N	-0-					-0-
12	310744 X	140975	-0-	-169769	-0-	140975	2			N	-0-					-0-
01	310744 X	98059	-0-	-212685	-0-	98059	2			N	-0-					-0-
02	280672 X	88117	-0-	-192555	-0-	88117	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

08	0	73606	-0-	73606	73606	73606	2			N	-0-					-0-
09	0	266207	-0-	266207	339813	266207	2			N	-0-					-0-
10	0	219538	-0-	219538	559351	219538	2			N	-0-					-0-
*11	752733 X	193382	-0-	-559351	-0-	193382	2			N	-0-					-0-
12	334335 X	178376	-0-	-155959	-0-	178376	2			N	-0-					-0-
01	334335 X	126409	-0-	-207926	-0-	126409	2			N	-0-					-0-
02	301980 X	115295	-0-	-186685	-0-	115295	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	14070 X	12755	-0-	-1315	-0-	942	1	11813	2	N	-0-					3
10	13950 X	9371	-0-	-4579	-0-	519	1	8852	2	N	-0-					3
11	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	958	1	12857	2	N	-0-					3
12	13392 X	13151	-0-	-241	-0-	990	1	12161	2	N	-0-					3
01	13392 X	12724	-0-	-668	-0-	964	1	11759	2	N	1	1	8			3
						1	9									
02	12908 X	11426	-0-	-1482	-0-	840	1	10582	2	N	4	4	8			3
						4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 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	10500	X	9639	-0-	-861	-0-	1199	1	8440	2	Y	-0-			12
10	10044	X	9615	-0-	-429	-0-	1216	1	8399	2	Y	-0-			12
11	9720	X	8428	-0-	-1292	-0-	1303	1	7125	2	Y	-0-			12
12	9951	X	7790	-0-	-2161	-0-	1221	1	6569	2	Y	-0-			12
01	9951	X	7867	-0-	-2084	-0-	1333	1	6534	2	Y	-0-			12
02	8988	X	7891	-0-	-1097	-0-	1387	1	6504	2	Y	-0-			12

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

09	5700	X	5154	-0-	-546	-0-	641	1	4513	2	Y	-0-			5
10	5766	X	5665	-0-	-101	-0-	717	1	4948	2	Y	-0-			5
11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	890	1	4864	2	Y	-0-			5
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	866	1	4659	2	Y	-0-			5
01	5673	X	5636	-0-	-37	-0-	955	1	4681	2	Y	-0-			5
02	5376	X	5210	-0-	-166	-0-	916	1	4294	2	Y	-0-			5

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

09	6420	X	4606	-0-	-1814	-0-	573	1	4033	2	Y	-0-			8
10	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	688	1	4752	2	Y	-0-			8
11	5340	X	2550	-0-	-2790	-0-	394	1	2156	2	Y	-0-			8
12	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	807	1	4341	2	Y	-0-			8
01	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	883	1	4329	2	Y	-0-			8
02	4900	X	3387	-0-	-1513	-0-	595	1	2791	2	Y	1			9
							1	9							

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

09	6510	X	3755	-0-	-2755	-0-	467	1	3288	2	Y	-0-			124
10	6727	X	3438	-0-	-3289	-0-	435	1	3003	2	Y	-0-			124
11	4770	X	2237	-0-	-2533	-0-	346	1	1891	2	Y	-0-			124
12	4929	X	1789	-0-	-3140	-0-	280	1	1508	2	Y	1			125
							1	9							
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	2			127
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	1			128

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

09	229530	X	128087	-0-	-101443	-0-	128087	2			N	-0-			3
10	173631	X	124638	-0-	-48993	-0-	124638	2			N	-0-			3
11	167280	X	119776	-0-	-47504	-0-	119776	2			N	-0-			3
12	155000	X	116016	-0-	-38984	-0-	116016	2			N	-0-			3
01	142755	X	107130	-0-	-35625	-0-	107130	2			N	-0-			3
02	119560	X	90176	-0-	-29384	-0-	90176	2			N	-0-			3

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

09	445470	X	167895	-0-	-277575	-0-	167895	2			N	-0-			-0-
10	460319	X	159531	-0-	-300788	-0-	159531	2			N	-0-			-0-
11	251490	X	139864	-0-	-111626	-0-	139864	2			N	-0-			-0-
12	224223	X	131882	-0-	-92341	-0-	131882	2			N	-0-			-0-
01	195641	X	122190	-0-	-73451	-0-	122190	2			N	-0-			-0-
02	156716	X	101930	-0-	-54786	-0-	101930	2			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	5	-0-	5	45	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	50	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	980	-0-	980	1030	980	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2511	-0-	2511	3541	2511	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3541					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3541					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280

HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	488	366	1		443
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	361	1		227
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89				316
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	182	1		475
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	903	906	1		472
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	709	683	1		498

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-

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	120	N	24	-0-	-96	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	42					42
							46	9									
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	8	42	1			8
							9	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	21					29
							23	9									
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	5					34
							6	9									

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	480	N	452	-0-	-28	-0-	49	1	402	3	Y	1					4
							1	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	3	Y	-0-					4
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	38	1	396	3	Y	-0-					4
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	50	1	395	3	Y	-0-					1
02	392	N	76	-0-	-316	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					1

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	270	N	184	-0-	-86	-0-	13	1	157	3	Y	13					22
							14	9									
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	9	1	109	3	Y	20	26	1	1	8	15
							22	9									
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					15
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					15
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	16	11	1			20
							18	9									
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	23					43
							25	9									

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	870	N	684	-0-	-186	-0-	100	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	733	-0-	-197	-0-	106	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	123	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	117	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	121	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	611	-0-	-201	-0-	90	1	521	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	77	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	57	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	89	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	88	1	489	3	Y	-0-					-0-
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

09	120	N	86	-0-	-34	-0-	9	1	76	3	Y	1					3
							1	9									
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					3
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					3
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	180 N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	56	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
*02	85 X	29	-0-	-56	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

09	120 N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

09	630 N	614	-0-	-16	-0-	89	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	93	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	84	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	96	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	92	1	512	3	Y	-0-					-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	3	Y	-0-					-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

09	480 N	214	-0-	-266	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

09	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		N	-0-			43
10	4402 X	3706	-0-	-696	-0-	3706	2		N	-0-			43
11	4560 X	1707	-0-	-2853	-0-	1707	2		N	-0-			43
12	4712 X	2024	-0-	-2688	-0-	2024	2		N	-0-			43
01	4712 X	1583	-0-	-3129	-0-	1583	2		N	-0-			43
02	4256 X	1254	-0-	-3002	-0-	1254	2		N	-0-			43

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/08/2018 - P/A 11/08/18

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

09	DLQ G-10		1846	-0-	1846	5862	213	1	1601	2	Y	29						120
							32	9										
10	DLQ G-10		1926	-0-	1926	7788	229	1	1647	2	Y	45						165
							50	9										
11		2900 N	1896	-0-	-1004	6784	229	1	1628	2	Y	35	181	1				19
							39	9										
12		3100 N	1996	-0-	-1104	5680	246	1	1702	2	Y	44						63
							48	9										
01		3100 N	1946	-0-	-1154	4526	249	1	1653	2	Y	40						103
							44	9										
*02		2800 N	1714	-0-	-1086	3440	222	1	1450	2	Y	38						141
							42	9										

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	390	N	274	-0-	-116	-0-	32	1	242	2	N	-0-			17
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	2	N	-0-			17
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	N	-0-			17
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	1			18
							1	9							
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	64	1	422	2	N	-0-			18
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	1			19
							1	9							

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7238	-0-	7238	22317	847	1	6354	2	Y	34					127
							37	9									
10	DLQ G-10		7481	-0-	7481	29798	907	1	6533	2	Y	37					164
							41	9									
11	37015	X	7217	-0-	-29798	-0-	883	1	6284	2	Y	45	168	1			41
							50	9									
12	7533	X	7413	-0-	-120	-0-	931	1	6434	2	Y	44					85
							48	9									
01	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	940	1	6242	2	Y	43					128
							47	9									
*02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	924	1	6022	2	Y	48					176
							53	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		590	-0-	590	1870	69	1	518	2	Y	3					31
							3	9									
10	DLQ G-10		608	-0-	608	2478	74	1	531	2	Y	3					34
							3	9									
11	2900	N	582	-0-	-2318	160	71	1	507	2	Y	4	14	1			24
							4	9									
12	732	N	572	-0-	-160	-0-	72	1	497	2	Y	3					27
							3	9									
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	73	1	488	2	Y	3					30
							3	9									
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	72	1	468	2	Y	4					34
							4	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1901	-0-	-919	-0-	223	1	1670	2	N	7					137
							8	9									
10	2914	X	2130	-0-	-784	-0-	257	1	1852	2	N	19					156
							21	9									
11	2250	X	2090	-0-	-160	-0-	255	1	1816	2	N	17					173
							19	9									
12	2325	X	2037	-0-	-288	-0-	255	1	1761	2	N	19	181	1			11
							21	9									
01	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	254	1	1687	2	N	16					27
							18	9									
02	1960	N	1946	-0-	-14	-0-	257	1	1672	2	N	15					42
							17	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	106	1	793	2	N	3					32
							3	9									
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	140	1	1008	2	N	12					44
							13	9									
11	1020	N	746	-0-	-274	-0-	91	1	649	2	N	5					49
							6	9									
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	101	1	697	2	N	5					54
							6	9									
01	1147	N	906	-0-	-241	-0-	116	1	771	2	N	17					71
							19	9									
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	126	1	822	2	N	8					79
							9	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	849	-0-	-291	-0-	100	1	749	2	N	-0-					33
10	1426 N	633	-0-	-793	-0-	77	1	555	2	N	1					34
						1	9									
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	92	1	653	2	N	-0-					34
12	868 N	736	-0-	-132	-0-	93	1	643	2	N	-0-					34
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	719	2	N	1					35
						1	9									
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	122	1	796	2	N	1					36
						1	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700 X	2188	-0-	-512	-0-	256	1	1924	2	N	7					113
						8	9									
10	2759 X	2290	-0-	-469	-0-	279	1	2008	2	N	3					116
						3	9									
11	2610 X	2217	-0-	-393	-0-	272	1	1937	2	N	7					123
						8	9									
12	2666 X	2483	-0-	-183	-0-	312	1	2159	2	N	11	114	1			20
						12	9									
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	340	1	2257	2	N	4					24
						4	9									
*02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	305	1	1988	2	N	8					32
						9	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	18	-0-	18	46	18	1		Y	-0-			-0-
10	61 N	15	-0-	-46	-0-	15	1		Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		Y	-0-			-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	1		Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	N	-0-				-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	2	N	-0-				-0-
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	75	1	536	2	N	-0-				-0-
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	45	1	311	2	N	-0-				-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	520	2	N	-0-				-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	516	2	N	-0-				-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430 X	4342	-0-	-1088	-0-	511	1	3831	2	N	-0-					-0-
10	5394 X	4306	-0-	-1088	-0-	525	1	3781	2	N	-0-					-0-
11	5130 X	4129	-0-	-1001	-0-	509	1	3620	2	N	-0-					-0-
12	5177 X	4211	-0-	-966	-0-	532	1	3679	2	N	-0-					-0-
01	4774 X	4221	-0-	-553	-0-	552	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4060 X	3737	-0-	-323	-0-	497	1	3240	2	N	-0-					-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14400 #	13250	-0-	-1150	-0-	1556	1	11675	2	N	17			86
						19	9							
10	14477 #	13524	-0-	-953	-0-	1646	1	11850	2	N	25			111
						28	9							
11	12660 #	12250	-0-	-410	-0-	1506	1	10719	2	N	23			134
						25	9							
12	13702 #	11705	-0-	-1997	-0-	1477	1	10204	2	N	22			156
						24	9							
01	13702 #	11973	-0-	-1729	-0-	1562	1	10376	2	N	32			188
						35	9							
*02	12376 #	7556	-0-	-4820	-0-	1001	1	6524	2	N	28			216
						31	9							

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

09	DLQ G-10	8684	-0-	8684	25106	1021	1	7662	2	Y	1			57
						1	9							
10	DLQ G-10	8991	-0-	8991	34097	1096	1	7889	2	Y	5			62
						6	9							
11	42955 X	8858	-0-	-34097	-0-	1091	1	7765	2	Y	2			64
						2	9							
12	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	1166	1	8059	2	Y	4			68
						4	9							
01	9176 X	7076	-0-	-2100	-0-	925	1	6144	2	Y	6			74
						7	9							
*02	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	1108	1	7223	2	Y	13			87
						14	9							

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	70	1	99	3	N	5							12
						141	4	6	9									
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	N	4							16
						172	4	4	9									
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	N	-0-	9	1					7
						110	4											
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	280	3	N	-0-							7
						61	4											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT							7

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	392	2	Y	1							3
						1	9											
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	2	3	1					2
						2	9											
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	26	1	407	2	Y	1	1	1					2
						1	9											
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	Y	2	2	1					2
						2	9											
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	1	1	1					2
						1	9											
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	1	1	1					2
						1	9											

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4576	-0-	4576	12164	3065	3	1376	4	Y	123	74	1			150
						135	9									
10	DLQ G-10	4265	-0-	4265	16429	3128	3	1060	4	Y	70	162	1			58
						77	9									
11	19861 X	3432	-0-	-16429	-0-	2690	3	588	4	Y	140	104	1			94
						154	9									
12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3000	3	957	4	Y	107	144	1			57
						118	9									
01	4743 X	4020	-0-	-723	-0-	2522	3	1358	4	Y	127	120	1			64
						140	9									
02	4284 X	2888	-0-	-1396	-0-	2391	3	373	4	Y	113	121	1			56
						124	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	6441	-0-	6441	21076	5679	3	613	4	Y	135	108	1			173
						149	9									
10	DLQ G-10	6202	-0-	6202	27278	5923	3	11	4	Y	244	215	1			202
						268	9									
11	33029 X	5751	-0-	-27278	-0-	5360	3	195	4	Y	178	261	1			119
						196	9									
12	7533 X	6455	-0-	-1078	-0-	5457	3	744	4	Y	231	227	1			123
						254	9									
01	7006 X	6568	-0-	-438	-0-	6242	3	20	4	Y	278	261	1			140
						306	9									
02	6020 X	5315	-0-	-705	-0-	5113	3	202	9	Y	184	233	1			91

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

09	3300 X	2371	-0-	-929	-0-	767	1	1434	3	Y	149	202	0	1	8	5
						6	4	164	9							
10	3410 X	3100	-0-	-310	-0-	801	1	2178	3	Y	98	93	0			10
						13	4	108	9							
11	4080 X	2673	-0-	-1407	-0-	788	1	1869	2	Y	-0-	10	0			-0-
						16	4									
12	4216 X	3241	-0-	-975	-0-	957	1	2278	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	DLQ G-10	4579	-0-	4579	4579	942	1	3637	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4011	-0-	4011	8590	781	1	3214	2	Y	-0-					-0-
						16	4									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

09	1020 X	403	-0-	-617	-0-	403	2			N	-0-					16
10	1054 X	430	-0-	-624	-0-	430	2			N	-0-					16
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					16
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					16
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3	3	8			16
*02	924 N	721	-0-	-203	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5673 X	4	-0-	-5669	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			36
10	3069	X	2456	-0-	-613	-0-	2454	2	2	9	N	2					38
11	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	2919	2	35	9	N	32					70
12	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	2905	2			N	-0-					70
01	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-					70
*02	2744	X	2137	-0-	-607	-0-	2136	2	1	9	N	1	1	8			70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1153	3	35	9	Y	32					302
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1166	3	36	9	Y	33					335
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1088	3	32	9	Y	29					364
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1038	3	20	4	Y	30					394
							33	9									
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1102	3	7	4	Y	47	180	1			261
							52	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					261

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3939	3	307	9	Y	279	197	0			1047
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5633	3	4	9	Y	4					1051
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2456	3	61	9	Y	55	71	0			1035
12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	4	Y	-0-	98	0			937
01	4402	X	1681	-0-	-2721	-0-	1482	3	10	4	Y	172	81	0			1028
							189	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					1028

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					97
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	3			Y	-0-					97
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					97
12	62	X	33	-0-	-29	-0-	32	3	1	4	Y	-0-					97
*01	3100	N	12235	-0-	9135	9135	12153	3	82	4	Y	-0-					97
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	9079					Y	NO RPT					97

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3419	3	317	9	Y	288	291	0			1884
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5320	3	440	9	Y	400	395	0			1889
11	3400	X	1535	-0-	-1865	-0-	1430	3	105	9	Y	95	41	0			1943
12	4216	X	2574	-0-	-1642	-0-	2304	3	40	4	Y	209	234	0			1918
							230	9									
01	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3246	3	23	4	Y	249	236	0			1931
							274	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					1931

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	568	3	35	9	Y	32	24	0			852
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	392	3	13	9	Y	12	11	0			853
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	248	3	17	9	Y	15	12	0			856
12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	224	3	4	4	Y	43	29	0			870
							47	9									
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	3	1	4	Y	10	15	0			865
							11	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					865

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2015	-0-	2015	6193	256	1	1601	3	Y	144	157	1			123
							158	9									
10	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7788	223	1	1200	3	Y	156	151	1			128
							172	9									
11	9162	X	1374	-0-	-7788	-0-	215	1	953	3	Y	187	197	1			118
							206	9									
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	217	1	600	3	Y	144	157	1			105
							158	9									
01	2263	X	1002	-0-	-1261	-0-	185	1	622	3	Y	177	148	1			134
							195	9									
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					134

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			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-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2508	-0-	-582	-0-	374	1	2134	2	N	-0-	170	1			278
10	2821	X	2278	-0-	-543	-0-	425	1	1741	2	N	102					380
							112	9									
11	2580	X	1972	-0-	-608	-0-	240	1	1587	2	N	132					512
							145	9									
12	2604	X	1983	-0-	-621	-0-	277	1	1687	2	N	17					529
							19	9									
01	2604	X	1255	-0-	-1349	-0-	214	1	1032	2	N	8	8	8			529
							9	9									
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	236	1	1789	2	N	6	169	1			366
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	3931	-0-	3931	3931	3931	3			N	-0-					50
10	15009 X	11078	-0-	-3931	-0-	14	1	11022	3	N	38					88
						42	9									
11	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9159	3	2	9	N	2					90
12	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	3			N	-0-					90
01	11067 X	1340	-0-	-9727	-0-	1340	3			N	-0-					90
02	9996 X	-0-	-0-	-9996	-0-					N	-0-					90

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			6
11	0 X	-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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

09	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	3348 X	178	-0-	-3170	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
12	4092 X	2166	-0-	-1926	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	1643 X	17	-0-	-1626	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	1484 X	112	-0-	-1372	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	224 X	169	-0-	-55	-0-	169	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	2208	-0-	-1032	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
12	2888 X	838	-0-	-2050	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	2635 X	84	-0-	-2551	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	2380 X	20	-0-	-2360	-0-	20	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

09	3000 X	2885	-0-	-115	-0-	357	1	2389	2	Y	126					446
						139	9									
10	3317 X	3296	-0-	-21	-0-	498	1	2784	2	Y	13	309	1			150
						14	9									
11	3210 X	2760	-0-	-450	-0-	443	1	2220	2	Y	88					238
						97	9									
12	3317 X	2373	-0-	-944	-0-	331	1	1955	2	Y	79	159	1			158
						87	9									
01	3286 X	1447	-0-	-1839	-0-	80	1	1326	2	Y	37	1	8			194
						41	9									
02	2968 X	2120	-0-	-848	-0-	152	1	1863	2	Y	95	183	1			106
						105	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	2940 X	1938	-0-	-1002	-0-	120	1	1818	2	N	-0-					603
10	3038 X	1574	-0-	-1464	-0-	124	1	1450	2	N	-0-					603
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					603
12	2015 X	426	-0-	-1589	-0-	426	2			N	-0-					603
01	1581 N	125	-0-	-1456	-0-	124	1	1	9	N	1					340
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	112	1	231	2	N	-0-					340

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

09	1530 X	1412	-0-	-118	-0-	120	1	1220	2	N	65	174	1			373
						72	9									
10	1581 X	1375	-0-	-206	-0-	124	1	1095	2	N	142					515
						156	9									
11	990 X	798	-0-	-192	-0-	120	1	624	2	N	49	179	1			385
						54	9									
12	1457 X	62	-0-	-1395	-0-	62	2			N	-0-					385
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	124	1	1569	2	N	-0-					385
02	756 N	260	-0-	-496	-0-	112	1	148	2	N	-0-					385

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					271
10	2480 X	1154	-0-	-1326	-0-	124	1	964	2	N	60					331
						66	9									
11	3120 X	629	-0-	-2491	-0-	120	1	498	2	N	10					341
						11	9									
12	3224 X	1092	-0-	-2132	-0-	124	1	935	2	N	30					371
						33	9									
01	3224 X	313	-0-	-2911	-0-	124	1	189	2	N	-0-	185	1			186
*02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	956	2	N	45					231
						50	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	120	1	1827	2	N	81	181	1			218
							89	9									
10	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	124	1	1422	2	N	54					272
							59	9									
11	1860	N	1006	-0-	-854	-0-	120	1	846	2	N	36					308
							40	9									
12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	124	1	1652	2	N	90					398
							99	9									
01	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	124	1	920	2	N	68	191	1			95
							75	9									
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1075	2	N	75					170
							83	9									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

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-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

09	900	N	834	-0-	-66	-0-	149	1	652	2	N	29					232
							1	4	32	9							
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	153	1	679	2	N	86					318
							1	4	95	9							
11	900	N	504	-0-	-396	-0-	121	1	361	2	N	20					338
							22	9									
12	868	N	273	-0-	-595	-0-	124	1	120	2	N	26	188	1			176
							29	9									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1290	2	N	37					213
							1	4	41	9							
*02	2800	N	8921	-0-	6121	6121	116	1	8801	2	N	1					214
							3	4	1	9							

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	1	1	2554	2	N	147	182	1			78
							162	9									
10	2139	X	806	-0-	-1333	-0-	2	1	585	2	N	199					277
							219	9									
11	4740	X	14	-0-	-4726	-0-	13	2	1	9	N	1	189	1			89
12	4898	X	6	-0-	-4892	-0-	6	2			N	-0-					89
01	4898	X	225	-0-	-4673	-0-	225	2			N	-0-					89
02	2548	X	31	-0-	-2517	-0-	1	1	30	2	N	-0-					89

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1298	-0-	-52 B	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1174	-0-	-116 B	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
*02	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3	N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3	N	-0-			-0-
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	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	4890 #	4177	-0-	-713	-0-	120	1	4015	3	N	38					142
						42	9									
10	4743 #	4207	-0-	-536	-0-	124	1	4015	3	N	62					204
						68	9									
11	4170 #	3868	-0-	-302	-0-	120	1	3701	3	N	43					247
						47	9									
12	4309 #	4108	-0-	-201	-0-	124	1	3894	3	N	82	185	1			144
						90	9									
01	4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	124	1	4155	3	N	83					227
						91	9									
02	3892 #	3680	-0-	-212	-0-	112	1	3505	3	N	57					284
						63	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

09	14B DENY	167	-0-	167	1861	167	2	N	-0-
10	14B DENY	168	-0-	168	2029	168	2	N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2029			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2029			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2029			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2029			N	NO RPT

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

09	7500 X	3220	-0-	-4280	-0-	250	1	2964	2	N	5			25
						6	9							
10	6758 X	4185	-0-	-2573	-0-	304	1	3870	2	N	10			35
						11	9							
11	6300 X	3869	-0-	-2431	-0-	273	1	3592	2	N	4			39
						4	9							
12	6014 X	4118	-0-	-1896	-0-	310	1	3796	2	N	11			50
						12	9							
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	296	1	4855	2	N	10			60
						11	9							
02	3780 X	3460	-0-	-320	-0-	260	1	3194	2	N	5			65
						6	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	175	2	N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	76	1	157	2	N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	100	1	127	2	N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	87	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	87	1	129	2	N	-0-					-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	65	1	160	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1428	-0-	-702	-0-	136	1	1292	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1503	-0-	-574	-0-	163	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1688	-0-	-22	-0-	378	1	1310	2	Y	-0-					-0-
12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	141	1	1693	2	Y	-0-					-0-
01	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	118	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	248	1	1540	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-143	-0-	32	1	424	2	Y	1					31
							1	9									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	7					38
							8	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	-0-	26	1			12
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	19	1	256	2	Y	9					21
							10	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	Y	17					38
							19	9									
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	-0-					38

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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	N	-0-					66
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-					66
11	600	N	26	-0-	-574	-0-	2	1	24	2	N	-0-					66
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					66
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					66
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					66

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	653	1	6214	2	N	670	663	1			85
							737	9									
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	776	1	6361	2	N	558	529	1			114
							614	9									
11	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	1663	1	5767	2	N	673	679	1			108
							740	9									
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	578	1	6953	2	N	699	668	1			139
							769	9									
01	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	501	1	6554	2	N	606	624	1			121
							667	9									
*02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	903	1	5618	2	N	451	478	1			94
							496	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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	Y	50	82	1			51
							55	9									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	58	1	759	2	Y	28					79
							31	9									
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	56	1	738	2	Y	9					88
							10	9									
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	59	1	780	2	Y	22	82	1			28
							24	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	Y	9					37
							10	9									
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	791	2	Y	23					60
							25	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	Y	2					4
							2	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					4
12	992	N	526	-0-	-466	-0-	37	1	488	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
02	1036	X	13	-0-	-1023	-0-	1	1	11	2	Y	1					3
							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	10650	X	10501	-0-	-149	-0-	735	1	9714	2	Y	47	78	1			49
							52	9									
10	11036	X	10292	-0-	-744	-0-	726	1	9537	2	Y	26					75
							29	9									
11	11220	X	10280	-0-	-940	-0-	719	1	9551	2	Y	9					84
							10	9									
12	11594	X	10466	-0-	-1128	-0-	731	1	9713	2	Y	20	78	1			26
							22	9									
01	11594	X	10136	-0-	-1458	-0-	709	1	9417	2	Y	9					35
							10	9									
02	9800	X	8935	-0-	-865	-0-	624	1	8287	2	Y	22					57
							24	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	313	1	4143	2	Y	-0-					-0-
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	316	1	4149	2	Y	-0-					-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	319	1	4238	2	Y	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	300	1	3983	2	Y	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	345	1	4583	2	Y	-0-					-0-
*02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	311	1	4131	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	1					41
							1	9									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	10					51
							11	9									
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	35	1			16
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	12					28
							13	9									
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	Y	21					49
							23	9									
*02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					49

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	109	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	120	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	111	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	224	1	2997	2	N	3					102
							3	9									
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	250	1	3323	2	N	25					127
							28	9									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	280	1	3726	2	N	-0-	88	1			39
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	275	1	3657	2	N	27					66
							30	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	314	1	4170	2	N	44					110
							48	9									
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	209	1	2783	2	N	3					113
							3	9									

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-					36
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	9					45
							10	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-	30	1			15
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	8	1	103	2	N	10					25
							11	9									
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	142	2	N	18					43
							20	9									
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	5	1	63	2	N	1					44
							1	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	7	13	1			8
							8	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	5					13
							6	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	2					15
							2	9									
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	1					6
							1	9									
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	1	2	4	9	Y	4					10

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3601	-0-	-509	-0-	340	1	3236	2	N	23	23	1			3
							25	9									
10	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	405	1	3320	2	N	18	17	1			4
							20	9									
11	4350	X	4215	-0-	-135	-0-	939	1	3254	2	N	20	21	1			3
							22	9									
12	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	307	1	3690	2	N	19	18	1			4
							21	9									
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	273	1	3571	2	N	19	19	1			4
							21	9									
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	517	1	3213	2	N	15	16	1			3
							17	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	45	1	431	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	424	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	120	1	416	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	69	1	429	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3000 N	3052	-0-	52	52	288	1	2739	2	N	23	23	1			3
						25	9									
10	5045	3721	-0-	-1324	-0-	402	1	3299	2	N	18	17	1			4
						20	9									
11	5474	3922	-0-	-1552	-0-	873	1	3027	2	N	20	21	1			3
						22	9									
12	2449	904	-0-	-1545	-0-	68	1	815	2	N	19	18	1			4
						21	9									
01	2449	838	-0-	-1611	-0-	58	1	759	2	N	19	19	1			4
						21	9									
02	2212	1029	-0-	-1183	-0-	137	1	853	2	N	35	33	1			6
						39	9									

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

09	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	61 R	26	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	465 N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

09	4260 #	3795	-0-	-465	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	4247 #	3344	-0-	-903	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	4110 #	3454	-0-	-656	-0-	3453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4247 #	3677	-0-	-570	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4154 #	3499	-0-	-655	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3556 #	1313	-0-	-2243	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

09	1980 X	1642	-0-	-338	-0-	1642	3			Y	-0-					1
10	2077 X	1120	-0-	-957	-0-	1120	3			Y	-0-					1
11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					1
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					1
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					1
02	2156 N	1975	-0-	-181	-0-	1975	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

09	3270 X	3195	-0-	-75	-0-	3195	3			Y	-0-					2
10	3379 X	3314	-0-	-65	-0-	3314	3			Y	-0-					2
11	3270 X	3177	-0-	-93	-0-	3177	3			Y	-0-					2
12	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3			Y	-0-					2
01	3348 X	3210	-0-	-138	-0-	3210	3			Y	-0-					2
02	2996 X	2823	-0-	-173	-0-	2823	3			Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			Y	-0-					1
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			Y	-0-					1
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			Y	-0-					1
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					1
01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			Y	-0-					1
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			Y	-0-					1
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			Y	-0-					1
11	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3			Y	-0-					1
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					1
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			Y	-0-					1
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	927	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4304	-0-	-16	-0-	4304	3			Y	-0-					3
10	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	4451	3			Y	-0-					3
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	3			Y	-0-					3
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					3
01	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	4397	3			Y	-0-					3
02	4032	X	3799	-0-	-233	-0-	3799	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4739	-0-	-211	-0-	4739	3			N	-0-					3
10	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4888	3			N	-0-					3
11	4800	X	4689	-0-	-111	-0-	4689	3			N	-0-					3
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					3
01	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	4900	3			N	-0-					3
02	4424	X	4281	-0-	-143	-0-	4281	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	3			Y	-0-					1
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			Y	-0-					1
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					1
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					1
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					2
10	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	3			Y	-0-					2
11	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	3			Y	-0-					2
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					2
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					2
02	1904	N	1777	-0-	-127	-0-	1777	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3			Y	-0-					1
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					1
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					1
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					1
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			Y	-0-					1
02	1372	N	795	-0-	-577	-0-	795	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	331 N	331	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	N	7					177
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	N	4					181
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					184
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	225	3	10	9	N	9					193
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	177	3	8	9	N	7					200
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	162	3	2	9	N	2					202

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	150 N	136	-0-	-14	-0-	115	1	21	3	N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	1	9	3	N	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	115	1	16	3	N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	119	1	23	3	N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	119	1	17	3	N	-0-					-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	3	N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					1
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					1
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					1
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					1
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					1
*02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					1
10	589 N	313	-0-	-276	-0-	313	3			N	-0-					1
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					1
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					1
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					1
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

09	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					1
10	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					1
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					1
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					1
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					1
02	1064 N	1011	-0-	-53	-0-	1011	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					1
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					1
11	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					1
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					1
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					1
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	918	3	61	9	Y	55	1	8			272
10	868	N	677	-0-	-191	-0-	643	3	34	9	Y	31	5	8			298
11	1050	N	592	-0-	-458	-0-	534	3	58	9	Y	53	164	1			187
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	588	3	53	9	Y	48					235
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	567	3	39	9	Y	35	160	1			110
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	591	3	57	9	Y	52					162

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	3	N	8	9	1			11
						9	9									
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	111	1	1328	3	N	8	4	1			15
						9	9									
11	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	96	1	1201	3	N	6	13	1			8
						7	9									
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	3	N	7	4	1			11
						8	9									
01	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	88	1	1136	3	N	8	13	1			6
						9	9									
02	1204 N	1025	-0-	-179	-0-	73	1	946	3	N	5					11
						6	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	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	159	1	1615	3	N	2	3	1			3
						2	9									
10	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	146	1	1677	3	N	-0-	1	1			2
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	137	1	1633	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	121	1	1672	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	142	1	1769	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	125	1	1640	3	N	2	1	1			2
						2	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	262	1	2548	3	N	-0-					8
10	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	241	1	2299	3	N	14					22
						15	9									
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	192	1	2220	3	N	-0-					22
12	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	185	1	2091	3	N	38					60
						42	9									
01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	187	1	2254	3	N	5	49	1			16
						6	9									
*02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	157	1	1939	3	N	1					17
						1	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	290	1	2428	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2582	-0-	-425	-0-	246	1	2336	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2309	-0-	-601	-0-	141	1	2168	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2227	-0-	-718	-0-	228	1	1999	2	N	-0-			-0-
01	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	292	1	2032	2	N	-0-			-0-
*02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	319	1	1955	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

09	2190 X	1831	-0-	-359	-0-	195	1	1636	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	1902	-0-	-361	-0-	181	1	1721	2	N	-0-			-0-
11	2190 X	1711	-0-	-479	-0-	105	1	1606	2	N	-0-			-0-
12	2077 X	1779	-0-	-298	-0-	182	1	1597	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	228	1	1590	2	N	-0-			-0-
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	254	1	1555	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 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	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	122	1	1022	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	108	1	1023	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	61	1	942	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	107	1	940	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	131	1	913	2	N	-0-			-0-
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	139	1	851	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

09	450	N	440	-0-	-10	-0-	47	1	393	2	N	-0-			7
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-			7
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	N	-0-			7
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	N	-0-			7
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	44	1	307	2	N	-0-			7
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	53	1	323	2	N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

09	2581	N	2428	-0-	-153	-0-	246	1	2060	2	N	111			146
							122	9							
10	2294	X	1603	-0-	-691	-0-	153	1	1450	2	N	-0-	12	6	23
11	2220	X	1036	-0-	-1184	-0-	63	1	973	2	N	-0-			23
12	2294	X	953	-0-	-1341	-0-	98	1	855	2	N	-0-			23
01	2294	X	585	-0-	-1709	-0-	73	1	512	2	N	-0-			23
02	2072	X	552	-0-	-1520	-0-	77	1	475	2	N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

09	600	N	572	-0-	-28	-0-	61	1	511	2	N	-0-			-0-
10	744	N	593	-0-	-151	-0-	57	1	536	2	N	-0-			-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	32	1	495	2	N	-0-			-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	56	1	494	2	N	-0-			-0-
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	67	1	463	2	N	-0-			-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	69	1	421	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	447	1	3741	2	N	-0-			-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	335	1	3176	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	253	1	3881	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	423	1	3710	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	546	1	3806	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2914	-0-	-1006	-0-	409	1	2505	2	N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		49
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	Y	-0-		49
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	2	Y	-0-		49
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	Y	-0-		49
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	Y	-0-		49
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	Y	-0-		49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	134	1	355	2	Y	-0-		-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	168	1	326	2	Y	-0-		-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	210	1	212	2	Y	-0-		-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	177	1	181	2	Y	-0-		-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	222	1	297	2	Y	-0-		-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	196	1	241	2	Y	-0-		-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	141	1	373	2	Y	-0-		-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	436	1	849	2	Y	-0-		-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	40	1	40	2	Y	-0-		-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	145	1	148	2	Y	-0-		-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	511	1	686	2	Y	-0-		-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	489	1	600	2	Y	-0-		-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

09	360	N	329	-0-	-31	-0-	90	1	239	2	Y	-0-		-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	133	1	258	2	Y	-0-		-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	200	1	201	2	Y	-0-		-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	496	1	506	2	Y	-0-		-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	75	1	101	2	Y	-0-		-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	173	1	213	2	Y	-0-		-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	Y	-0-					-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	35	1	42	2	Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

*04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2215	3	19	9	Y	17					35
*05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					35
*06	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	1138	3			Y	-0-					35
*07	DLQ G-10	748	-0-	748	748	748	3			Y	-0-					35
*08	DLQ G-10	1635	-0-	1635	2383	1635	3			Y	-0-					35
*09	2900 N	1333	-0-	-1567	816	1333	3			Y	-0-					35
*10	1669 N	853	-0-	-816	-0-	853	3			Y	-0-					35
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					35
*12	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			Y	-0-					35
*01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					35
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					35

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

*04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	3	11	9	Y	10					35
*05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					35
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					35
*07	DLQ G-10	682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					35
*08	DLQ G-10	1577	-0-	1577	2259	1577	3			Y	-0-					35
*09	2900 N	1389	-0-	-1511	748	1389	3			Y	-0-					35
*10	1649 N	901	-0-	-748	-0-	901	3			Y	-0-					35
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					35
*12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					35
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					35
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

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 RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19291 07/05/2017

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

09	81696	102012	-0-	20316	358346	5072	1	93442	2	Y	3180	3293	0	309	1	782
						3498	9									
10	316572	95841	-0-	-220731	137615	4890	1	87306	2	Y	3314	3009	0	259	1	828
						3645	9									
11	306360	91744	-0-	-214616	-0-	4836	1	83254	2	Y	3322	2866	0	323	1	961
						3654	9									
12	316572	86838	-0-	-229734	-0-	4617	1	78771	2	Y	3136	3117	0	322	1	658
						3450	9									
01	316572	79001	-0-	-237571	-0-	4571	1	71111	2	Y	3017	2787	0	293	1	595
						3319	9									
02	95200 #	65431	-0-	-29769	-0-	3533	1	59145	2	Y	2503	2122	0	262	1	714
						2753	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					8
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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	4440	X	3652	-0-	-788	-0-	3629	2	23	9	N	21					49
10	4185	X	3636	-0-	-549	-0-	3629	2	7	9	N	6					55
11	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	3132	2	3	9	N	3					58
12	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3714	2	13	9	N	12					70
01	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	3427	2	14	9	N	13					83
02	3416	X	3221	-0-	-195	-0-	3210	2	11	9	N	10					93

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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20					77
10	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1932	2	28	9	N	25					102
11	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1806	2	25	9	N	23					125
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1962	2	28	9	N	25					150
01	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1772	2	33	9	N	30					180
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	1651	2	24	9	N	22					202

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	669	2	2	9	N	2					17
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	688	2	4	9	N	4					21
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	627	2	10	9	N	9					30
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	674	2	6	9	N	5					35
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					40
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	N	11					51

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7237	2	69	9	N	63					222
10	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7803	2	157	9	N	143					365
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	N	2					367
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2	3	9	N	3	155	1			215
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6837	2	109	9	N	99					314
*02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7079	2	80	9	N	73					387

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060

ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800 X	7528	-0-	-272	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
10	8060 X	7628	-0-	-432	-0-	7628	3			N	-0-					-0-
11	7620 X	6464	-0-	-1156	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
*12	7843 X	7636	-0-	-207	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
01	7812 X	6855	-0-	-957	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
02	7028 X	5289	-0-	-1739	-0-	5289	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	2280 N	2018	-0-	-262	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*12	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

09	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	810 N	337	-0-	-473	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

09	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

09	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1754	-0-	-196	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*12	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	1063	-0-	-467	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*12	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

09	2730 X	2616	-0-	-114	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	2821 X	2695	-0-	-126	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2700 X	2243	-0-	-457	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*12	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
01	2697 N	2642	-0-	-55	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
*02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1156	-0-	-224	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*12	1457 N	939	-0-	-518	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

09	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*12	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*12	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*12	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1569	-0-	-756	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

09	3270	X	2685	-0-	-585	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2584	-0-	-609	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2095	-0-	-935	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*12	3069	X	2362	-0-	-707	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

09	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

09	1830	N	1581	-0-	-249	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3	N	-0-			-0-
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3	N	-0-			-0-
11	2880 X	2541	-0-	-339	-0-	2541	3	N	-0-			-0-
*12	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2930	3	N	-0-			-0-
01	3038 N	2896	-0-	-142	-0-	2896	3	N	-0-			-0-
*02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

09	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
*12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-			-0-
10	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3	N	-0-			-0-
11	2070 N	1783	-0-	-287	-0-	1783	3	N	-0-			-0-
*12	2201 N	1622	-0-	-579	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
01	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3	N	-0-			-0-
*02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3	N	-0-			-0-
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3	N	-0-			-0-
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-			-0-
*12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3	N	-0-			-0-
*01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3	N	-0-			-0-
*02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

09	5400 X	4724	-0-	-676	-0-	4724	3	N	-0-			-0-
10	5301 X	4725	-0-	-576	-0-	4725	3	N	-0-			-0-
11	4950 X	3882	-0-	-1068	-0-	3882	3	N	-0-			-0-
*12	5115 X	4445	-0-	-670	-0-	4445	3	N	-0-			-0-
01	5053 X	4294	-0-	-759	-0-	4294	3	N	-0-			-0-
02	4396 X	3778	-0-	-618	-0-	3778	3	N	-0-			-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

09	1710 N	1329	-0-	-381	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1287	-0-	-183	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	3	N	-0-			-0-
*12	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3		N	-0-			-0-
11	2970 X	2551	-0-	-419	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
*12	3069 X	3006	-0-	-63	-0-	3006	3		N	-0-			-0-
01	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
02	2856 X	2621	-0-	-235	-0-	2621	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

09	2820 X	2725	-0-	-95	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
10	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	3		N	-0-			-0-
11	2700 X	2381	-0-	-319	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
*12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
*01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
*02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

09	5220 X	2039	-0-	-3181	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
10	4805 X	1835	-0-	-2970	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
11	4440 X	1495	-0-	-2945	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
*12	2790 X	1842	-0-	-948	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
01	2108 X	995	-0-	-1113	-0-	995	3		N	-0-			-0-
*02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

09	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
11	1980 N	1630	-0-	-350	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
*12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
01	2170 N	1864	-0-	-306	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

09	870 N	756	-0-	-114	-0-	756	3		N	-0-			-0-
10	899 N	715	-0-	-184	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	3		N	-0-			-0-
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	2520	-0-	-2130	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1082	-0-	-530	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

*03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
*04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
*06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
*07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
*08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
*09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
*12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
*01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1229	-0-	1229	1229	1229	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	929	-0-	929	2158	929	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
*03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
*08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
*09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1402	-0-	1402	1402	1402	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	1473	-0-	1473	2875	1473	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	728	-0-	728	728	728	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	683	-0-	683	1411	683	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1815	-0-	1815	1815	1815	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	1104	-0-	1104	2919	1104	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1252	-0-	1252	1252	1252	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	694	-0-	694	1946	694	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	925	-0-	925	925	925	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1348	-0-	1348	1348	1348	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	930	-0-	930	2278	930	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1493	-0-	1493	1493	1493	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1318	-0-	1318	1318	1318	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	976	-0-	976	2294	976	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1120	-0-	1120	1120	1120	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	1013	-0-	1013	2133	1013	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
*09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	2662	-0-	2662	2662	2662	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	2334	-0-	2334	4996	2334	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
*04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
*05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
*06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
*07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
*08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
*09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
*10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
*11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
*12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
*01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
*02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

09	1500	N	839	-0-	-661	-0-	764	2	75	9	N	68		172
10	1488	N	651	-0-	-837	-0-	651	2			N	-0-	94 1	78
11	1260	N	687	-0-	-573	-0-	640	2	47	9	N	43		121
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6		127
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10		137
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9		146

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		81
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-		81
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-		81
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-		81
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		81
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-		81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		-0-
01	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2	N	-0-		-0-
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PAYROCK II, LLC 646915
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

09	1110 N	748	-0-	-362	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	306	-0-	-954	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
12	775 N	233	-0-	-542	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
01	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	280 N	29	-0-	-251	-0-	29	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					16

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	2640 N	2061	-0-	-579	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2183	-0-	-217	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	760	-0-	-1070	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	91	-0-	-1831	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	450	#	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	465	#	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	420	#	57	-0-	-363	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

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 19398 02/06/2018

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					508
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-	176	1			332
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					332
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					332
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1027	3	274	9	N	249	180	1			401
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					17
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					17
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					17
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					58
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					58
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					58
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					58
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1913	-0-	1913	1913	1913	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1913					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					32
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					32
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					32
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					32
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					40
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					40
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					40
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					40
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					22
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					22
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					22
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					22
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					23
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					23
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					23
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					33
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					33
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					33
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					33
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					70
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					70
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					70
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					70
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 #	2217	-0-	-993	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
10	3317 #	2001	-0-	-1316	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
11	2880 #	1676	-0-	-1204	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
12	2604 #	1412	-0-	-1192	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
01	2387 #	1522	-0-	-865	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
02	2072 #	1922	-0-	-150	-0-	1922	2		N	-0-			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3415	-0-	415	415	146	1	3203	3	Y	60	4	8			88
							66	9									
10	3100	N	9215	-0-	6115	6530	435	1	8703	3	Y	70					158
							77	9									
11	3000	N	877	-0-	-2123	4407	37	1	830	3	Y	9					167
							10	9									
12	3100	N	1818	-0-	-1282	3125	80	1	1727	3	Y	10	75	1			102
							11	9									
01	3610	X	485	-0-	-3125	-0-	21	1	463	3	Y	1	75	1			28
							1	9									
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					28

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	236	1	4489	3	Y	13					110
							14	9									
10	4991	X	3951	-0-	-1040	-0-	185	1	3742	3	Y	22					132
							24	9									
11	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	192	1	4324	3	Y	13					145
							14	9									
12	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	208	1	4549	3	Y	34					179
							37	9									
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	223	1	4814	3	Y	34					213
							37	9									
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					213

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-4794	-0-	6	3			Y	-0-					26
10	5270	X	1272	-0-	-3998	-0-	57	1	1207	3	Y	7	14	1			19
							8	9									
11	5100	X	3014	-0-	-2086	-0-	127	1	2875	3	Y	11					30
							12	9									
12	217	X	66	-0-	-151	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					30
							13	4									
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	138	1	3042	3	Y	19	7	1			42
							14	4	21	9							
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					42

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

09	3810 X	3537	-0-	-273	-0-	179	1	3341	3	Y	15					46
						17	9									
10	4402 X	2133	-0-	-2269	-0-	99	1	2012	3	Y	20					66
						22	9									
11	4260 X	2961	-0-	-1299	-0-	125	1	2819	3	Y	15	33	1			48
						17	9									
12	4402 X	3829	-0-	-573	-0-	168	1	3646	3	Y	14					62
						15	9									
01	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	149	1	3229	3	Y	13	53	1			22
						14	9									
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					22

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

09	3540 X	3213	-0-	-327	-0-	163	1	3036	3	Y	13					63
						14	9									
10	3813 X	2992	-0-	-821	-0-	140	1	2821	3	Y	28					91
						31	9									
11	3600 X	3176	-0-	-424	-0-	134	1	3019	3	Y	21	45	1			67
						23	9									
12	3720 X	2445	-0-	-1275	-0-	105	1	2333	3	Y	6					73
						7	9									
01	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	139	1	3013	3	Y	11	62	1			22
						12	9									
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					22

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	Y	6					72
						7	9									
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					72
11	810 N	559	-0-	-251	-0-	24	1	533	3	Y	2					74
						2	9									
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	5	34	1			45
						6	9									
01	806 X	566	-0-	-240	-0-	25	1	537	3	Y	4	33	1			16
						4	9									
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-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	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	145	1	2761	3	Y	21					123
						23	9									
10	2976 N	2311	-0-	-665	-0-	108	1	2186	3	Y	15					138
						17	9									
11	2790 N	2139	-0-	-651	-0-	90	1	2026	3	Y	21					159
						23	9									
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	95	1	2058	3	Y	23	72	1			110
						25	9									
01	3038 X	2787	-0-	-251	-0-	123	1	2649	3	Y	14	81	1			43
						15	9									
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					43

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	8790	X	8164	-0-	-626	-0-	408	1	7725	3	Y	28					125
							31	9									
10	9424	X	7951	-0-	-1473	-0-	372	1	7534	3	Y	41	70	1			96
							45	9									
11	9120	X	9084	-0-	-36	-0-	384	1	8665	3	Y	32					128
							35	9									
12	8959	X	8707	-0-	-252	-0-	381	1	8270	3	Y	51					179
							56	9									
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	441	1	9526	3	Y	59	45	1			193
							65	9									
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					193

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	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2406	2	70	9	N	64	115	1			47
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2402	2	65	9	N	59					106
11	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1786	2	46	9	N	42					148
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2664	2	80	9	N	73	143	1			78
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	N	50					128
*02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2189	2	69	9	N	63	134	1			57

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2018 - P/A 09/04/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	13964	2	238	9	N	216	62	1			293
10	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14018	2	244	9	N	222	189	1			326
11	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	11833	2	184	9	N	167	194	1			299
12	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17000	2	231	9	N	210	224	1			285
01	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13449	2	233	9	N	212	363	1			134
*02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12288	2	204	9	N	185	54	1			265

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

09	5850	X	5130	-0-	-720	-0-	551	1	4548	3	Y	28					103
							31	9									
10	6045	X	5414	-0-	-631	-0-	634	1	4743	3	Y	34	88	1			49
							37	9									
11	5910	X	4626	-0-	-1284	-0-	535	1	4070	3	Y	19					68
							21	9									
12	6107	X	5970	-0-	-137	-0-	656	1	5274	3	Y	36					104
							40	9									
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	706	1	5360	3	Y	97	106	1			95
							107	9									
*02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	574	1	4771	3	Y	21					116
							23	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	628	3	Y	28					109
						31	9									
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	85	1	636	3	Y	33	91	1			51
						36	9									
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	69	1	524	3	Y	19					70
						21	9									
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	92	1	737	3	Y	36					106
						40	9									
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	605	3	Y	48	81	1			73
						53	9									
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	Y	7					80
						8	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. 7695 - 7699

09	8122 R	8122	-0-	-0-	-0-	8046	2	76	9	N	69					157
10	8627 R	8627	-0-	-0-	-0-	8552	2	75	9	N	68	176	1			49
11	7830 #	7031	-0-	-799	-0-	6999	2	32	9	N	29					78
12	8539 R	8539	-0-	-0-	-0-	8412	2	127	9	N	115	171	1			22
01	8618	6646	-0-	-1972	-0-	6554	2	92	9	N	84					106
02	7784	380	-0-	-7404	-0-	340	2	40	9	N	36	124	1			18

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

09	2760	1062	-0-	-1698	-0-	1058	2	4	9	N	4					65
10	2852	1281	-0-	-1571	-0-	1198	2	83	9	N	75	73	1			67
11	2760	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					67
12	2790 #	678	-0-	-2112	-0-	678	2			N	-0-					67
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
02	0 #	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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					66
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1253	2	54	9	N	49	58	1			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	1	1	8			58
10	T. A.		1409	-0-	1409	1410	64	1	1342	3	Y	3					61
							3	9									
11	T. A.		5142	-0-	5142	6552	217	1	4906	3	Y	17					78
							19	9									
12	T. A.		4344	-0-	4344	10896	189	1	4108	3	Y	43					121
							47	9									
01	17797	X	6901	-0-	-10896	-0-	303	1	6561	3	Y	34					155
							37	9									
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					155

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					53
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	3	N	-0-					80
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	32	1	653	3	N	-0-					80
11	1110	N	953	-0-	-157	-0-	40	1	896	3	N	15					95
							17	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	N	2					97
							2	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	N	-0-					97
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					97

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	721	2	N	1					65
							1	9									
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	587	2	N	2					67
							2	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	83	1	592	2	N	-0-					67
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	102	1	707	2	N	2					69
							2	9									
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	N	-0-					69
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	77	1	501	2	N	-0-					69

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIMROCK (CANYON 4600) //CONT.// 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	955	-0-	-165	-0-	955	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

09	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	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	870 N	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	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	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
11	540 N	245	-0-	-295	-0-	245	2		N	-0-			-0-
12	527 N	333	-0-	-194	-0-	333	2		N	-0-			-0-
01	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	157	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-
02	364 N	261	-0-	-103	-0-	261	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	720	N	446	-0-	-274	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	620	N	134	-0-	-486	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	527	N	189	-0-	-338	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2520	N	2010	-0-	-510	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1972	-0-	-477	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1742	-0-	-388	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1401	-0-	-583	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1211	-0-	-413	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			1
11	14	N	-0-	-0-	-14	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					44
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					44
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					44
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					44
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					44
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	1105	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	247	-0-	-233	-0-	214	2	33	9	N	30					164
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	228	2	44	9	N	40					204
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	307	2	55	9	N	50					254
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	209	2	68	9	N	62	180	1			136
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	262	2	44	9	N	40					176
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	362	2	51	9	N	46	182	1			40

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	330 N	56	-0-	-274	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	298	2			N	-0-			108
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			108
11	420 N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-			108
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7			115
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	N	8			123
*02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10			133

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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	4059 R	4059	-0-	-0-	-0-	283 28	1 9	3748	3	N	25					50
*10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					52
*11	6163	6163	-0-	-0-	-0-	6112	2	51	9	N	46					98
12	5146 #	4509	-0-	-637	-0-	4478	2	31	9	N	28					126
01	4650 #	3245	-0-	-1405	-0-	3231	2	14	9	N	13					139
02	3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					139

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850 #	2659	-0-	-191	-0-	2576	2	83	9	Y	75					198
10	2883 #	2579	-0-	-304	-0-	2516	2	63	9	Y	57	185	1			70
11	2889 R	2889	-0-	-0-	-0-	2782	2	107	9	Y	97					167
12	4114 R	4114	-0-	-0-	-0-	4017	2	97	9	Y	88	187	1			68
01	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	4207	2	78	9	Y	71					139
02	DLQ G-10	1736	-0-	1736	6021	1686	2	50	9	Y	45					184

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1 9	N	1			8
10	1085 N	517	-0-	-568	-0-	517	2		N	-0-			8
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1 9	N	1			9
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1 9	N	1			10
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1 9	N	1			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3		N	-0-			-0-

HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	703 2	Y	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	20	1	888 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	857 2	Y	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	24	1	762 2	Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744 2	Y	-0-			-0-
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539 2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

09	780 N	728	-0-	-52	-0-	15	1	713 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	718	-0-	-88	-0-	16	1	702 2	Y	-0-			-0-
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	17	1	702 2	Y	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729 2	Y	-0-			-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	833 2	Y	-0-			-0-
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	671 2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	22	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	29	1	1287	2	Y	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1168	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1127	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	804	-0-	-204	-0-	24	1	780	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	641	2	Y	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

09	390	N	306	-0-	-84	-0-	6	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

09	660	N	616	-0-	-44	-0-	13	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	15	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 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	571 N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	17	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	16	1	536	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	830 N	830	-0-	-0-	-0-	17	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	878	-0-	-52	-0-	21	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	748	-0-	-36	-0-	22	1	726	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					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	810 N	657	-0-	-153	-0-	13	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	16	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	17	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	20	1	629	2	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, 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	450 N	385	-0-	-65	-0-	8	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	9	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	9	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	10	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	308	-0-	308	637	9	1	299	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	840 N	592	-0-	-248	-0-	12	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	35	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	656	-0-	656	1773	19	1	637	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	7	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	8	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	11	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	269	-0-	269	558	8	1	261	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 #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	428	6	1	205	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	310	4	1	143	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	-0-	-52	-0-	11	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	13	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	547	-0-	547	547	17	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	481	-0-	481	1028	14	1	467	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	22	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	22	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	722	-0-	722	1426	21	1	701	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	3	1	143	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	3	1	117	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	660	N	616	-0-	-44	-0-	13	1	603	2	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	810	N	674	-0-	-136	-0-	16	1	658	2	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	2	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21	1	695	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	16	1	764	2	N	-0-					-0-
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	15	1	663	2	N	-0-					-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	15	1	616	2	N	-0-					-0-
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	19	1	611	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

09	750	N	634	-0-	-116	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
10	775	N	674	-0-	-101	-0-	15	1	659	2	N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-					-0-
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	15	1	479	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

09	510	N	480	-0-	-30	-0-	10	1	470	2	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	11	1	349	2	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	10	1	352	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 #: 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	990	2	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	2	N	-0-					-0-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	15	1	658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	19	1	618	2	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-					-0-
02	616	N	523	-0-	-93	-0-	15	1	508	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-
10	620	N	522	-0-	-98	-0-	11	1	511	2	N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	16	1	541	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

09	810	N	717	-0-	-93	-0-	15	1	702	2	N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	818	2	N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	27	1	854	2	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	25	1	783	2	N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	20	1	662	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

09	450	N	439	-0-	-11	-0-	9	1	430	2	N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	2	N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	10	1	414	2	N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	11	1	353	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	2	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	2	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	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 #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	8	1	410	2	N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	N	-0-					-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	10	1	427	2	N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-					-0-
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	10	1	429	2	N	-0-					-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	6	1	300	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	576	2	N	-0-					-0-
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	13	1	569	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-
12	620 N	493	-0-	-127	-0-	15	1	478	2	N	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	2	N	-0-					198
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	N	-0-					198
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					198
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-					198
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					198
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					198

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	8	1	328	2	N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

09	630	N	520	-0-	-110	-0-	10	1	510	2	N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	12	1	532	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	16	1	509	2	N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	N	-0-					-0-
02	672	N	499	-0-	-173	-0-	15	1	484	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

09	270	N	252	-0-	-18	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
11	930	N	834	-0-	-96	-0-	20	1	814	2	N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	29	1	914	2	N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	27	1	836	2	N	-0-					-0-
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	20	1	642	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	22	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	25	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	26	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	35	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	27	1	885	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	26	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	35	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	38	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	908	-0-	-352	-0-	27	1	881	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 #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	5	1	246	2	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	12	1	393	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	25	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	32	1	980	2	N	-0-					-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	725	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

09	870	N	658	-0-	-212	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	16	1	691	2	N	-0-					-0-
11	780	N	663	-0-	-117	-0-	16	1	647	2	N	-0-					-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	18	1	585	2	N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	675	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

09	480	N	417	-0-	-63	-0-	8	1	409	2	N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	9	1	419	2	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	9	1	388	2	N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	N	-0-					-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

09	630	N	617	-0-	-13	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	14	1	616	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	19	1	597	2	N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

09	540	N	527	-0-	-13	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	13	1	428	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	2	N	-0-					-0-
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	N	-0-					-0-
12	651 N	543	-0-	-108	-0-	17	1	526	2	N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	17	1	552	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	N	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

09	330 N	316	-0-	-14	-0-	6	1	310	2	N	-0-					-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	N	-0-					-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
12	341 N	269	-0-	-72	-0-	8	1	261	2	N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

09	390 N	376	-0-	-14	-0-	7	1	369	2	N	-0-					-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	8	1	370	2	N	-0-					-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	9	1	364	2	N	-0-					-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	N	-0-					-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	25	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	827	-0-	-413	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	2	N	-0-					-0-
*02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	36	1	1182	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	17	1	801	2	N	-0-					-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	N	-0-					-0-
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	18	1	744	2	N	-0-					-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	N	-0-					-0-
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	19	1	628	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

09	180 N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	20	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	24	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	20	1	814	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	766	-0-	-257	-0-	24	1	742	2	N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-					-0-
02	784	N	549	-0-	-235	-0-	16	1	533	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

09	510	N	329	-0-	-181	-0-	6	1	323	2	N	-0-					-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	7	1	336	2	N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	8	1	287	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

09	840	N	788	-0-	-52	-0-	16	1	772	2	N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	18	1	784	2	N	-0-					-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	17	1	687	2	N	-0-					-0-
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	12	1	484	2	N	-0-					-0-
12	589	N	325	-0-	-264	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

09	840	N	787	-0-	-53	-0-	16	1	771	2	N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	18	1	819	2	N	-0-					-0-
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	17	1	685	2	N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	24	1	763	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	N	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

09	690	N	615	-0-	-75	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	16	1	510	2	N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-					-0-
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	16	1	514	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

09	390	N	363	-0-	-27	-0-	7	1	356	2	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

09	720	N	696	-0-	-24	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	N	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	18	1	594	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

09	510	N	442	-0-	-68	-0-	9	1	433	2	N	-0-					-0-
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	10	1	445	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	13	1	410	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

09	510	N	448	-0-	-62	-0-	9	1	439	2	N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	9	1	417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	9	1	381	2	N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	13	1	405	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	9	1	314	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 #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	17	1	812	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	20	1	906	2	N	-0-					-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	20	1	810	2	N	-0-					-0-
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	24	1	760	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	N	-0-					-0-
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	19	1	629	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

09	570	N	333	-0-	-237	-0-	7	1	326	2	N	-0-					-0-
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	8	1	278	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

09	690	N	521	-0-	-169	-0-	11	1	510	2	N	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	12	1	550	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	16	1	537	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
10	837	N	484	-0-	-353	-0-	10	1	474	2	N	-0-					-0-
11	600	N	443	-0-	-157	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	2	N	-0-					-0-
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	10	1	333	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	689	-0-	-61	-0-	14	1	675	2	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	19	1	787	2	N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	2	N	-0-					-0-
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	20	1	643	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

09	690	N	648	-0-	-42	-0-	13	1	635	2	N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	14	1	640	2	N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	15	1	603	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	630 N	563	-0-	-67	-0-	11	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682 N	542	-0-	-140	-0-	12	1	530	2	N	-0-					-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	N	-0-					-0-
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	17	1	548	2	N	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
02	616 N	496	-0-	-120	-0-	15	1	481	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

09	900 N	815	-0-	-85	-0-	17	1	798	2	N	-0-					-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	827	2	N	-0-					-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	838	2	N	-0-					-0-
12	837 N	651	-0-	-186	-0-	20	1	631	2	N	-0-					-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	840	2	N	-0-					-0-
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
10	279 N	4	-0-	-275	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
12	217 N	102	-0-	-115	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

09	570 N	507	-0-	-63	-0-	10	1	497	2	N	-0-					-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	N	-0-					-0-
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	11	1	463	2	N	-0-					-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	14	1	455	2	N	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

09	570 N	532	-0-	-38	-0-	11	1	521	2	N	-0-					-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	N	-0-					-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	12	1	521	2	N	-0-					-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	17	1	534	2	N	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	N	-0-					-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	14	1	466	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

09	270 N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	7	1	230	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	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	750	N	749	-0-	-1	-0-	15	1	734	2	N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	17	1	742	2	N	-0-					-0-
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	19	1	783	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	21	1	667	2	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2	N	-0-					-0-
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	18	1	595	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	2	N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	2	N	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	497	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	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	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	480	N	461	-0-	-19	-0-	10	1	451	2	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	13	1	439	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	193	-0-	-17	-0-	3	1	190	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

09	750	N	737	-0-	-13	-0-	15	1	701	2	N	19	19	8			188
							21	9									
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	16	1	715	2	N	6	6	8			188
							7	9									
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	720	2	N	5	5	8			188
							6	9									
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	22	1	701	2	N	8	8	8			188
							9	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	N	5	5	8			188
							6	9									
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	18	1	609	2	N	9	9	8			188
							10	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					21
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					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

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. "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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. "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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. 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	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	4	4	8			-0-
10	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1324	-0-	-132	-0-	1324	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	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. 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	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	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	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. 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	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	4	4	8			-0-
10	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	673	-0-	-391	-0-	673	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2578	-0-	-82	-0-	2578	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	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	584	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	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	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	4	4	8			-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	564	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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	407	-0-	-673	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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
*08	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

*08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

*08	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-
09	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-
10	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	502	-0-	-548	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-			-0-
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

09	660 N	574	-0-	-86	-0-	574	3		N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
11	540 N	226	-0-	-314	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	589 N	231	-0-	-358	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	300 N	138	-0-	-162	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

09	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	3		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			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	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	990	N	383	-0-	-607	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	240	-0-	-876	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	2	N	-0-			-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	13	1	507	2	N	-0-			-0-
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	16	1	482	2	N	-0-			-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	18	1	556	2	N	-0-			-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	14	1	452	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	141	1	2041	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	158	1	2065	3	Y	-0-			-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	157	1	2062	3	Y	-0-			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	2017	3	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	162	1	2032	3	Y	-0-			-0-
02	2072	N	2002	-0-	-70	-0-	143	1	1859	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

09	2220	X	1983	-0-	-237	-0-	128	1	1855	3	Y	-0-			-0-
10	2294	X	2046	-0-	-248	-0-	146	1	1900	3	Y	-0-			-0-
11	2220	X	1856	-0-	-364	-0-	131	1	1725	3	Y	-0-			-0-
12	2294	X	1827	-0-	-467	-0-	128	1	1699	3	Y	-0-			-0-
01	2232	X	1763	-0-	-469	-0-	130	1	1633	3	Y	-0-			-0-
02	1848	X	1308	-0-	-540	-0-	93	1	1215	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	153	1	2210	3	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	181	1	2362	3	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2252	-0-	-568	-0-	159	1	2093	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2260	-0-	-654	-0-	159	1	2101	3	Y	-0-			-0-
01	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	166	1	2089	3	Y	-0-			-0-
02	2296	X	2220	-0-	-76	-0-	159	1	2061	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	243	1	3516	3	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3624	-0-	-499	-0-	258	1	3366	3	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3825	-0-	-45	-0-	271	1	3554	3	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	265	1	3507	3	Y	-0-			-0-
01	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	282	1	3541	3	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3343	-0-	-241	-0-	239	1	3104	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

09	7230	X	7074	-0-	-156	-0-	458	1	6616	3	Y	-0-			-0-
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	507	1	6615	3	Y	-0-			-0-
11	7110	X	6511	-0-	-599	-0-	461	1	6050	3	Y	-0-			-0-
12	7347	X	7077	-0-	-270	-0-	497	1	6580	3	Y	-0-			-0-
01	7347	X	6606	-0-	-741	-0-	487	1	6119	3	Y	-0-			-0-
02	6608	X	5995	-0-	-613	-0-	428	1	5567	3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6680	-0-	-280	-0-	432	1	6248	3	Y	-0-					-0-
10	7192	X	7145	-0-	-47	-0-	509	1	6636	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6585	-0-	-645	-0-	466	1	6119	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	5302	-0-	-2169	-0-	373	1	4929	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6370	-0-	-1101	-0-	469	1	5901	3	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6231	-0-	-209	-0-	445	1	5786	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	92	1	1324	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	105	1	1368	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	97	1	1280	3	N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	97	1	1285	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	102	1	1278	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	88	1	1141	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	177	-0-	-543	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	33	1	417	3	Y	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

09	510	N	498	-0-	-12	-0-	32	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	735	-0-	-133	-0-	52	1	683	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	52	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	48	1	597	3	Y	-0-					-0-
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

09	3360	X	2806	-0-	-554	-0-	181	1	2625	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	207	1	2704	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	196	1	2575	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	195	1	2575	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	202	1	2537	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2053	-0-	-523	-0-	147	1	1906	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340 N	1886	-0-	-454	-0-	489	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	1079	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	1069	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	1059	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	1107	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	2380 N	2143	-0-	-237	-0-	847	1	1296	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

09	8460 X	5436	-0-	-3024	-0-	1410	1	4026	2	N	-0-					-0-
10	8742 X	7167	-0-	-1575	-0-	2906	1	4261	2	N	-0-					-0-
11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	2866	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	6789 X	4139	-0-	-2650	-0-	1708	1	2431	2	N	-0-					-0-
01	7161 X	5533	-0-	-1628	-0-	2272	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	6468 X	6347	-0-	-121	-0-	2508	1	3839	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

09	5940 X	4921	-0-	-1019	-0-	1276	1	3645	2	N	-0-					-0-
10	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	2774	1	4068	2	N	-0-					-0-
11	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	2864	1	3984	2	N	-0-					-0-
12	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	2812	1	4002	2	N	-0-					-0-
01	6448 X	6369	-0-	-79	-0-	2615	1	3754	2	N	-0-					-0-
02	5824 X	5103	-0-	-721	-0-	2017	1	3086	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

09	6060 X	5220	-0-	-840	-0-	1354	1	3866	2	N	-0-					-0-
10	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	2465	1	3614	2	N	-0-					-0-
11	6180 X	4704	-0-	-1476	-0-	1967	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	6386 X	4207	-0-	-2179	-0-	1736	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	6386 X	3659	-0-	-2727	-0-	1502	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	5488 X	3316	-0-	-2172	-0-	1311	1	2005	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

09	2310 X	1767	-0-	-543	-0-	458	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	2604 X	2271	-0-	-333	-0-	921	1	1350	2	N	-0-					-0-
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	1115	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	2554	-0-	-50	-0-	1054	1	1500	2	N	-0-					-0-
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	1153	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	2093	-0-	-399	-0-	827	1	1266	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

09	1170 N	889	-0-	-281	-0-	231	1	658	2	N	-0-					-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	514	1	753	2	N	-0-					-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	554	1	770	2	N	-0-					-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	462	1	657	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	496	1	712	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	1005	-0-	-87	-0-	397	1	608	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	428	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	921	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	879	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	870	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	868	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1643	-0-	-317	-0-	649	1	994	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

09	1230	X	874	-0-	-356	-0-	227	1	647	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	758	-0-	-482	-0-	307	1	451	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	1032	-0-	-138	-0-	432	1	600	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	836	-0-	-373	-0-	345	1	491	2	N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	283	1	406	2	N	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	395	1	604	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

09	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	514	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	1015	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	962	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	931	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	938	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1685	-0-	-471	-0-	666	1	1019	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

09	5340	X	4315	-0-	-1025	-0-	1119	1	3196	2	N	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	2151	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	2170	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4932	-0-	-28	-0-	2035	1	2897	2	N	-0-					-0-
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	2204	1	3164	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4316	-0-	-528	-0-	1706	1	2610	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			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-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
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-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

09	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	765	1	5742	2	N	15					129
						17	9									
10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	833	1	5995	2	N	19					148
						21	9									
11	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	873	1	6216	2	N	20					168
						22	9									
12	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	884	1	6112	2	N	28	65	1			131
						31	9									
01	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	918	1	6099	2	N	25					156
						28	9									
*02	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	808	1	5263	2	N	19					175
						21	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	433	1	3075	2	Y	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	737	1	2882	2	Y	-0-					-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	394	1	3046	2	Y	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	407	1	2863	2	Y	-0-					-0-
*01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	259	1	3025	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-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	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	55	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	66	1	989	2	N	-0-					-0-
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	137	1	2637	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	N	-0-					-0-
*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	195	1	2197	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	403	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	390	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	325	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	356	1	1758	2	N	-0-					-0-
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	344	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	149	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	266	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	155	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	323	1	2292	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2284	-0-	-723	-0-	465	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2146	-0-	-764	-0-	246	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2405	-0-	-602	-0-	299	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1817	-0-	-1190	-0-	143	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-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 PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	131	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	N	-0-					-0-
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	167	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-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	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	6	1	427	2	N	-0-					-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1311	2	N	-0-					-0-
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

09	6660	X	5315	-0-	-1345	-0-	657	1	4658	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	4817	-0-	-1135	-0-	981	1	3836	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	4913	-0-	-847	-0-	562	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	617	1	4335	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	4823	-0-	-1315	-0-	381	1	4442	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

09	3150	X	2659	-0-	-491	-0-	490	1	2169	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	510	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	397	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	432	1	2138	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	433	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	143	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	206	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	172	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	211	1	3524	2	N	-0-					-0-
*01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	284	1	3190	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	26	1	1861	2	N	-0-					-0-
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	953	2	Y	-0-					-0-
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	738	-0-	-192	-0-	10	1	728	2	Y	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283

APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4399	-0-	-911	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4972	-0-	-338	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4276	-0-	-1056	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	4149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4648	X	4239	-0-	-409	-0-	4237	2	2	9	N	2	2	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1522	-0-	-431	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	946	-0-	-1070	-0-	946	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	918	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

09	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	1115	-0-	-1675	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1047	-0-	-1371	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

09	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	383	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

09	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	889	-0-	-692	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3565	-0-	-515	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3353	-0-	-457	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3292	-0-	-208	-0-	3292	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

09	570	N	161	-0-	-409	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
10	620	N	163	-0-	-457	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	113	1	1353	2	Y	-0-					8
10	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	22	1	1481	2	Y	-0-					8
11	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	43	1	1328	2	Y	-0-					8
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	40	1	1455	2	Y	11					19
							12	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	128	1	1441	2	Y	22	32	1			9
							24	9									
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1306	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

09	3000	N	2682	-0-	-318	444	206	1	2476	2	Y	-0-					-0-
10	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	37	1	2459	2	Y	-0-					-0-
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	52	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	195	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1864	-0-	-516	-0-	151	1	1713	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 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	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					4
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					4
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					4
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	2	4	9	Y	4					8
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					8
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	12					14
							13	9									
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					14
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	Y	-0-					14
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					14
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	Y	17	29	1			2
							19	9									
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	497	2	Y	4					6
							4	9									

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	6	17	1			18
							7	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	17	17	1			18
							19	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	13	23	1			8
							14	9									
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					8
01	496	N	111	-0-	-385	-0-	7	1	78	2	Y	24	9	1			23
							26	9									
02	532	N	47	-0-	-485	-0-	2	1	25	2	Y	18					41
							20	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	80	-0-	-190	-0-	6	1	71	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					4
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	Y	11	4	1			11
							12	9									
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	8					19
							9	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	114	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	21	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1319	-0-	-241	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	37	1	1335	2	N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	124	1	1388	2	N	-0-					-0-
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	107	1	1219	2	N	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	Y	-0-					6
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	10	1	640	2	Y	-0-					6
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	17	1	523	2	Y	-0-					6
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					6
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	Y	-0-					6
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

09	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	2	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	5					6
							6	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					6
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					6
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					6

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

09	1080	N	557	-0-	-523	-0-	43	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	11	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	55	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	52	1	589	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 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	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	126	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	24	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	44	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	41	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	125	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	109	1	1242	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	62	69	1			12
							68	9									
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	2	47	9	Y	43	48	1			7
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	2	20	9	Y	18					25
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	2	107	9	Y	97					122
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	25	139	1			8
							28	9									
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	69	73	1			4
							76	9									

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	420	N	404	-0-	-16	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	3					3
							3	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	610	2	Y	13					16
							14	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	-0-					16
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	Y	-0-					16
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	42	1	476	2	Y	-0-					16

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	1140	N	609	-0-	-531	-0-	47	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	646	-0-	-253	-0-	9	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	19	1	584	2	Y	119	104	1			15
							131	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	Y	147					162
							162	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	181	343	1			-0-
							199	9									
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	40	1	454	2	Y	67					67
							74	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2313	-0-	-87	-0-	178	1	2135	2	Y	-0-					22
10	2480	X	2426	-0-	-54	-0-	36	1	2390	2	Y	-0-					22
11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	65	1	2030	2	Y	25	16	1			31
							28	9									
12	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	63	1	2292	2	Y	-0-					31
01	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	193	1	2164	2	Y	-0-					31
*02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	180	1	2041	2	Y	37	61	1			7
							41	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					1
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	3	1	33	2	Y	1					2
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	2	Y	-0-					8
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	9	1	604	2	Y	-0-					8
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	17	1	526	2	Y	3					11
							3	9									
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	15	1	535	2	Y	-0-					11
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	48	1	534	2	Y	-0-					11
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

09	2010	N	1752	-0-	-258	-0-	134	1	1612	2	Y	5					17
							6	9									
10	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	28	1	1897	2	Y	29	23	1			23
							32	9									
11	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	57	1	1780	2	Y	17					40
							19	9									
12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	39	1	1439	2	Y	-0-					40
01	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	141	1	1590	2	Y	-0-	32	1			8
02	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	131	1	1492	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					13
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	Y	-0-					13
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	20	1	637	2	Y	7					20
							8	9									
12	713	N	243	-0-	-470	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					20
01	868	N	228	-0-	-640	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					20
02	616	N	320	-0-	-296	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

09	1830	N	1606	-0-	-224	-0-	123	1	1481	2	Y	2					6
							2	9									
10	1891	N	1552	-0-	-339	-0-	23	1	1518	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
11	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	56	1	1748	2	Y	5					13
							6	9									
12	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	36	1	1299	2	Y	-0-					13
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	130	1	1456	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	111	1	1258	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

09	330 N	272	-0-	-58	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					1
10	310 N	215	-0-	-95	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					1
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					1
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					1
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					1
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

09	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	100	1	1206	2	Y	-0-					10
10	1643 N	1072	-0-	-571	-0-	16	1	1056	2	Y	-0-					10
11	1020 N	806	-0-	-214	-0-	25	1	769	2	Y	11	7	1			14
						12	9									
12	1364 N	938	-0-	-426	-0-	25	1	913	2	Y	-0-					14
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					14
*02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1210	2	Y	17	28	1			3
						19	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-					15
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-					15
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	N	7					22
						8	9									
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	2	N	-0-					22
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	35	1	396	2	N	-0-					22
02	532 N	141	-0-	-391	-0-	11	1	130	2	N	-0-					22

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

09	930 N	786	-0-	-144	-0-	60	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	806	-0-	-217	-0-	12	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	24	1	741	2	Y	14	12	1			2
						15	9									
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	20	1	735	2	Y	16					18
						18	9									
01	806 N	735	-0-	-71	-0-	58	1	655	2	Y	20	38	1			-0-
						22	9									
02	728 N	549	-0-	-179	-0-	44	1	496	2	Y	8					8
						9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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	270	N	161	-0-	-109	-0-	12	1	146	2	Y	3					14
							3	9									
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					14
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	1	1	28	2	Y	3					17
							3	9									
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					17
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	17	25	1			9
							19	9									
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	13					22
							14	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	92	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	16	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	933	-0-	-267	-0-	29	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	682	-0-	-558	-0-	18	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	85	1	954	2	Y	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	87	1	991	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	16	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	821	-0-	-379	-0-	26	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	772	-0-	-375	-0-	21	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	859	-0-	-257	-0-	70	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	612	-0-	-144	-0-	50	1	562	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	158	1	1901	2	Y	4					18
							4	9									
10	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	28	1	1851	2	Y	-0-					18
11	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	46	1	1445	2	Y	4					22
							4	9									
12	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	41	1	1513	2	Y	-0-					22
01	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	134	1	1510	2	Y	21	32	1			11
							23	9									
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	110	1	1246	2	Y	16					27
							18	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

09	1230	N	612	-0-	-618	-0-	47	1	565	2	Y	-0-					2
10	1240	N	737	-0-	-503	-0-	11	1	726	2	Y	-0-					2
11	990	N	325	-0-	-665	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					2
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	15	1	546	2	Y	2					4
							2	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	112	1	1349	2	Y	2					3
							2	9									
10	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	15	1	997	2	Y	-0-					3
11	1500	N	960	-0-	-540	-0-	30	1	930	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-					3
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1283	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	85	1	968	2	Y	2					2
							2	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	8	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3					4
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	2	17	9	Y	15					19
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	2	Y	4	22	1			1
							4	9									
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1062	2	Y	2					3
							2	9									
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	2	Y	-0-					3

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	990	N	627	-0-	-363	-0-	48	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	500	-0-	-554	-0-	7	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	459	-0-	-411	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	23	-0-	-277	-0-	2	1	19	2	Y	2					12
							2	9									
10	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					12
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	42	2	Y	3					15
							3	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					15
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	10					18
							11	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	73	1	878	2	Y	-0-					8
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	2	Y	-0-					8
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	24	1	744	2	Y	-0-					8
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	2	Y	8					16
							9	9									
01	1178	N	923	-0-	-255	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					16
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	71	1	806	2	Y	-0-					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	576	-0-	-564	-0-	44	1	532	2	Y	-0-					3
10	1116	N	535	-0-	-581	-0-	8	1	527	2	Y	-0-					3
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	19	1	604	2	Y	-0-					3
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	14	1	502	2	Y	2					5
							2	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	-0-					5
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	102	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	19	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	34	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	30	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	103	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	993	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	73	1	881	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	15	1	983	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	33	1	1017	2	Y	2					3
							2	9									
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	23	1	849	2	Y	13					16
							14	9									
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	81	1	905	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	74	1	838	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	290	-0-	-268	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	301	-0-	-209	-0-	9	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	446	-0-	-81	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

09	390 N	324	-0-	-66	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	6	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	11	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

09	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1116 N	917	-0-	-199	-0-	13	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	839	-0-	-241	-0-	26	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	899	-0-	-248	-0-	24	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	-0-					-0-
*02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

09	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	81	1	975	2	Y	42	47	1			8
						46	9									
10	1333 N	871	-0-	-462	-0-	12	1	826	2	Y	30	33	1			5
						33	9									
11	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	34	1	1069	2	Y	12					17
						13	9									
12	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	26	1	947	2	Y	67					84
						74	9									
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	16	95	1			5
						18	9									
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	Y	48	50	1			3
						53	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	79	1	943	2	Y	-0-					-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	13	1	906	2	Y	4					4
						4	9									
11	960 N	688	-0-	-272	-0-	21	1	667	2	Y	-0-					4
12	992 N	840	-0-	-152	-0-	22	1	818	2	Y	-0-					4
01	930 N	878	-0-	-52	-0-	72	1	806	2	Y	-0-					4
02	644 N	470	-0-	-174	-0-	38	1	432	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	130	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	26	1	1757	2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	43	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	1767 N	906	-0-	-861	-0-	24	1	882	2	Y	-0-					-0-
01	1798 N	443	-0-	-1355	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	1288 N	1050	-0-	-238	-0-	85	1	965	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1762	-0-	-878	-0-	135	1	1620	2	Y	6					8
							7	9									
10	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	34	1	2309	2	Y	-0-					8
11	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	55	1	1716	2	Y	-0-					8
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	58	1	2119	2	Y	-0-					8
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	202	1	2275	2	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	130	1	1479	2	Y	5					5
							6	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	93	1	1121	2	Y	-0-					8
10	1271	N	667	-0-	-604	-0-	10	1	657	2	Y	-0-					8
11	1350	N	471	-0-	-879	-0-	14	1	446	2	Y	10	6	1			12
							11	9									
12	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	28	1	1005	2	Y	-0-					12
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	2	Y	-0-					12
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	797	2	Y	12	22	1			2
							13	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	2	Y	1					4
							1	9									
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	Y	4					9
							4	9									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					9
01	341	N	175	-0-	-166	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	7	1			2
02	420	N	175	-0-	-245	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	60	1	722	2	Y	1					2
							1	9									
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	12	1	795	2	Y	-0-					2
11	810	N	716	-0-	-94	-0-	22	1	694	2	Y	-0-					2
12	806	N	679	-0-	-127	-0-	18	1	661	2	Y	-0-					2
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	65	1	736	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	730	2	Y	1					1
							1	9									

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	89	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	910	-0-	-170	-0-	28	1	882	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	505	-0-	-704	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	80	1	895	2	N	-0-					-0-
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	12	1	149	2	Y	5	13	1			13
							6	9									
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	1	1	70	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	Y	10	17	1			6
							11	9									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					6
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	18	7	1			17
							20	9									
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	13					30
							14	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	929	2	Y	129	145	1			16
							142	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	23	1	1579	2	Y	164	165	1			15
							180	9									
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	173	145	1			43
							190	9									
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	59	1	2143	2	Y	136	170	1			9
							150	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	164	1	1838	2	Y	25					34
							28	9									
02	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	129	1	1462	2	Y	3					37
							3	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					1
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	14	1	927	2	Y	-0-					1
11	1140	N	365	-0-	-775	-0-	11	1	354	2	Y	-0-					1
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-					1
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	84	1	958	2	Y	-0-					1

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

09	720	N	570	-0-	-150	-0-	44	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	227	-0-	-703	-0-	3	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	243	-0-	-207	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					13
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	818	2	Y	-0-					13
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	Y	-0-					13
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	25	1	920	2	Y	-0-					13
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	Y	-0-					13
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					1
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	8	1	542	2	Y	-0-					1
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	Y	-0-					1
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					1
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	571	2	Y	1					1
							1	9									

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

09	660	N	116	-0-	-544	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	300	-0-	-258	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	91	-0-	-219	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	175	-0-	-385	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

09	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	162	1	1941	2	Y	2					4
							2	9									
10	2542	N	2020	-0-	-522	-0-	30	1	1990	2	Y	-0-					4
11	2340	N	1986	-0-	-354	-0-	62	1	1924	2	Y	-0-					4
12	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	52	1	1900	2	Y	-0-					4
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	162	1	1826	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
02	1848	N	1572	-0-	-276	-0-	127	1	1442	2	Y	3					3
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					27
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	20	1	1329	2	Y	-0-					27
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	31	1	951	2	Y	-0-					27
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	2	Y	-0-					27
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	139	1	1556	2	Y	-0-					27
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	-0-					27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280 X	1691	-0-	-589	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-			34
10	2883 X	2366	-0-	-517	-0-	34	1	2314	2	Y	16			50
						18	9							
11	2790 X	1465	-0-	-1325	-0-	46	1	1419	2	Y	-0-			50
12	1736 N	805	-0-	-931	-0-	21	1	771	2	Y	12			62
						13	9							
01	2356 N	311	-0-	-2045	-0-	25	1	286	2	Y	-0-			62
02	1372 N	57	-0-	-1315	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

09	1410 N	1069	-0-	-341	-0-	82	1	987	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	996	-0-	-368	-0-	15	1	981	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	34	1	1059	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	770	-0-	-346	-0-	21	1	749	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	733	-0-	-259	-0-	60	1	673	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	898	-0-	-110	-0-	73	1	825	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

09	2070 X	1749	-0-	-321	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-			-0-
10	2139 X	1487	-0-	-652	-0-	22	1	1465	2	Y	-0-			-0-
11	2070 X	1530	-0-	-540	-0-	48	1	1482	2	Y	-0-			-0-
12	2077 X	1542	-0-	-535	-0-	41	1	1501	2	Y	-0-			-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	Y	-0-			-0-
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	2	N	-0-			52
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	579	2	N	-0-			52
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	659	2	N	-0-			52
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	N	-0-			52
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	N	-0-			52
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	3			55
						3	9							

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	262	-0-	-482	-0-	4	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	68	-0-	-682	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	115	-0-	-629	-0-	3	1	112	2	Y	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-			-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					20
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					20
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					20
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					20
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					20
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	3					23
							3	9									

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	457	-0-	-263	-0-	14	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	460	-0-	-284	-0-	12	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	82	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	750	-0-	-304	-0-	11	1	735	2	Y	4					4
							4	9									
11	1230	N	319	-0-	-911	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					4
12	1116	N	238	-0-	-878	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					4
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	100	1	1122	2	Y	-0-					4
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	127	-0-	-533	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					1
10	682	N	346	-0-	-336	-0-	5	1	341	2	Y	-0-					1
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					1
01	341	N	124	-0-	-217	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					1
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	727	-0-	-653	-0-	55	1	665	2	Y	6	19	1			20
							7	9									
10	1302	N	761	-0-	-541	-0-	11	1	728	2	Y	20	19	1			21
							22	9									
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	21	1	647	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	17	1	617	2	Y	-0-					9
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	Y	27	10	1			26
							30	9									
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	47	1	540	2	Y	19					45
							21	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	12	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	456	-0-	-384	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	366	-0-	-564	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	26	16	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	51	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	61 N	10	-0-	-51	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

09	990 N	812	-0-	-178	-0-	62	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	930 N	570	-0-	-360	-0-	8	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	254	-0-	-406	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	513	-0-	-324	-0-	14	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	173	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	97	1	1161	2	Y	1	20	1			-0-
						1	9									
10	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	18	1	1203	2	Y	93	93	1			-0-
						102	9									
11	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	32	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	27	1	1002	2	Y	17					17
						19	9									
01	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	98	1	1106	2	Y	1					18
						1	9									
02	980 N	944	-0-	-36	-0-	75	1	848	2	Y	19					37
						21	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 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	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	440	-0-	-118	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	400	-0-	-140	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	388	-0-	-139	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

09	630 N	587	-0-	-43	-0-	42	1	500	2	Y	41	45	1			8
						45	9									
10	744 N	515	-0-	-229	-0-	7	1	477	2	Y	28	32	1			4
						31	9									
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	Y	12					16
						13	9									
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	64					80
						70	9									
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	557	2	Y	17	92	1			5
						19	9									
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	50	1	573	2	Y	46	48	1			3
						51	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	874	-0-	-118	-0-	13	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	695	-0-	-235	-0-	22	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	961 N	800	-0-	-161	-0-	21	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	66	1	743	2	Y	-0-					-0-
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	448	-0-	-296	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	96	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	681	-0-	-429	-0-	21	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	600	-0-	-609	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	79	-0-	-1068	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	76	1	863	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

09	270 N	83	-0-	-187	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	132	-0-	-147	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	5	1			4
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	27	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					4
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5					9
							6	9									
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	2					11
							2	9									
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	3					14
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

09	780	N	603	-0-	-177	-0-	46	1	557	2	Y	-0-					11
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	Y	-0-					11
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-					11
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	13					24
							14	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1099	2	Y	-0-					24
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	1017	2	Y	-0-					24

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	Y	4					9
							4	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					9
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					9
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	16	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	1	2	4	9	Y	4					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

09	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

09	780	N	353	-0-	-427	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	11	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	323	-0-	-547	-0-	10	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-					-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	139	1	1672	2	Y	-0-					4
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1805	2	Y	4					8
							4	9									
11	930	N	349	-0-	-581	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					8
12	1860	N	695	-0-	-1165	-0-	19	1	676	2	Y	-0-					8
01	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	141	1	1586	2	Y	-0-					8
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-					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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	Y	-0-					5
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	12	1	443	2	Y	4					9
							4	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	513	2	Y	2					11
							2	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	37	1	426	2	Y	2					13
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	54	1	645	2	Y	-0-					4
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	10	1	677	2	Y	-0-					4
11	810	N	521	-0-	-289	-0-	16	1	505	2	Y	-0-					4
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	1					5
							1	9									
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	38	1	433	2	Y	-0-					5
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	Y	-0-					5

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	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	29	1	1693	2	Y	-0-					12
10	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					12
11	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	15	1	1715	2	Y	11					23
							12	9									
12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	33	1	1630	2	Y	9					32
							10	9									
01	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	21	1	1549	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
02	1624	N	1596	-0-	-28	-0-	3	1	1569	2	Y	22	32	1			12
							24	9									

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2521	-0-	-209	-0-	321	1	2182	2	Y	16					31
							18	9									
10	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	84	1	2566	2	Y	22					53
							24	9									
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	3	1	2634	2	Y	31					84
							34	9									
12	2604	N	2377	-0-	-227	-0-	32	1	2333	2	Y	11	57	1			38
							12	9									
01	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	20	1	2340	2	Y	-0-					38
*02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	296	1	2217	2	Y	38	57	1			19
							42	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	780	N	701	-0-	-79	-0-	54	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	11	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	17	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	56	1	627	2	Y	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					1
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	8	1	514	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	18	1	548	2	Y	-0-					1
12	589	N	449	-0-	-140	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					1
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	41	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	41	1	461	2	Y	-0-					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	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	209	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2676	-0-	-1199	-0-	39	1	2637	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	1483	-0-	-1667	-0-	46	1	1437	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	1904	-0-	-1351	-0-	51	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	186	1	2094	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1295	-0-	-1225	-0-	105	1	1190	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	-0-					12
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	6	1	570	2	Y	-0-					12
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	5	1	537	2	Y	11					23
							12	9									
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	10	1	490	2	Y	9					32
							10	9									
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	7	1	494	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	1	1	421	2	Y	22	32	1			12
							24	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	19	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	16	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	92	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	16	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	42	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	32	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	108	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	101	1	1152	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	13					26
							14	9									
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	244	2	Y	18					44
							20	9									
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	276	2	30	9	Y	27					71
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	4	1	312	2	Y	8	47	1			32
							9	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	Y	-0-					32
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	348	2	Y	31	47	1			16
							34	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

09	120	N	89	-0-	-31	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					24
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					24
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					24
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					24
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					24
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	3	1	26	2	Y	19					43
							21	9									

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

09	870	N	849	-0-	-21	-0-	14	1	833	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	8	1	824	2	Y	4					4
							4	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	8	1	857	2	Y	5					9
							6	9									
12	868	N	744	-0-	-124	-0-	15	1	729	2	Y	-0-					9
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	8	1	595	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	1	1	633	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

09	600	N	295	-0-	-305	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	156	-0-	-340	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	90	-0-	-300	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	88	-0-	-222	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	68	1	814	2	Y	-0-					12
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	12	1	819	2	Y	-0-					12
11	870	N	594	-0-	-276	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					12
12	899	N	621	-0-	-278	-0-	17	1	604	2	Y	-0-					12
01	837	N	651	-0-	-186	-0-	53	1	598	2	Y	-0-	7	1			5
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	14	1	802	2	Y	-0-					37
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	8	1	841	2	Y	-0-					37
11	900	N	775	-0-	-125	-0-	7	1	734	2	Y	31					68
							34	9									
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	15	1	771	2	Y	30					98
							33	9									
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	10	1	766	2	Y	12	42	1			68
							13	9									
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	743	2	Y	64	96	1			36
							70	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	Y	2					4
							2	9									
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					4
11	210	N	65	-0-	-145	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					4
12	682	N	166	-0-	-516	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					4
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	3					3
							3	9									

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	1020	N	700	-0-	-320	-0-	12	1	687	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	4					4
							4	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	871	2	Y	5					9
							6	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	Y	-0-					9
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	10	1	786	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	2	1	804	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	729	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	4					5
							4	9									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	7	1	765	2	Y	5					10
							6	9									
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	13	1	659	2	Y	-0-					10
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	9	1	682	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	1	1	562	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	120	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	22	1	1503	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	45	1	1411	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	38	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	126	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1264	-0-	-108	-0-	102	1	1162	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	121	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	32	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	894	-0-	-749	-0-	24	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1221	-0-	-794	-0-	100	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	79	1	903	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	67	1	799	2	Y	-0-					1
10	2449	N	1128	-0-	-1321	-0-	17	1	1111	2	Y	-0-					1
11	2100	N	929	-0-	-1171	-0-	29	1	900	2	Y	-0-					1
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	20	1	721	2	Y	-0-					1
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	89	1	1001	2	Y	-0-					1
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

09	240	N	24	-0-	-216	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	158	1	1891	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	26	1	1762	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3517	-0-	517	517	110	1	3407	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3195	-0-	95	612	85	1	3110	2	Y	-0-					-0-
01	2447	N	1835	-0-	-612	-0-	150	1	1685	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1464	-0-	-440	-0-	118	1	1346	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	348	-0-	-252	-0-	42	1	288	2	Y	16					31
							18	9									
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	13	1	395	2	Y	22					53
							24	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	331	2	35	9	Y	32					85
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	5	1	346	2	Y	10	57	1			38
							11	9									
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					38
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	438	2	Y	38	57	1			19
							42	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	6	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					7
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	16	2	8	9	Y	7	9	1			5
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	6					11
							7	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	5					16
							6	9									
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					16

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

09	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	87	1	1045	2	Y	-0-					30
10	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	16	1	1062	2	Y	-0-					30
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	2	Y	-0-					30
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	42					72
							46	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	83	122	1			33
							91	9									
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	84	1	952	2	Y	-0-					33

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	2	1	237	2	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	183	-0-	-147	-0-	2	1	180	2	Y	1					2
							1	9									
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					2
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	3	1	210	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			2

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1					1
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			2

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	121	1	1453	2	Y	3					11
							3	9									
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	22	1	1480	2	Y	21	16	1			16
							23	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	45	1	1405	2	Y	11					27
							12	9									
12	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	27	1	975	2	Y	-0-					27
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	119	1	1332	2	Y	1	22	1			6
							1	9									
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	96	1	1088	2	Y	-0-					6

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

09	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	93	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	18	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	39	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	778	-0-	-462	-0-	21	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	92	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	621	-0-	-555	-0-	50	1	571	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

09	420	N	45	-0-	-375	-0-	4	1	40	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-					1
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

09	450	N	165	-0-	-285	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	55	-0-	-131	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	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 #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	358	-0-	-452	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	55	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	3	Y	-0-					-0-
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	48	1	450	3	Y	8					19
							9	9									
10	589	N	204	-0-	-385	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					19
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	84	93	1	1	8	9
							92	9									
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	25	1	374	3	Y	43					52
							47	9									
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	31	73	1	1	8	9
							34	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					9

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 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	247	X	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	169	-0-	-265	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	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 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	189	-0-	-369	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	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	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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	1	18	1	1	8	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	25	1			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	28	1			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	157	-0-	-649	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	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	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	401	3	14	9	N	13	56	1			10
10	496	N	143	-0-	-353	-0-	143	3			N	-0-					10
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	650	3	39	9	N	35					45
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	73	3	41	9	N	37					82
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	1	71	1			12
							1	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					12

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	750	N	415	-0-	-335	-0-	70	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

09	420	N	172	-0-	-248	-0-	29	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	97	1	1148	3	Y	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	112	1	1163	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	370	-0-	-250	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-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 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	18	1	113	3	N	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	80	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	907	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	894	-0-	-253	-0-	63	1	831	3	Y	-0-					-0-
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-379	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	3	Y	-0-					-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	332	-0-	-208	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3804	-0-	804	804	852	1	2952	3	N	-0-					-0-
10	1884	N	1080	-0-	-804	-0-	161	1	919	3	N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	N	-0-					-0-
12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	N	-0-					-0-
01	837	X	577	-0-	-260	-0-	15	1	532	3	N	27	1	8			26
							30	9									
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					26

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	330	N	259	-0-	-71	-0-	58	1	199	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	35	1	197	3	Y	-0-					1
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					1
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					1
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	543	-0-	-297	-0-	48	1	495	3	Y	-0-	2	1			62
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	84	1	992	3	Y	-0-					62
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	89	1	920	3	Y	16	61	1			17
							18	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	65	1	856	3	Y	8					25
							9	9									
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	13					38
							14	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					38

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	480	N	423	-0-	-57	-0-	94	1	328	3	Y	1					3
							1	9									
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	52	1	300	3	Y	-0-					3
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					3
12	434	N	247	-0-	-187	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					3
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	218	1	755	3	Y	8					8
							9	9									
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	137	1	783	3	Y	-0-					8
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	3	Y	-0-					8
*12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	4	1	976	3	Y	2					10
							2	9									
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	Y	1					11
							1	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					11

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	60	N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

09	420	N	204	-0-	-216	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	68	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	144	1	500	3	Y	6					6
							7	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	115	1	655	3	Y	-0-					6
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					6
12	682	N	196	-0-	-486	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					6
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					6
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

09	900	N	41	-0-	-859	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	88	3	97	9	Y	88					102
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	43	3	6	9	Y	5	92	1	1	8	14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	25					39
							28	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	460	-0-	-110	-0-	55	1	403	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	5					7
							6	9									
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	460	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	416	3	Y	1					4
							1	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*09	540	N	465	-0-	-75	-0-	44	1	420	3	Y	1					3
							1	9									
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	-0-					3
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	438	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*12	496	N	393	-0-	-103	-0-	24	1	363	3	Y	5					7
							6	9									
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

09	14B2	EXT	61	-0-	61	72	14	1	47	3	Y	-0-					42
10	109	X	37	-0-	-72	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

09	240	N	106	-0-	-134	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	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 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	8			11
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					11
*09	330	N	271	-0-	-59	-0-	61	1	210	3	Y	-0-					11
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	197	1	1129	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	3	Y	-0-					11
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	565	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					11

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

*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					3
*05	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	3			Y	-0-					3
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					3
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					4
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					4
*09	510	N	472	-0-	-38	-0-	106	1	366	3	Y	-0-					4
*10	527	N	478	-0-	-49	-0-	71	1	405	3	Y	2					6
							2	9									
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					6
*12	496	N	467	-0-	-29	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					6
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	14	1	480	3	Y	-0-					6
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					6

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

09	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	3			Y	-0-					45
10	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					45
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					45

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	83	1	290	3	Y	-0-					3
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	317	3	Y	1					4
							1	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	Y	-0-					4
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					4
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	3	Y	-0-					4
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					4

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					1
10	837	N	539	-0-	-298	-0-	537	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					2
12	899	N	194	-0-	-705	-0-	194	3			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	412	-0-	-248	-0-	92	1	317	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
10	713	N	399	-0-	-314	-0-	59	1	340	3	Y	-0-					2
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					2
12	434	N	140	-0-	-294	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					2
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					2
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					2

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	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-	32	1			-0-
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	3	33	9	Y	30					30
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	Y	5					35
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	386	3	13	9	Y	12	1	8			46
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					46

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	249	1	864	3	Y	-0-					13
10	1085	N	839	-0-	-246	-0-	125	1	714	3	Y	-0-					13
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	71	1	476	3	Y	-0-					13
12	1147	N	628	-0-	-519	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					13
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	605	3	Y	-0-					13
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	111	1	387	3	Y	-0-					17
10	372	N	197	-0-	-175	-0-	29	1	168	3	Y	-0-					17
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					17
12	372	N	251	-0-	-121	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					17
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	-0-					17
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					17

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	202	1	700	3	Y	-0-					7
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	353	1	2022	3	Y	1					8
							1	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	86	1	581	3	Y	-0-					8
12	930	N	585	-0-	-345	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					8
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	3	Y	-0-					8
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					8

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	3000	N	3477	-0-	477	477	778	1	2699	3	Y	-0-					9
10	2310	N	1833	-0-	-477	-0-	273	1	1559	3	Y	1					10
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	5	1	1449	3	Y	-0-					10
*01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	57	1	2015	3	Y	-0-					10
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	2	6	1			3
						2	9									
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	Y	-0-					3
*05	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-					3
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					3
*07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	8			3
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					3
*09	600 N	556	-0-	-44	-0-	124	1	432	3	Y	-0-					3
*10	682 N	566	-0-	-116	-0-	84	1	481	3	Y	1					4
						1	9									
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	3	Y	-0-					4
*12	589 N	413	-0-	-176	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					4
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	577	3	Y	-0-					4
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			43
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	281	1	972	3	Y	-0-					22
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	173	1	990	3	Y	-0-					22
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	112	1	751	3	Y	-0-					22
12	961 N	812	-0-	-149	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					22
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	28	1	974	3	Y	-0-					22
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					22

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	128	1	442	3	Y	-0-					11
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	95	1	546	3	Y	-0-					11
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	Y	-0-					11
12	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	986	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	3	Y	-0-					6
*05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			Y	-0-					6
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	3	1	9	Y	1					7
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					7
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					7
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	333	1	1155	3	Y	-0-					7
*10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	202	1	1158	3	Y	1					8
							1	9									
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	128	1	859	3	Y	-0-					8
*12	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-					8
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	3	Y	-0-					8
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

09	120	N	87	-0-	-33	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					18
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					18
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					18
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					18
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					18
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					18

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

09	14B2 EXT		36	-0-	36	43	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		19	-0-	19	62	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

09	90	N	55	-0-	-35	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	182	-0-	-628	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	246	-0-	-405	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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 #: 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	105	1	366	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	71	1	403	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	-0-					-0-
12	465	N	164	-0-	-301	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	659	1	2283	3	Y	8					8
							9	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	370	1	2120	3	Y	-0-					8
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	190	1	1275	3	Y	6					14
							7	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	6	1	1477	3	Y	-0-					14
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	51	1	1805	3	Y	-0-					14
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					14

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	557					Y	12	38	1			42
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	557					Y	40					82
11	557	N	-0-	-0-	-557	-0-					Y	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	60	1			70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					3
10	527	N	300	-0-	-227	-0-	24	1	275	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	245	3	6	9	Y	5					7
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	5					12
							6	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					12

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	60	N	56	-0-	-4	-0-	20	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	47	1	68	3	Y	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	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 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	1140	N	481	-0-	-659	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	547	-0-	-817	-0-	31	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	3	Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

09	180	N	164	-0-	-16	-0-	58	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	74	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	85	1	126	3	Y	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	81	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

09	300	N	150	-0-	-150	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					23
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					23
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-	19	1			4
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	207	3	12	9	Y	11					15
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	10					25
							11	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					25

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					9
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	-0-					9
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-	7	1			2
12	465	N	232	-0-	-233	-0-	225	3	7	9	Y	6					8
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	5					13
							6	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					13

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	220	-0-	-200	-0-	31	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	40	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	64	1	565	3	N	-0-					2
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	72	1	708	3	N	62	26	1	1	8	37
							68	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	74	1	682	3	N	5					42
							6	9									
12	651	N	449	-0-	-202	-0-	30	1	410	3	N	8	38	1	1	8	11
							9	9									
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	709	3	N	8					19
							9	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					19

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	3	N	-0-					-0-
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	37	1	227	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	42	1	75	3	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	90	1	637	3	N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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	600	N	489	-0-	-111	-0-	35	1	454	3	Y	-0-					7
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	46	1	534	3	Y	-0-					7
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	66	1	560	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-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	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-

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	240	N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	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 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	274 N	274	-0-	-0-	-0-	61	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	3	Y	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	50	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	35	1	200	3	Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-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	270 N	172	-0-	-98	-0-	38	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	131	-0-	-117	-0-	20	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-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	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 #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	50	1	476	3	Y	37					50
							41	9									
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	34	1	469	3	Y	-0-					50
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	72	106	1	1	8	15
							79	9									
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	26	1	389	3	Y	20					35
							22	9									
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					35
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					35

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

09	300	N	120	-0-	-180	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	82	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	Y	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-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	570	N	551	-0-	-19	-0-	123	1	426	3	Y	2					2
							2	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	3	Y	-0-					2
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	298	3	Y	1					3
							1	9									
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					3
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	3	Y	-0-					3
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	71	1	246	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	1	1	237	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1420	3	75	9	N	68	56	1	1	8	31
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1415	3	86	9	N	78	86	1	1	8	22
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1351	3	34	9	N	31					53
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1377	3	109	9	N	99					152
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	3	N	166	108	1	1	8	209
							183	9									
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					209

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	10470	X	9160	-0-	-1310	-0-	923	1	8140	3	Y	88	35	1	1	8	79
							97	9									
10	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	889	1	8706	3	Y	108	127	1	1	8	59
							119	9									
11	10050	X	8598	-0-	-1452	-0-	832	1	7649	3	Y	106	112	1	1	8	52
							117	9									
12	10199	X	9111	-0-	-1088	-0-	612	1	8290	3	Y	190	161	1	2	8	79
							209	9									
01	10013	X	8711	-0-	-1302	-0-	428	1	8097	3	Y	169	158	1	3	8	87
							186	9									
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					Y	NO RPT					87

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	36	1	180	3	Y	-0-	57	1			-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2018 - P/A 09/20/18

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8285	-0-	-1405	-0-	837	1	7376	3	Y	65	25	1			58
							72	9									
10	9951	X	8476	-0-	-1475	-0-	779	1	7625	3	Y	65	83	1			40
							72	9									
11	9450	X	8381	-0-	-1069	-0-	810	1	7451	3	Y	109	101	1			48
							120	9									
12	9393	X	8503	-0-	-890	-0-	574	1	7779	3	Y	136	123	1			61
							150	9									
*01	9393	X	8073	-0-	-1320	-0-	397	1	7493	3	Y	166	146	1			81
							183	9									
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					81

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5747	-0-	-1033	-0-	574	1	5057	3	Y	105	43	1			92
							116	9									
10	7006	X	6006	-0-	-1000	-0-	544	1	5334	3	Y	116	145	1			63
							128	9									
11	6300	X	5769	-0-	-531	-0-	557	1	5115	3	Y	88	107	1			44
							97	9									
12	6386	X	5725	-0-	-661	-0-	392	1	5313	3	Y	18	45	1			17
							20	9									
*01	6169	X	5534	-0-	-635	-0-	275	1	5201	3	Y	53	45	1			25
							58	9									
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					25

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

09	4260	X	2696	-0-	-1564	-0-	114	1	2408	2	N	158					434
							174	9									
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	199	1	4248	2	N	260	377	1			317
							286	9									
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	126	1	4536	2	N	246	194	1			369
							271	9									
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	126	1	4383	2	N	227					596
							250	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	113	1	4115	2	N	247	198	1			645
							272	9									
*02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	73	1	3625	2	N	200	519	1			326
							220	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4					148
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2					150
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	490	2	19	9	Y	17					167
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					168
*01	558	N	461	-0-	-97	-0-	460	2	1	9	Y	1	141	1	1	8	27
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	361	2	12	9	Y	11					38

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	47	1	352	2	Y	1					27
							1	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	405	2	Y	-0-					27
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	68	1	357	2	Y	1					28
							1	9									
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	37	1	248	2	Y	30	39	1			19
							33	9									
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	41	1	256	2	Y	3					22
							3	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	52	1	304	2	Y	1					23
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					30
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	11	1	73	2	N	-0-					30
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	N	1					31
							1	9									
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	5	1	31	2	N	39	47	1			23
							43	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	9	1	55	2	N	2					25
							2	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	10	1	58	2	N	1					26
							1	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	Y	-0-					62
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	Y	1					63
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	Y	2					65
							2	9									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	448	2	Y	1					66
							1	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	Y	4					70
							4	9									
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	Y	1	48	1			23
							1	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	139	1	594	3	Y	1					21
							1	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	139	1	581	3	Y	2					23
							2	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	202	1	866	3	Y	25					48
							28	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	185	1	764	3	Y	4					52
							4	9									
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	163	1	694	3	Y	11	1	8			62
							12	9									
02	1036	N	874	-0-	-162	-0-	164	1	707	2	Y	3					65
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	Y	-0-					46
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	Y	1					47
							1	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	1					48
							1	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	2					50
							2	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	2					52
							2	9									
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	1	36	1			17
							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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					32
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	174	2	Y	1					33
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	1					34
							1	9									
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					34
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	2					36
							2	9									
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	1	25	1			12
							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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	175	1	577	3	Y	2					25
							2	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	204	1	649	3	Y	2					27
							2	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	214	1	700	3	Y	21					48
							23	9									
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	211	1	670	3	Y	4					52
							4	9									
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	173	1	562	3	Y	8					60
							9	9									
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	151	1	496	2	Y	2					62
							2	9									

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	103	1	773	2	N	1					46
							1	9									
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	119	1	809	2	N	1					47
							1	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	676	2	N	2					49
							2	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	125	1	841	2	N	44	62	1			31
							48	9									
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	120	1	758	2	N	7					38
							8	9									
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	96	1	557	2	N	3					41
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	139	-0-	-491	-0-	138	2	1	9	Y	1					12
10	403	N	149	-0-	-254	-0-	148	2	1	9	Y	1					13
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					15
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					16
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-	14	1			2
02	560	N	387	-0-	-173	-0-	385	2	2	9	Y	2					4

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	124	1	531	3	Y	-0-					18
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	86	1	367	3	Y	2					20
							2	9									
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	135	1	588	3	Y	17					37
							19	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	179	1	744	3	Y	4					41
							4	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	459	3	Y	6					47
							7	9									
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	140	1	620	2	Y	2					49
							2	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	100	2	19	9	N	17					159
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30	185	1			4
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30					34
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					34
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					34
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					34

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 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	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 #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	P&A COND	-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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	614	3	Y	29				29
							32	9								
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	852	3	Y	10				39
							11	9								
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	234	1	1216	3	Y	3				42
							3	9								
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	203	1	1187	3	Y	3				45
							3	9								
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT				45

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

09	930	N	523	-0-	-407	-0-	83	1	440	3	Y	-0-				-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-				-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	51	1	117	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
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	750	N	295	-0-	-455	-0-	66	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	228	-0-	-547	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	924	3	Y	10					10
							11	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	126	1	656	3	Y	2					12
							2	9									
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	114	1	665	3	Y	4					16
							4	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					16

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2018 - P/A 11/06/18

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

09	600	N	252	-0-	-348	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	74	-0-	-453	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					7
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	204	3	Y	11					18
							12	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	Y	6	1	8			23
							7	9									
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	30	1	167	3	Y	-0-	20	1			3
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	409	3	Y	31					34
							34	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					34

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	3					4
							3	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-	4	1			-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	6					6
							7	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					6

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	122	-0-	-388	-0-	16	1	105	3	Y	1					22
							1	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	64	1	410	3	Y	-0-					22
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					22
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					22
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					22
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					22

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2250	-0-	-570	-0-	216	1	2034	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2187	-0-	-758	-0-	189	1	1998	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1334	-0-	-1516	-0-	95	1	1239	3	Y	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	214	1	3089	3	Y	-0-					-0-
*01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	3	Y	5	16	1			8
							6	9									
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	116	1	1839	3	Y	-0-					8
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	607	3	Y	58					66
							64	9									
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	4					70
							4	9									
*12	558	N	208	-0-	-350	-0-	32	1	176	3	Y	-0-	59	1			11
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	13					24
							14	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					24

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	230	-0-	-640	-0-	17	1	162	3	Y	46					55
							51	9									
10	899	N	285	-0-	-614	-0-	22	1	239	3	Y	22	69	1			8
							24	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	21					29
							23	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	40					69
							44	9									
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	17	68	1			18
							19	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					18

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	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	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	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	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	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	1	1	8			-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

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-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 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	870	N	354	-0-	-516	-0-	80	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	397	-0-	-254	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	109	1	568	3	Y	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	88	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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	1260	N	548	-0-	-712	-0-	123	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	105	1	1432	3	Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	156	1	1156	3	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	194	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	239	1	1398	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	138	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	626	-0-	-118	-0-	43	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	85	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	116	1	603	3	Y	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

09	1230	N	676	-0-	-554	-0-	152	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	111	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	160	1	830	3	Y	-0-					-0-
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	131	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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 #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	89	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	42	1	220	3	Y	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	702	-0-	-468	-0-	158	1	544	3	N	-0-					-0-
10	899	N	400	-0-	-499	-0-	27	1	373	3	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	135	1	999	3	N	-0-					-0-
12	713	N	547	-0-	-166	-0-	88	1	459	3	N	-0-					-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	137	1	800	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	431	-0-	-799	-0-	151	1	280	3	N	-0-					27
10	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	3			N	-0-					27
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2	28	1	1	8	-0-
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	55	1	468	3	N	-0-					-0-
10	558	N	312	-0-	-246	-0-	65	1	247	3	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	90	1	349	3	N	-0-					-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	70	1	296	3	N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	157	-0-	-293	-0-	41	1	116	3	Y	-0-					18
10	589	N	257	-0-	-332	-0-	234	1	23	3	Y	-0-					18
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	1	9	3	Y	2					20
							2	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	164	1	210	3	Y	23					43
							25	9									
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					43
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					43

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6266	X	1622	-0-	-4644	-0-	173	1	1442	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	198	1	1357	3	Y	29					31
							32	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	3	9	9	Y	8	37	1			2
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	23	1	189	3	Y	3					7
							3	9									
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	19	1	74	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2018 - P/A 09/24/18

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	375	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	7					7
							8	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	3	N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	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	11					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	1					1
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-504	-0-	22	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1246	3	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 #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1108	-0-	-512	-0-	250	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1336	-0-	-214	-0-	91	1	1245	3	Y	-0-					-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	205	1	1522	3	Y	-0-					-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	188	1	976	3	Y	-0-					-0-
*01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	238	1	1393	3	Y	-0-					-0-
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	286	-0-	-404	-0-	27	1	230	3	Y	26	1	8			73
							29	9									
10	682	N	147	-0-	-535	-0-	26	1	99	3	Y	20	64	1			29
							22	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					45
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	13	52	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	38	1			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	3	1	25	3	Y	1					3
							1	9									
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	43	1	165	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	1					2
							1	9									
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	Y	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	95	1	494	3	Y	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	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
LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	15					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	734	-0-	-166	-0-	35	1	699	3	N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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(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	335	-0-	-205	-0-	75	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	3	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	Y	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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 #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	95	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	65	1	337	3	Y	-0-					-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	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(L)	MONTHLY 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

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
SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	834	-0-	-366	-0-	109	1	725	3	N	-0-					15
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	146	1	941	3	N	-0-					15
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	3	N	13	1	8			27
							14	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					27
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	86	1	909	3	N	-0-					27
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					27

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	1					1
							1	9									
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	1					1
							1	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	151	-0-	-419	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	90	-0-	-251	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	34	1	8			33
							37	9									
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	25	3	Y	1	26	1			8
							1	9									
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	2					10
							2	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					10

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	32					32
							35	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	4	29	1			7
							4	9									
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	5					12
							6	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					12

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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	150	N	24	-0-	-126	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	189	1	1128	3	Y	25	59	1			8
							28	9									
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	283	1	1449	3	Y	54	37	1			25
							59	9									
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	789	1	1379	3	Y	32	37	1			20
							35	9									
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	237	1	1828	3	Y	36	49	1			7
							40	9									
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	190	1	1596	3	Y	35					42
							39	9									
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	236	1	1996	3	Y	23					65
							25	9									
*10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	428	1	1620	3	Y	19	59	1			25
							21	9									
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	220	1	1494	3	Y	15					40
							17	9									
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	351	1	1361	3	Y	12	47	1			5
							13	9									
*01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	385	1	1619	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					7

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	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	832	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1519	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	127	1	164	3	Y	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					7
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	308	3	46	9	Y	42	37	1	1	8	11
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	21					32
							23	9									
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	80	1	404	3	Y	33					65
							36	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					65

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	216	1	744	3	Y	-0-					63
10	806	N	657	-0-	-149	-0-	45	1	612	3	Y	-0-					63
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	3	Y	-0-					63
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	120	1	625	3	Y	-0-					63
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	95	1	555	3	Y	-0-					63
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					63

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
*03	3751	X	3129	-0-	-622	-0-	44	1	2999	3	Y	78	95	1			22
							86	9									
*04	3990	X	2820	-0-	-1170	-0-	34	1	2736	3	Y	45	37	1			30
							50	9									
*05	4123	X	2820	-0-	-1303	-0-	47	1	2675	3	Y	89	38	1			81
							98	9									
*06	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	51	1	3032	3	Y	72	57	1			96
							79	9									
*07	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	62	1	3063	3	Y	39	41	1			94
							43	9									
*08	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	65	1	2877	3	Y	50	101	1			43
							55	9									
*09	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	46	1	2710	3	Y	54	24	1			73
							59	9									
*10	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	65	1	2113	3	Y	61	43	1			91
							67	9									
*11	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	84	1	2600	3	Y	85	93	1			83
							94	9									
*12	3162	X	1910	-0-	-1252	-0-	56	1	1784	3	Y	64	78	1			69
							70	9									
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	78	1	2888	3	Y	90	58	1			101
							99	9									
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					101

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	5040	X	3332	-0-	-1708	-0-	54	1	3223	3	Y	50	22	1	1	8	65
							55	9									
10	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	151	1	4928	3	Y	56	39	1	1	8	81
							62	9									
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	147	1	4577	3	Y	30	58	1	1	8	52
							33	9									
12	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	142	1	4498	3	Y	31	43	1	1	8	39
							34	9									
*01	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	122	1	4527	3	Y	39	28	1	2	8	48
							43	9									
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					48

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-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	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	180	1	1523	3	N	126	81	1	1	8	135
							139	9									
10	1891	N	1479	-0-	-412	-0-	292	1	1106	3	N	74	102	1	1	8	106
							81	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	132	1	899	3	N	69	111	1	1	8	63
							76	9									
12	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	264	1	1025	3	N	113	58	1	1	8	117
							124	9									
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	253	1	1062	3	N	120	125	1	2	8	110
							132	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					110

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	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	99	1	1572	3	N	59	1	8			93
							65	9									
10	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	158	1	1559	3	N	111	1	8			203
							122	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	200	1	1450	3	N	84	214	1	1	8	72
							92	9									
12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	252	1	1391	3	N	103	83	1	1	8	91
							113	9									
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	200	1	1307	3	N	68	28	1	1	8	130
							75	9									
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					130

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	2	N	-0-					-0-
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	2	N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	12	1	72	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	23	1	122	2	N	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	34	1	231	2	N	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	16	1	101	2	N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	-0-					-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	42	1	284	2	N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	N	-0-					-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					15
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					15
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					15
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					15
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	2					17
						2	9									
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					17

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					10
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					10
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	5					15
						6	9									
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	13					28
						14	9									

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	5					53
						6	9									
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					53
11	240 N	134	-0-	-106	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					53
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					53
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	6	1	112	2	Y	21					74
						23	9									
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	38					112
						42	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	2	N	-0-					204
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					204
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					204
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					204
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	20	2	N	3					207
							3	9									
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

09	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	960	N	256	-0-	-704	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	992	N	351	-0-	-641	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

09	3630	X	3587	-0-	-43	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	1357	-0-	-2363	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
*02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

09	5100	X	4643	-0-	-457	-0-	56	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	53	1	4514	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4536	-0-	-444	-0-	54	1	4482	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4805	X	4728	-0-	-77	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550 X	5297	-0-	-253	-0-	184	1	5113	2	N	-0-					-0-
10	5456 X	5147	-0-	-309	-0-	185	1	4962	2	N	-0-					-0-
11	5490 X	5215	-0-	-275	-0-	176	1	5039	2	N	-0-					-0-
12	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5642 X	5206	-0-	-436	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	210	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	212	1	1074	2	N	-0-					-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	205	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-					-0-
*01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-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	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

09	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
10	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
12	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
01	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
*02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

09	3810 X	3779	-0-	-31	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
11	3810 X	3725	-0-	-85	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
12	3937 X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
01	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
02	3528 X	3429	-0-	-99	-0-	3429	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

09	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2117	1	354	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2148	1	366	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2096	1	358	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	1548	-0-	-994	-0-	1185	1	363	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	1002	-0-	-1509	-0-	830	1	172	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2198	-0-	-98	-0-	1912	1	286	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1842	1	308	3	N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1861	1	317	3	N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1758	1	301	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1289	-0-	-509	-0-	986	1	303	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1376	1	285	3	N	-0-					-0-
*02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1908	1	286	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

09	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1684	-0-	-1478	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	916	-0-	-2246	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

09	7230	X	7050	-0-	-180	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	4203	-0-	-3175	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	4132	-0-	-3246	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6629	-0-	-91	-0-	6629	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	970	-0-	-642	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5465	-0-	-115	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5497	-0-	-269	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5131	-0-	-359	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	2871	-0-	-2802	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
*02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-

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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	871	-0-	-710	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	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	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3642	1	609	3	N	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	3733	1	635	3	N	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3604	1	616	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	2786	-0-	-1399	-0-	2132	1	654	3	N	-0-					-0-
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4271	1	883	3	N	-0-					-0-
*02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4200	1	628	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	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3			N	-0-					-0-
10	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	3			N	-0-					-0-
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	7378	-0-	-5301	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	11675	-0-	-1531	-0-	11675	3			N	-0-					-0-
*02	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1003	-0-	-640	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1231	-0-	-1032	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1177	-0-	-1055	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	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	4080	X	3821	-0-	-259	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3690	-0-	-270	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2123	-0-	-1907	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2083	-0-	-1947	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1004	1	168	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1001	1	170	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	967	1	165	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	715	-0-	-494	-0-	547	1	168	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	864	-0-	-314	-0-	716	1	148	3	N	-0-					-0-
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	963	1	144	3	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	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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	5190	X	5011	-0-	-179	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5178	-0-	-123	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	2760	-0-	-2541	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
*02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1850	-0-	-334	-0-	1850	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	6480	X	5618	-0-	-862	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	5650	-0-	-1046	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5471	-0-	-1009	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	3087	-0-	-2958	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4148	-0-	-1680	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
*02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

09	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1909	-0-	-107	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3025	-0-	-251	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

09	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	5035	-0-	-5	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
*02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

09	3000	N	2566	-0-	-434	1179	2566	2			N	-0-					-0-
10	3987	X	2808	-0-	-1179	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
*02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	723	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4238	-0-	-164	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3742	-0-	-122	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

09	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	966	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

09	4770	X	4599	-0-	-171	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
*02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2426	-0-	-206	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

09	7830	X	7522	-0-	-308	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7710	-0-	-257	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7357	-0-	-323	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7525	-0-	-411	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6629	-0-	-399	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

09	14B2 EXT		482	-0-	482	482	482	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1296	-0-	1296	1778	1296	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		925	-0-	925	2703	925	2			N	-0-					-0-
12	3543	X	840	-0-	-2703	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

09	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
*02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

09	7560	X	6941	-0-	-619	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6708	-0-	-918	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7057	-0-	-53	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7264	-0-	-83	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7095	-0-	-252	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6346	-0-	-234	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

09	2580	N	2368	-0-	-212	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1970	-0-	-158	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

09	4080	X	3697	-0-	-383	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	364	-0-	364	796	364	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	293	-0-	293	1089	293	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4318	-0-	-152	-0-	4318	3			N	-0-			-0-
10	4867 X	4449	-0-	-418	-0-	4449	3			N	-0-			-0-
11	4710 X	4212	-0-	-498	-0-	4212	3			N	-0-			-0-
12	4867 X	2372	-0-	-2495	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
01	4681 X	1486	-0-	-3195	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
*02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

09	5160 X	4399	-0-	-761	-0-	297	1	4102	2	N	-0-			-0-
10	5332 X	4639	-0-	-693	-0-	306	1	4333	2	N	-0-			-0-
11	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	345	1	4949	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	4802	-0-	-251	-0-	339	1	4463	2	N	-0-			-0-
01	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	343	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	4816 X	4050	-0-	-766	-0-	324	1	3726	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-			-0-
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-			-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

09	420 N	318	-0-	-102	-0-	22	1	296	2	N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	2	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-			-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	28	1	317	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	819	2	N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	N	-0-			-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	682	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7156	-0-	-434	-0-	484	1	6672	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7530	-0-	-313	-0-	497	1	7033	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6576	-0-	-864	-0-	428	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7159	-0-	-529	-0-	505	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	552	1	6799	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6095	-0-	-709	-0-	488	1	5607	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

09	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	73	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	81	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	76	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	86	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	73	1	836	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

09	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	92	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	89	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1172	-0-	-60	-0-	94	1	1078	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	191	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	176	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	208	1	2982	2	N	-0-					-0-
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	277	1	3650	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	222	1	2740	2	N	-0-					-0-
*02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	245	1	2815	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
02	392	N	159	-0-	-233	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	85	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	-0-					-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	120	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	139	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	108	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1265	-0-	-688	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	131	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1157	-0-	-383	-0-	93	1	1064	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3509	-0-	-1051	-0-	237	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	234	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	242	1	3467	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	219	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2956	-0-	-671	-0-	222	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	226	1	2602	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	217	N	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	81	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	78	1	1113	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	79	1	1034	2	N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	94	1	1158	2	N	-0-					-0-
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	96	1	1099	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	2	N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

09	120	N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	134	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	122	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	138	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	155	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	137	1	1571	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	817	2	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	847	2	N	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	56	1	737	2	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					-0-
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	90	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	768	-0-	-379	-0-	51	1	717	2	N	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	61	1	882	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	72	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	69	1	787	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

09	2310	X	2164	-0-	-146	-0-	146	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	179	1	2524	2	N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	167	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	184	1	2425	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	1928	-0-	-452	-0-	154	1	1774	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

09	210	N	126	-0-	-84	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	92	1	1294	2	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	85	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	N	-0-					-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

09	2910 X	2589	-0-	-321	-0-	175	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	183	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	2730 X	1778	-0-	-952	-0-	116	1	1662	2	N	-0-					-0-
12	2821 X	1917	-0-	-904	-0-	135	1	1782	2	N	-0-					-0-
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	226	1	2786	2	N	-0-					-0-
*02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	219	1	2516	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

09	540 N	507	-0-	-33	-0-	34	1	473	2	N	-0-					-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	35	1	497	2	N	-0-					-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-					-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

09	7740 X	6648	-0-	-1092	-0-	449	1	6199	2	N	-0-					-0-
10	7998 X	6730	-0-	-1268	-0-	445	1	6285	2	N	-0-					-0-
11	7740 X	6672	-0-	-1068	-0-	435	1	6237	2	N	-0-					-0-
12	7440 X	6334	-0-	-1106	-0-	447	1	5887	2	N	-0-					-0-
01	7440 X	6323	-0-	-1117	-0-	475	1	5848	2	N	-0-					-0-
*02	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	512	1	5875	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	173	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	2604 X	2359	-0-	-245	-0-	156	1	2203	2	N	-0-					-0-
11	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	168	1	2416	2	N	-0-					-0-
12	2883 X	1735	-0-	-1148	-0-	122	1	1613	2	N	-0-					-0-
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	2	N	-0-					-0-
*02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	198	1	2273	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

09	750 N	557	-0-	-193	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
10	775 N	571	-0-	-204	-0-	38	1	533	2	N	-0-					-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-					-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	N	-0-					-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	59	1	722	2	N	-0-					-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	595	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	22	1	248	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	1710	N	1244	-0-	-466	-0-	84	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1014	-0-	-505	-0-	67	1	947	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	88	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	107	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	82	1	938	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	900	N	867	-0-	-33	-0-	59	1	808	2	N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	58	1	824	2	N	-0-					-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	59	1	844	2	N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	64	1	841	2	N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	822	2	N	-0-					-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	65	1	747	2	N	-0-					-0-

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	270	N	247	-0-	-23	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					-0-
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	986	-0-	-454	-0-	67	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1039	-0-	-418	-0-	69	1	970	2	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	727	-0-	-296	-0-	51	1	676	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	77	1	949	2	N	-0-					-0-
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 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	420	N	328	-0-	-92	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	226	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	226	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	217	1	3116	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	235	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	257	1	3165	2	N	-0-					-0-
*02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	288	1	3303	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	2533	-0-	-197	-0-	171	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	181	1	2566	2	N	-0-					-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	2590	-0-	-14	-0-	183	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2759 X	2597	-0-	-162	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	1712	-0-	-780	-0-	137	1	1575	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

09	1290 N	1045	-0-	-245	-0-	71	1	974	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	73	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	87	1	1077	2	N	-0-					-0-
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	89	1	1026	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

09	3420 X	3166	-0-	-254	-0-	214	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	229	1	3234	2	N	-0-					-0-
11	3180 X	3058	-0-	-122	-0-	199	1	2859	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	209	1	2760	2	N	-0-					-0-
01	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	251	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	3136 X	2687	-0-	-449	-0-	215	1	2472	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	138	1	1907	2	N	-0-					-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	139	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	127	1	1820	2	N	-0-					-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	145	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	135	1	1548	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	146	1	2015	2	N	-0-					-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	145	1	2085	2	N	-0-					-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	128	1	1691	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	998	-0-	-335	-0-	75	1	923	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	813	-0-	-391	-0-	65	1	748	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 #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

09	510	N	443	-0-	-67	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	2	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	36	1	414	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	83	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	102	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	110	1	1359	2	N	-0-					-0-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	112	1	1287	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	318	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4050	-0-	-476	-0-	268	1	3782	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	243	1	3489	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	285	1	3753	2	N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	356	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4013	-0-	-75	-0-	321	1	3692	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

09	600	N	475	-0-	-125	-0-	32	1	443	2	N	-0-					-0-
10	868	N	456	-0-	-412	-0-	30	1	426	2	N	-0-					-0-
11	810	N	648	-0-	-162	-0-	42	1	606	2	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	N	321	-0-	-295	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

09	570	N	556	-0-	-14	-0-	38	1	518	2	N	-0-					-0-
10	651	N	201	-0-	-450	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	50	1	578	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	56	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	713	-0-	-372	-0-	47	1	666	2	N	-0-					-0-
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	41	1	594	2	N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	2	N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

09	DLQ	G-10	511	-0-	511	4620	160	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1866	-0-	1866	6486	560	1	690	2	Y	-0-					-0-
							616	4									
11	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	7510	440	1	397	2	Y	-0-					-0-
							187	4									
12	3000	N	-0-	-0-	-3000	4510					Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1410					Y	-0-					-0-
*02	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	452	4318	160	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1876	-0-	1876	6194	560	1	697	2	Y	-0-					-0-
						619	4									
11	DLQ G-10	1037	-0-	1037	7231	440	1	406	2	Y	-0-					-0-
						191	4									
12	3000 N	-0-	-0-	-3000	4231					Y	-0-					-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1131					Y	-0-					-0-
*02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	435	-0-	435	4916	160	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1502	-0-	1502	6418	560	1	446	2	Y	-0-					-0-
						496	4									
11	DLQ G-10	834	-0-	834	7252	440	1	268	2	Y	-0-					-0-
						126	4									
12	3000 N	-0-	-0-	-3000	4252					Y	-0-					-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1152					Y	-0-					-0-
*02	1152 N	-0-	-0-	-1152	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	963	-0-	963	10765	160	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3694	-0-	3694	14459	560	1	1915	2	Y	-0-					-0-
						1219	4									
11	DLQ G-10	2644	-0-	2644	17103	440	1	1499	2	Y	-0-					-0-
						705	4									
12	17103 X	-0-	-0-	-17103	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	3863	-0-	-7417	-0-	160	1	3703	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	3233	-0-	-7741	-0-	560	1	1606	2	N	-0-					-0-
							1067	4									
11	12570	X	2286	-0-	-10284	-0-	440	1	1256	2	N	-0-					-0-
							590	4									
12	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					17
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	1					18
							1	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	9	N	2					20
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1					21

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

09	DLQ G-10		46	-0-	46	138	45	1	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		47	-0-	47	185	45	1	2	9	Y	2					10
11	DLQ G-10		46	-0-	46	231	45	1	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10		48	-0-	48	279	45	1	3	9	Y	3					14
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	6					20
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	45	1	6	9	Y	5					25

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

09	DLQ G-10		11	-0-	11	33	10	1	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		11	-0-	11	44	10	1	1	9	Y	1					8
11	DLQ G-10		11	-0-	11	55	10	1	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		34	-0-	34	89	30	1	2	2	Y	2					11
							2	9									
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	60	1	6	9	Y	5					16
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	9	Y	4					20

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	N	-0-			-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	33	1	444	2	N	-0-			-0-
11	870 N	413	-0-	-457	-0-	29	1	384	2	N	-0-			-0-
12	620 N	129	-0-	-491	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-
01	465 N	278	-0-	-187	-0-	19	1	259	2	N	-0-			-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

09	510 N	254	-0-	-256	-0-	18	1	236	2	N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
01	310 N	162	-0-	-148	-0-	11	1	151	2	N	-0-			-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3		N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3		N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-					-0-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3		N	-0-					-0-
10	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	3		N	-0-					-0-
11	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2781	3		N	-0-					-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3		N	-0-					-0-
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3		N	-0-					-0-
*02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

09	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	3297	3		N	-0-					-0-
10	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3489	3		N	-0-					-0-
11	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3		N	-0-					-0-
12	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3561	3		N	-0-					-0-
01	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3		N	-0-					-0-
*02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3		N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-					-0-
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-					-0-
02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2356	2		N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

09	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2		N	-0-					-0-
10	837	N	524	-0-	-313	-0-	524	2		N	-0-					-0-
11	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	2		N	-0-					-0-
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2		N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-					-0-
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	352	2		N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	2016 N	1547	-0-	-469	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

09	2220 N	1997	-0-	-223	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	2573 N	2380	-0-	-193	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2604 N	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

09	4140 X	4068	-0-	-72	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
10	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4200 X	4099	-0-	-101	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
12	4340 X	4099	-0-	-241	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
01	4340 X	3905	-0-	-435	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	3836 X	3351	-0-	-485	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
*02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

09	4020 X	3991	-0-	-29	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
10	4154 X	3773	-0-	-381	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
11	4020 X	3938	-0-	-82	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
12	4154 X	3938	-0-	-216	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	4154 X	3652	-0-	-502	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	3724 X	3067	-0-	-657	-0-	3067	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

09	4890 X	3918	-0-	-972	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
10	5053 X	4918	-0-	-135	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
11	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
02	4564 X	4189	-0-	-375	-0-	4189	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2515	-0-	-733	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
11	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
*02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

09	22110	X	21353	-0-	-757	-0-	21353	3			N	-0-					-0-
10	21421	X	20829	-0-	-592	-0-	20829	3			N	-0-					-0-
11	22020	X	20977	-0-	-1043	-0-	20977	3			N	-0-					-0-
12	22754	X	20977	-0-	-1777	-0-	20977	3			N	-0-					-0-
01	22754	X	20557	-0-	-2197	-0-	20557	3			N	-0-					-0-
02	19936	X	15845	-0-	-4091	-0-	15845	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

09	11460	X	10888	-0-	-572	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
10	11563	X	5504	-0-	-6059	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	5077	-0-	-5243	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
12	11253	X	5077	-0-	-6176	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
01	11253	X	8949	-0-	-2304	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
02	10164	X	7933	-0-	-2231	-0-	7933	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

09	2850	X	2195	-0-	-655	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2284	-0-	-852	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

09	3990	X	2893	-0-	-1097	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3272	-0-	-851	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2984	-0-	-740	-0-	2984	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

09	4860	X	2677	-0-	-2183	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	2957	-0-	-2065	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3296	-0-	-1240	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

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-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

09	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4299	-0-	-103	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3872	-0-	-132	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

09	9120	X	7079	-0-	-2041	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8208	-0-	-1216	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
11	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
12	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7160	-0-	-1055	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	6340	-0-	-2872	-0-	6340	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 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	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
10	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
12	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
*02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1003	-0-	-117	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

09	2400	X	1940	-0-	-460	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1730	-0-	-750	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1678	-0-	-722	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1678	-0-	-337	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	854	-0-	-966	-0-	854	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5303	-0-	-29	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4177	-0-	-639	-0-	4177	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6125	-0-	-230	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	3900	-0-	-1840	-0-	3900	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

09	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1237	-0-	-275	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	695	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4080	-0-	-446	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3264	-0-	-824	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2210	-0-	-394	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

09	4020	X	2619	-0-	-1401	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2629	-0-	-1525	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2808	-0-	-944	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	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	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

09	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

09	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1			N	-0-				-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-				-0-
02	84 N	61	-0-	-23	B	-0-	61	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

09	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-				-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-				-0-
12	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	1			N	-0-				-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-				-0-
02	84 N	71	-0-	-13	B	-0-	71	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-				-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-				-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1			N	-0-				-0-
01	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	1			N	-0-				-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

09	90 N	67	-0-	-23	B	-0-	67	1			N	-0-				-0-
10	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	1			N	-0-				-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-				-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-				-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1			N	-0-				-0-
10	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	1			N	-0-				-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1			N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1			N	-0-				-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-				-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	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	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-				-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1			N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	1			N	-0-				-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1	N	-0-			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1		N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1		N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1		N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (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-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	26	1	179	2	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	2	N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

09	390	N	277	-0-	-113	-0-	33	1	244	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	53	1	380	2	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	64	1	425	2	N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	45	1	292	2	N	-0-					-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-